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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	1	1	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	1	1	1			-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-

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

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

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

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

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

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

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-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 14 WELL #: 6-C RRCID -> 148766 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. N/A

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

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

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

CRD OPERATING, LLC 186953
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-

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

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JARVIS EAST G.U. WELL #: 1 RRCID -> 257558 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 13253 PERF.13090 - 13100

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

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

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

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

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

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

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

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

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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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-

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

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

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

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

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

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-			Y	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 245835 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 1225 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
ROBERTS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 156419 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 6217 - 6231

12	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-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 253794 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 19000 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	914	-0-	-109	-0-	914	2			N	-0-					120
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					120
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					120
03	899	N	779	-0-	-120	-0-	779	2			N	-0-					120
04	1140	N	801	-0-	-339	-0-	801	2			N	-0-					120
05	1023	N	500	-0-	-523	-0-	500	2			N	-0-					120

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2019 - P/A 12/03/19

ALLENTOWN (GLEN ROSE, UPPER) 01727 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
CAMERON MINERALS TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138698 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7385 - 7427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	511	-0-	-605	-0-	86	1	425	2	N	-0-					30
01	1116	N	819	-0-	-297	-0-	94	1	725	2	N	-0-					30
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	114	1	934	2	N	-0-					30
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	89	1	455	2	N	-0-					30
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	368	1	940	2	N	-0-					30
*05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	375	1	828	2	N	-0-					30

ALLENTOWN (GLEN ROSE, UPPER) //CONT.// 01727 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BROWN C GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 253473 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7382 - 7387

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

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

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

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

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

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	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

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

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

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

ALTO (PETTIT) //CONT.// 02080 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					28
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					28
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					28
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					28
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					28
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					28

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
YORK WELL #: 1 RRCID -> 268227 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9310 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2397	2	153	9	N	139					236
01	1550	N	1249	-0-	-301	-0-	1249	2			N	-0-					236
02	1972	N	785	-0-	-1187	-0-	784	2	1	9	N	1	170	1			67
03	2387	N	979	-0-	-1408	-0-	979	2			N	-0-					67
04	1200	N	1169	-0-	-31	-0-	1169	2			N	-0-					67
*05	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2445	2	58	9	N	53					120

XTO ENERGY INC. 945936
SINGLETARY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235680 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9593 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					110
01	1178	N	931	-0-	-247	-0-	931	2			N	-0-					110
02	1044	N	890	-0-	-154	-0-	890	2			N	-0-					110
03	1023	N	979	-0-	-44	-0-	979	2			N	-0-					110
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					110
05	961	N	674	-0-	-287	-0-	674	2			N	-0-					110

ALTO (TRAVIS PEAK) 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
BOYD, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 111889 COMPL. DATE 10/07/1983 TOTAL DEPTH 11387 PERF.10423 - 10430

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

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	3131	X	2829	-0-	-302	-0-	2808	2	21	9	N	19					160
01	3131	X	2775	-0-	-356	-0-	2742	2	33	9	N	30					190
02	2929	X	2522	-0-	-407	-0-	2430	2	92	9	N	84	176	1			98
03	2883	X	2504	-0-	-379	-0-	2482	2	22	9	N	20					118
04	2790	X	2480	-0-	-310	-0-	2444	2	36	9	N	33					151
05	2821	X	2316	-0-	-505	-0-	2276	2	40	9	N	36					187

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-					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

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MADDIN WELL #: 1 RRCID -> 220967 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10192 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					125
01	217	N	121	-0-	-96	-0-	121	2			N	-0-					125
02	174	N	130	-0-	-44	-0-	130	2			N	-0-					125
03	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	2			N	-0-					125
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					125
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					125

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	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					220
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1165	2	39	9	N	35					255
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					255
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					255
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					255
*05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					255

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	951	-0-	-72	-0-	951	2			N	-0-					40
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					40
02	957	N	923	-0-	-34	-0-	923	2			N	-0-					40
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					40
04	1020	N	812	-0-	-208	-0-	812	2			N	-0-					40
05	992	N	687	-0-	-305	-0-	687	2			N	-0-					40

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					58
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					58
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					58
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					58
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					58
*05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					58

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					88
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					88
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					88
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					88
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					88
*05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					88

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
YORK WELL #: 1 RRCID -> 194092 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10227 - 10350

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

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PERDUE, T.A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245363 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9837 - 10932

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

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

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

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-

DAVIS, ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 216634 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10224 - 10472

12	31	N	25	-0-	-6	-0-	23	2	2	9	N	2	170	1			77
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					77
02	58	N	46	-0-	-12	-0-	46	2			N	-0-					77
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					77
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					77
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					77

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

12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	21	1	451	2	N	-0-					67
01	558	N	498	-0-	-60	-0-	22	1	476	2	N	-0-					67
02	377	N	371	-0-	-6	-0-	16	1	355	2	N	-0-					67
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	23	1	492	2	N	-0-					67
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	25	1	537	2	N	-0-					67
05	403	N	266	-0-	-137	-0-	12	1	254	2	N	-0-					67

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

12	837	N	753	-0-	-84	-0-	33	1	720	2	N	-0-					181
01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	72	1	1564	2	N	-0-					181
02	870	N	603	-0-	-267	-0-	27	1	576	2	N	-0-					181
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	41	1	885	2	N	-0-					181
04	1590	N	1358	-0-	-232	-0-	60	1	1298	2	N	-0-					181
*05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	56	1	1220	2	N	-0-					181

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROSE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 233638 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10607 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	23	1	497	2	N	-0-					125
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	26	1	557	2	N	-0-					125
02	319	N	265	-0-	-54	-0-	12	1	253	2	N	-0-					125
03	527	N	377	-0-	-150	-0-	17	1	360	2	N	-0-					125
04	570	N	431	-0-	-139	-0-	19	1	412	2	N	-0-					125
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	12	1	251	2	N	-0-					125

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

12	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	107	1	2326	2	N	-0-					-0-
01	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	118	1	2567	2	N	-0-					-0-
02	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	84	1	1834	2	N	-0-					-0-
03	2418	N	1948	-0-	-470	-0-	86	1	1862	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	1968	-0-	-462	-0-	87	1	1881	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	1825	-0-	-221	-0-	80	1	1745	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

12	744	N	499	-0-	-245	-0-	136	1	363	2	N	-0-					-0-
01	713	N	411	-0-	-302	-0-	180	1	231	2	N	-0-					-0-
02	551	N	417	-0-	-134	-0-	97	1	320	2	N	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	89	1	481	2	N	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	90	1	423	2	N	-0-					-0-
*05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	104	1	506	2	N	-0-					-0-

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

12	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	400	1	1796	2	Y	2					33
							2	9									
01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	358	1	1422	2	Y	-0-					33
02	1653	N	1486	-0-	-167	-0-	353	1	1133	2	Y	-0-					33
03	2046	N	1424	-0-	-622	-0-	367	1	1057	2	Y	-0-					33
04	1710	N	1283	-0-	-427	-0-	357	1	926	2	Y	-0-					33
05	1581	N	1037	-0-	-544	-0-	280	1	757	2	Y	-0-					33

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

12	713	N	515	-0-	-198	-0-	141	1	374	2	N	-0-					125
01	682	N	7	-0-	-675	-0-	3	1	4	2	N	-0-					125
02	464	N	4	-0-	-460	-0-	1	1	3	2	N	-0-					125
03	527	N	2	-0-	-525	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	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-					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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
OGLESBEE, JOHN WELL #: 1H RRCID -> 244716 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8080 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					48
01	3317	X	844	-0-	-2473	-0-	170	1	674	2	N	-0-					48
02	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	1243	1	3988	2	N	-0-					48
03	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	1446	1	4169	2	N	-0-					48
04	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	1784	1	4623	2	N	-0-					48
*05	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	1689	1	4570	2	N	-0-					48

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	14B DENY		-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	279	N	184	-0-	-95	-0-	50	1	134	2	N	-0-					77
01	310	N	119	-0-	-191	-0-	52	1	67	2	N	-0-					77
02	1044	N	805	-0-	-239	-0-	188	1	617	2	N	-0-					77
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	84	1	458	2	N	-0-					77
04	120	N	96	-0-	-24	-0-	17	1	79	2	N	-0-					77
05	868	N	473	-0-	-395	-0-	81	1	392	2	N	-0-					77

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

12	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	432	1	1939	2	Y	-0-					9
01	2356	X	1531	-0-	-825	-0-	308	1	1223	2	Y	-0-					9
02	2059	X	1392	-0-	-667	-0-	331	1	1061	2	Y	-0-					9
03	2201	X	1366	-0-	-835	-0-	352	1	1014	2	Y	-0-					9
04	2130	X	1587	-0-	-543	-0-	442	1	1145	2	Y	-0-					9
*05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	527	1	1424	2	Y	-0-					9

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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		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	31	N	17	-0-	-14	-0-	5	1	12	2	N	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	7	1	9	2	N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	2	N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
05	14	N	11	-0-	-3	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
VON GOETZ, KATHERINE WELL #: 2H RRCID -> 247217 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8145 - 12199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	215	1	964	2	Y	2					7
							2	9									
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	213	1	845	2	Y	-0-					7
02	957	N	661	-0-	-296	-0-	157	1	504	2	Y	-0-					7
03	1178	N	630	-0-	-548	-0-	162	1	468	2	Y	-0-					7
04	1020	N	509	-0-	-511	-0-	142	1	367	2	Y	-0-					7
*05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	280	1	758	2	Y	-0-					7

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

12	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	548	1	3127	2	N	-0-					68
01	3720	X	3443	-0-	-277	-0-	595	1	2848	2	N	-0-					68
02	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	523	1	3529	2	N	-0-					68
03	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	527	1	5203	2	N	-0-					68
04	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	525	1	4486	2	N	-0-					68
*05	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	525	1	6726	2	N	-0-					68

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

12	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	512	1	3112	2	N	-0-					93
01	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	470	1	2938	2	N	-0-					93
02	3103	X	3059	-0-	-44	-0-	426	1	2633	2	N	-0-					93
03	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	470	1	2912	2	N	-0-					93
04	3210	X	3133	-0-	-77	-0-	398	1	2735	2	N	-0-					93
05	3317	X	1675	-0-	-1642	-0-	163	1	1512	2	N	-0-					93

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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					10
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					10
04	T. A.		54	-0-	54	55	15	1	39	2	Y	-0-					10
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	55					Y	3					13

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

12	3007	X	1635	-0-	-1372	-0-	231	1	1404	2	Y	-0-					51
01	2945	X	1322	-0-	-1623	-0-	182	1	1140	2	Y	-0-					51
02	1624	X	1525	-0-	-99	-0-	212	1	1313	2	Y	-0-					51
03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	288	1	1784	2	Y	-0-					51
04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	243	1	1668	2	Y	-0-					51
*05	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	195	1	1808	2	Y	-0-					51

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

12	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	466	1	2832	2	Y	-0-					51
01	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	437	1	2733	2	Y	-0-					51
02	3074	X	3065	-0-	-9	-0-	427	1	2638	2	Y	-0-					51
03	3286	X	3181	-0-	-105	-0-	442	1	2739	2	Y	-0-					51
04	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	404	1	2778	2	Y	-0-					51
05	3286	X	2915	-0-	-371	-0-	284	1	2631	2	Y	-0-					51

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
BRIGHT, JACQUELYN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251973 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8153 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2848	-0-	-66	-0-	519	1	2329	2	Y	-0-					12
01	2914	X	2075	-0-	-839	-0-	417	1	1658	2	Y	-0-					12
02	2233	N	1495	-0-	-738	-0-	355	1	1140	2	Y	-0-					12
03	2852	N	1756	-0-	-1096	-0-	452	1	1304	2	Y	-0-					12
04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	575	1	1491	2	Y	-0-					12
*05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	557	1	1506	2	Y	3					15
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	2880	-0-	-1491	-0-	407	1	2473	2	N	-0-					20
01	4247	X	4057	-0-	-190	-0-	559	1	3498	2	N	-0-					20
02	4176	X	3269	-0-	-907	-0-	455	1	2814	2	N	-0-					20
03	4464	X	1390	-0-	-3074	-0-	193	1	1197	2	N	-0-					20
04	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	638	1	4383	2	N	-0-					20
*05	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	419	1	3885	2	N	-0-					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5704	X	375	-0-	-5329	-0-	53	1	322	2	N	-0-					30
01	5704	X	249	-0-	-5455	-0-	34	1	215	2	N	-0-					30
02	5336	X	52	-0-	-5284	-0-	7	1	45	2	N	-0-					30
03	1302	X	235	-0-	-1067	-0-	33	1	202	2	N	-0-					30
04	600	X	377	-0-	-223	-0-	48	1	329	2	N	-0-					30
*05	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	872	1	8080	2	N	-0-					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					32
01	775	N	106	-0-	-669	-0-	106	2			N	-0-					32
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					32
03	899	N	545	-0-	-354	-0-	545	2			N	-0-					32
04	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	2			N	-0-					32
05	2077	N	5	-0-	-2072	-0-	5	2			N	-0-					32

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					125
01	2108	X	1382	-0-	-726	-0-	1382	2			N	-0-					125
02	1972	X	771	-0-	-1201	-0-	771	2			N	-0-					125
03	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					125
04	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					125
*05	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					125

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	3224	X	3206	-0-	-18	-0-	453	1	2753	2	N	-0-					42
01	3224	X	3002	-0-	-222	-0-	414	1	2588	2	N	-0-					42
02	2987	X	2880	-0-	-107	-0-	401	1	2479	2	N	-0-					42
03	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	451	1	2789	2	N	-0-					42
04	3090	X	1323	-0-	-1767	-0-	168	1	1155	2	N	-0-					42
05	3193	X	2013	-0-	-1180	-0-	196	1	1817	2	N	-0-					42

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
C6 OPERATING, L.L.C. 121212
BLACK STONE WHITE ROCK WELL #: C 1SN RRCID -> 264942 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8639 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					65
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					65
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	153	2	74	9	N	67					132
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	283	2	28	9	N	25					157
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	598	2	36	9	N	33					190
05	744	N	557	-0-	-187	-0-	498	2	59	9	N	54					244

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50					232
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	179	1			122
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	135					257
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					257
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50					307
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					307

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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					260

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

12	2586	N	2465	-0-	-121	-0-	120	1	2345	2	N	-0-					85
01	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	141	1	2762	2	N	3					88
							3	9									
02	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	124	1	2436	2	N	4					92
							4	9									
03	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	128	1	2510	2	N	1					93
							1	9									
04	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	120	1	2356	2	N	7					100
							8	9									
*05	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	125	1	2461	2	N	5					105
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	75	1	1484	2	N	-0-					100
01	1364	N	1282	-0-	-82	-0-	62	1	1220	2	N	-0-					100
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	78	1	1536	2	N	2					102
							2	9									
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	74	1	1458	2	N	-0-					102
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	70	1	1377	2	N	-0-					102
05	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	65	1	1273	2	N	-0-					102

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

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

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	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					34
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					34
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					34
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					34
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					34
05	2046	N	843	-0-	-1203	-0-	843	2			N	-0-					34

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*05	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					123

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	X	1762	-0-	-98	-0-	1762	2			Y	-0-					92
01	1891	X	1420	-0-	-471	-0-	1420	2			Y	-0-					92
02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			Y	-0-					92
03	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			Y	-0-					92
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			Y	-0-					92
05	1798	N	1653	-0-	-145	-0-	1653	2			Y	-0-					92

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					38
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					38
02	1798	N	1475	-0-	-323	-0-	1475	2			N	-0-					38
03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					38
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					38
05	1581	N	1313	-0-	-268	-0-	1313	2			N	-0-					38

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
MCSWAIN, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246728 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7252 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	X	2119	-0-	-144	-0-	2119	2			Y	-0-					33
01	2263	X	1800	-0-	-463	-0-	1800	2			Y	-0-					33
02	1914	X	1195	-0-	-719	-0-	1195	2			Y	-0-					33
03	2108	X	1139	-0-	-969	-0-	1139	2			Y	-0-					33
04	2040	X	1072	-0-	-968	-0-	1072	2			Y	-0-					33
05	2108	X	2100	-0-	-8	-0-	2100	2			Y	-0-					33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					12
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					12
02	87	N	9	-0-	-78	-0-	9	2			N	-0-					12
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					12
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					12
*05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					12

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

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

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
*06	2550	X	2275	-0-	-275	-0-	373	1	1902	2	Y	-0-					21
*07	2635	X	2336	-0-	-299	-0-	354	1	1982	2	Y	-0-					21
*08	2604	X	2162	-0-	-442	-0-	402	1	1760	2	Y	-0-					21
*09	2520	X	2015	-0-	-505	-0-	378	1	1637	2	Y	-0-					21
*10	2511	X	2202	-0-	-309	-0-	410	1	1792	2	Y	-0-					21
*11	2280	X	2089	-0-	-191	-0-	383	1	1706	2	Y	-0-					21
*12	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	442	1	2024	2	Y	-0-					21
*01	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	434	1	1923	2	Y	-0-					21
*02	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	391	1	1794	2	Y	-0-	11	1			10
*03	2480	X	1770	-0-	-710	-0-	346	1	1424	2	Y	-0-					10
*04	2400	X	2286	-0-	-114	-0-	430	1	1856	2	Y	-0-					10
*05	2480	X	2100	-0-	-380	-0-	399	1	1701	2	Y	-0-					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	497	1	2273	2	Y	-0-					10
01	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	510	1	2259	2	Y	-0-					10
02	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	473	1	2169	2	Y	-0-					10
03	2759	X	2351	-0-	-408	-0-	459	1	1892	2	Y	-0-					10
04	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	522	1	2255	2	Y	-0-					10
05	2821	X	2540	-0-	-281	-0-	483	1	2057	2	Y	-0-					10

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIMBERSTAR-REDDITT WELL #: 1 RRCID -> 232244 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 8136 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	3342	-0-	-347	-0-	599	1	2743	2	N	-0-					29
01	3565	X	3348	-0-	-217	-0-	617	1	2731	2	N	-0-					29
02	3248	X	3150	-0-	-98	-0-	564	1	2586	2	N	-0-					29
03	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	666	1	2743	2	N	-0-					29
04	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	621	1	2681	2	N	-0-					29
05	3379	X	3192	-0-	-187	-0-	606	1	2586	2	N	-0-					29

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	3959	-0-	-164	-0-	710	1	3249	2	Y	-0-					-0-
01	4123	X	3712	-0-	-411	-0-	684	1	3028	2	Y	-0-					-0-
02	3741	X	3512	-0-	-229	-0-	629	1	2883	2	Y	-0-					-0-
03	3968	X	3408	-0-	-560	-0-	666	1	2742	2	Y	-0-					-0-
04	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	777	1	3356	2	Y	-0-					-0-
05	3968	X	3461	-0-	-507	-0-	658	1	2803	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	5177	X	4893	-0-	-284	-0-	878	1	4015	2	N	-0-					65
01	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	1017	1	4506	2	N	-0-					65
02	5075	X	4918	-0-	-157	-0-	879	1	4029	2	N	9	44	1			30
							10	9									
03	5425	X	4976	-0-	-449	-0-	972	1	4004	2	N	-0-					30
04	5340	X	4831	-0-	-509	-0-	909	1	3922	2	N	-0-					30
05	5518	X	4694	-0-	-824	-0-	892	1	3802	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	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	609	1	2784	2	Y	-0-					28
01	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	697	1	3086	2	Y	-0-					28
02	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	668	1	3059	2	Y	-0-					28
03	3472	X	2092	-0-	-1380	-0-	409	1	1683	2	Y	-0-					28
04	3660	X	1705	-0-	-1955	-0-	321	1	1384	2	Y	-0-					28
*05	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	800	1	3409	2	Y	-0-					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	535	1	2725	2	Y	-0-					36
*07	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	508	1	2843	2	Y	-0-					36
*08	3224	X	3134	-0-	-90	-0-	582	1	2552	2	Y	-0-	22	1			14
*09	3270	X	2913	-0-	-357	-0-	547	1	2366	2	Y	-0-					14
*10	3379	X	3304	-0-	-75	-0-	615	1	2689	2	Y	-0-					14
*11	3270	X	3166	-0-	-104	-0-	581	1	2585	2	Y	-0-					14
*12	3348	X	3246	-0-	-102	-0-	582	1	2664	2	Y	-0-					14
*01	3317	X	2835	-0-	-482	-0-	522	1	2313	2	Y	-0-					14
*02	3103	X	2986	-0-	-117	-0-	535	1	2451	2	Y	-0-					14
*03	3317	X	2800	-0-	-517	-0-	547	1	2253	2	Y	-0-					14
*04	3180	X	2650	-0-	-530	-0-	498	1	2152	2	Y	-0-					14
*05	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	626	1	2668	2	Y	-0-					14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	551	1	2806	2	Y	-0-					36
*07	3565	X	3476	-0-	-89	-0-	527	1	2949	2	Y	-0-					36
*08	3565	X	3432	-0-	-133	-0-	638	1	2794	2	Y	-0-	24	1			12
*09	3450	X	3191	-0-	-259	-0-	599	1	2592	2	Y	-0-					12
*10	3472	X	3006	-0-	-466	-0-	559	1	2447	2	Y	-0-					12
*11	3360	X	2888	-0-	-472	-0-	530	1	2358	2	Y	-0-					12
*12	3472	X	3127	-0-	-345	-0-	561	1	2566	2	Y	-0-					12
*01	3441	X	3010	-0-	-431	-0-	554	1	2456	2	Y	-0-					12
*02	3074	X	2818	-0-	-256	-0-	505	1	2313	2	Y	-0-					12
*03	3131	X	2670	-0-	-461	-0-	522	1	2148	2	Y	-0-					12
*04	3030	X	2960	-0-	-70	-0-	557	1	2403	2	Y	-0-					12
05	3131	X	2800	-0-	-331	-0-	532	1	2268	2	Y	-0-					12

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

*08	3286	X	3248	-0-	-38	-0-	603	1	2641	2	Y	4	42	1			14
							4	9									
*09	3180	X	3008	-0-	-172	-0-	565	1	2443	2	Y	-0-					14
*10	3286	X	3075	-0-	-211	-0-	572	1	2503	2	Y	-0-					14
*11	3180	X	2980	-0-	-200	-0-	546	1	2434	2	Y	-0-					14
*12	3286	X	2965	-0-	-321	-0-	532	1	2433	2	Y	-0-					14
*01	3255	X	3004	-0-	-251	-0-	553	1	2451	2	Y	-0-					14
*02	2900	X	2778	-0-	-122	-0-	498	1	2280	2	Y	-0-					14
*03	3069	X	2973	-0-	-96	-0-	581	1	2392	2	Y	-0-					14
*04	2970	X	2842	-0-	-128	-0-	534	1	2308	2	Y	-0-					14
*05	3007	X	3002	-0-	-5	-0-	570	1	2432	2	Y	-0-					14

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

12	3534	X	3354	-0-	-180	-0-	602	1	2752	2	Y	-0-					15
01	3410	X	3384	-0-	-26	-0-	623	1	2761	2	Y	-0-					15
02	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	574	1	2628	2	Y	-0-					15
03	3348	X	3104	-0-	-244	-0-	607	1	2497	2	Y	-0-					15
04	3270	X	3025	-0-	-245	-0-	569	1	2456	2	Y	-0-					15
05	3410	X	2869	-0-	-541	-0-	545	1	2324	2	Y	-0-					15

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

*06	2790	X	2446	-0-	-344	-0-	401	1	2045	2	Y	-0-					140
*07	2883	X	2455	-0-	-428	-0-	372	1	2083	2	Y	-0-					140
*08	2728	X	2478	-0-	-250	-0-	461	1	2017	2	Y	-0-	129	1			11
*09	2640	X	2402	-0-	-238	-0-	451	1	1951	2	Y	-0-					11
*10	2666	X	2321	-0-	-345	-0-	432	1	1889	2	Y	-0-					11
*11	2460	X	2103	-0-	-357	-0-	386	1	1717	2	Y	-0-					11
*12	2480	X	2304	-0-	-176	-0-	413	1	1891	2	Y	-0-					11
*01	2480	X	2283	-0-	-197	-0-	421	1	1862	2	Y	-0-					11
*02	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	367	1	1680	2	Y	-0-					11
*03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	474	1	1950	2	Y	-0-					11
*04	2220	N	2193	-0-	-27	-0-	412	1	1781	2	Y	-0-					11
*05	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	448	1	1911	2	Y	-0-					11

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

12	4402	X	3817	-0-	-585	-0-	685	1	3132	2	Y	-0-					24
01	4185	X	3713	-0-	-472	-0-	684	1	3029	2	Y	-0-					24
02	3886	X	3366	-0-	-520	-0-	603	1	2763	2	Y	-0-					24
03	3968	X	3667	-0-	-301	-0-	716	1	2951	2	Y	-0-					24
04	3780	X	3139	-0-	-641	-0-	590	1	2549	2	Y	-0-					24
*05	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	742	1	3164	2	Y	-0-					24

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIMBERSTAR-RUSK CSL 593 WELL #: 1 RRCID -> 236535 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 8483 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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

12	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	600	1	2747	2	N	-0-					26
01	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	603	1	2668	2	N	-0-					26
02	3016	X	2887	-0-	-129	-0-	517	1	2370	2	N	-0-					26
03	3224	X	2289	-0-	-935	-0-	447	1	1842	2	N	-0-					26
04	3120	X	2642	-0-	-478	-0-	497	1	2145	2	N	-0-					26
05	3224	X	2376	-0-	-848	-0-	451	1	1925	2	N	-0-					26

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

*06	4290	X	4031	-0-	-259	-0-	661	1	3370	2	Y	-0-					71
*07	4433	X	4034	-0-	-399	-0-	612	1	3422	2	Y	-0-					71
*08	4371	X	3962	-0-	-409	-0-	736	1	3226	2	Y	-0-					71
*09	4230	X	4193	-0-	-37	-0-	787	1	3406	2	Y	-0-					71
*10	4371	X	4156	-0-	-215	-0-	773	1	3383	2	Y	-0-	30	1			41
*11	4020	X	3922	-0-	-98	-0-	719	1	3203	2	Y	-0-					41
*12	4340	X	3957	-0-	-383	-0-	710	1	3247	2	Y	-0-					41
*01	4340	X	4054	-0-	-286	-0-	747	1	3307	2	Y	-0-					41
*02	4060	X	3389	-0-	-671	-0-	607	1	2782	2	Y	-0-					41
*03	4154	X	2792	-0-	-1362	-0-	546	1	2246	2	Y	-0-					41
*04	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	869	1	3750	2	Y	-0-					41
*05	4061	X	4010	-0-	-51	-0-	762	1	3248	2	Y	-0-					41

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

*06	5430	X	4267	-0-	-1163	-0-	700	1	3567	2	Y	-0-					68
*07	5549	X	4649	-0-	-900	-0-	705	1	3944	2	Y	-0-					68
*08	5549	X	4981	-0-	-568	-0-	926	1	4055	2	Y	-0-					68
*09	5160	X	4668	-0-	-492	-0-	877	1	3791	2	Y	-0-					68
*10	5332	X	5070	-0-	-262	-0-	943	1	4127	2	Y	-0-	36	1			32
*11	4830	X	4216	-0-	-614	-0-	773	1	3443	2	Y	-0-					32
*12	4991	X	4542	-0-	-449	-0-	815	1	3727	2	Y	-0-					32
*01	5084	X	4504	-0-	-580	-0-	830	1	3674	2	Y	-0-					32
*02	4756	X	4401	-0-	-355	-0-	788	1	3613	2	Y	-0-					32
*03	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	995	1	4096	2	Y	-0-					32
*04	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	938	1	4048	2	Y	-0-					32
*05	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	929	1	3959	2	Y	-0-					32

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

12	3255	X	3053	-0-	-202	-0-	547	1	2506	2	Y	-0-					10
01	3255	X	3048	-0-	-207	-0-	562	1	2486	2	Y	-0-					10
02	2900	X	2848	-0-	-52	-0-	510	1	2338	2	Y	-0-					10
03	3038	X	2578	-0-	-460	-0-	504	1	2074	2	Y	-0-					10
04	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	610	1	2634	2	Y	-0-					10
05	3038	X	2799	-0-	-239	-0-	532	1	2267	2	Y	-0-					10

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

12	2139	X	2126	-0-	-13	-0-	194	1	1929	2	Y	3					11
							3	9									
01	2139	X	1907	-0-	-232	-0-	175	1	1732	2	Y	-0-	8	1			3
02	1885	N	1518	-0-	-367	-0-	71	1	1439	2	Y	7					10
							8	9									
03	2139	N	947	-0-	-1192	-0-	154	1	793	2	Y	-0-					10
04	1860	N	1297	-0-	-563	-0-	98	1	1199	2	Y	-0-					10
*05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	314	1	1597	2	Y	-0-					10

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

12	2232	N	2229	-0-	-3	-0-	400	1	1829	2	Y	-0-					17
01	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	415	1	1835	2	Y	-0-					17
02	2088	X	2052	-0-	-36	-0-	368	1	1684	2	Y	-0-					17
03	2232	X	1644	-0-	-588	-0-	321	1	1323	2	Y	-0-					17
04	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	484	1	2092	2	Y	-0-					17
05	2263	X	2208	-0-	-55	-0-	420	1	1788	2	Y	-0-					17

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

12	2573	X	2321	-0-	-252	-0-	269	1	2052	2	N	-0-					27
01	2666	X	2583	-0-	-83	-0-	313	1	2270	2	N	-0-					27
02	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	512	1	2048	2	N	-0-					27
03	2666	X	2504	-0-	-162	-0-	679	1	1825	2	N	-0-					27
04	2550	X	2238	-0-	-312	-0-	611	1	1627	2	N	-0-					27
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					27

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

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

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

12	2077	X	1844	-0-	-233	-0-	168	1	1672	2	Y	4					60
							4	9									
01	1736	X	1720	-0-	-16	-0-	158	1	1562	2	Y	-0-	46	1			14
02	1769	X	1565	-0-	-204	-0-	74	1	1483	2	Y	7					21
							8	9									
03	1891	X	1399	-0-	-492	-0-	228	1	1171	2	Y	-0-					21
04	1830	X	1778	-0-	-52	-0-	135	1	1643	2	Y	-0-					21
05	1829	X	1545	-0-	-284	-0-	254	1	1291	2	Y	-0-					21

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154 WELL #: 1 RRCID -> 239221 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7683 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	2302	-0-	-54	-0-	413	1	1889	2	Y	-0-					10
01	2356	N	2341	-0-	-15	-0-	431	1	1910	2	Y	-0-					10
02	2146	N	2066	-0-	-80	-0-	370	1	1696	2	Y	-0-					10
03	2294	N	1883	-0-	-411	-0-	368	1	1515	2	Y	-0-					10
04	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	437	1	1887	2	Y	-0-					10
*05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	427	1	1821	2	Y	-0-					10

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

12	1891	X	1627	-0-	-264	-0-	148	1	1478	2	Y	1					35
							1	9									
01	1891	X	1498	-0-	-393	-0-	137	1	1361	2	Y	-0-	27	1			8
02	1769	X	1418	-0-	-351	-0-	67	1	1350	2	Y	1					9
							1	9									
03	1736	X	1123	-0-	-613	-0-	183	1	940	2	Y	-0-					9
04	1590	X	1402	-0-	-188	-0-	106	1	1296	2	Y	-0-					9
05	1612	X	1266	-0-	-346	-0-	208	1	1058	2	Y	-0-					9

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

*06	3420	X	2127	-0-	-1293	-0-	349	1	1778	2	Y	-0-					14
*07	3162	X	2163	-0-	-999	-0-	328	1	1835	2	Y	-0-					14
*08	2790	X	2084	-0-	-706	-0-	387	1	1697	2	Y	-0-					14
*09	2400	X	2036	-0-	-364	-0-	382	1	1654	2	Y	-0-					14
*10	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	477	1	2085	2	Y	-0-					14
*11	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	485	1	2160	2	Y	-0-					14
*12	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	510	1	2333	2	Y	-0-					14
*01	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	522	1	2312	2	Y	-0-					14
*02	2552	X	786	-0-	-1766	-0-	141	1	645	2	Y	-0-					14
*03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					14
*04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-					14
*05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					14

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

*06	2250	N	2185	-0-	-65	-0-	358	1	1827	2	Y	-0-					14
*07	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	363	1	2027	2	Y	-0-					14
*08	2325	N	2223	-0-	-102	-0-	413	1	1810	2	Y	-0-					14
*09	2190	N	2103	-0-	-87	-0-	395	1	1708	2	Y	-0-					14
*10	2387	N	2178	-0-	-209	-0-	405	1	1773	2	Y	-0-					14
*11	2160	N	2131	-0-	-29	-0-	391	1	1740	2	Y	-0-					14
*12	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	397	1	1814	2	Y	-0-					14
*01	2170	N	2103	-0-	-67	-0-	387	1	1716	2	Y	-0-					14
*02	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	383	1	1752	2	Y	-0-					14
*03	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	471	1	1940	2	Y	-0-					14
*04	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	412	1	1776	2	Y	-0-	1	7			13
*05	2294	N	2275	-0-	-19	-0-	432	1	1843	2	Y	-0-					13

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

*06	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	592	1	3015	2	N	-0-					15
*07	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	573	1	3207	2	N	-0-					15
*08	3627	X	3355	-0-	-272	-0-	624	1	2731	2	N	-0-					15
*09	3510	X	3102	-0-	-408	-0-	582	1	2520	2	N	-0-					15
*10	3627	X	2951	-0-	-676	-0-	549	1	2402	2	N	-0-					15
*11	3510	X	3093	-0-	-417	-0-	567	1	2526	2	N	-0-					15
*12	3627	X	3519	-0-	-108	-0-	631	1	2888	2	N	-0-					15
*01	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	641	1	2840	2	N	-0-					15
*02	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	617	1	2829	2	N	-0-					15
*03	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	723	1	2979	2	N	-0-					15
*04	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	710	1	3067	2	N	-0-					15
05	3627	X	3254	-0-	-373	-0-	618	1	2636	2	N	-0-					15

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIMBERSTAR WELL #: 3 RRCID -> 243279 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7633 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	2743	-0-	-78	-0-	492	1	2251	2	N	-0-					15
01	2821	X	2735	-0-	-86	-0-	504	1	2231	2	N	-0-					15
02	2610	X	2478	-0-	-132	-0-	444	1	2034	2	N	-0-					15
03	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	564	1	2323	2	N	-0-					15
04	2700	X	2635	-0-	-65	-0-	495	1	2140	2	N	-0-					15
05	2728	X	2574	-0-	-154	-0-	489	1	2085	2	N	-0-					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	3026	-0-	-477	-0-	543	1	2483	2	Y	-0-					9
01	3503	X	3049	-0-	-454	-0-	562	1	2487	2	Y	-0-					9
02	3857	X	2927	-0-	-930	-0-	524	1	2403	2	Y	-0-					9
03	3472	X	3240	-0-	-232	-0-	633	1	2607	2	Y	-0-					9
04	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	733	1	3163	2	Y	-0-					9
*05	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	805	1	3430	2	Y	-0-					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	2265	-0-	-1703	-0-	406	1	1859	2	N	-0-					27
01	4030	X	2170	-0-	-1860	-0-	400	1	1770	2	N	-0-					27
02	3944	X	2045	-0-	-1899	-0-	366	1	1679	2	N	-0-					27
03	4216	X	2268	-0-	-1948	-0-	443	1	1825	2	N	-0-					27
04	4080	X	2246	-0-	-1834	-0-	422	1	1824	2	N	-0-					27
05	2263	X	2227	-0-	-36	-0-	423	1	1804	2	N	-0-					27

HATTON-PRICE WELL #: 1 RRCID -> 244711 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7627 - 13188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	553	1	2532	2	Y	-0-					2
01	3038	X	3030	-0-	-8	-0-	558	1	2472	2	Y	-0-					2
02	2842	X	2830	-0-	-12	-0-	507	1	2323	2	Y	-0-					2
03	3100	X	2921	-0-	-179	-0-	571	1	2350	2	Y	-0-					2
04	3000	X	2900	-0-	-100	-0-	545	1	2355	2	Y	-0-					2
05	3100	X	2698	-0-	-402	-0-	513	1	2185	2	Y	-0-					2

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
*06	4230	X	4037	-0-	-193	-0-	662	1	3375	2	Y	-0-					94
*07	4371	X	4250	-0-	-121	-0-	645	1	3605	2	Y	-0-					94
*08	4309	X	4239	-0-	-70	-0-	788	1	3451	2	Y	-0-					94
*09	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	792	1	3424	2	Y	-0-	75	1			19
*10	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	798	1	3492	2	Y	-0-					19
*11	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	790	1	3518	2	Y	-0-					19
*12	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	794	1	3632	2	Y	-0-					19
*01	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	806	1	3572	2	Y	-0-					19
*02	4176	X	4063	-0-	-113	-0-	728	1	3335	2	Y	-0-					19
*03	4464	X	3967	-0-	-497	-0-	775	1	3192	2	Y	-0-					19
*04	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	814	1	3516	2	Y	-0-					19
*05	4433	X	4329	-0-	-104	-0-	822	1	3507	2	Y	-0-					19

WEAVER WELL #: 2 RRCID -> 244728 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7439 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4929	X	4775	-0-	-154	-0-	856	1	3919	2	Y	-0-					19
01	4805	X	4617	-0-	-188	-0-	851	1	3766	2	Y	-0-					19
02	4466	X	4337	-0-	-129	-0-	777	1	3560	2	Y	-0-					19
03	4774	X	4311	-0-	-463	-0-	842	1	3469	2	Y	-0-					19
04	4620	X	4305	-0-	-315	-0-	809	1	3496	2	Y	-0-					19
05	4774	X	4584	-0-	-190	-0-	871	1	3713	2	Y	-0-					19

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	61	1	1993	2	Y	-0-					17
01	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	590	1	3733	2	Y	-0-					17
02	1885	N	1796	-0-	-89	-0-	39	1	1757	2	Y	-0-					17
03	2046	N	1482	-0-	-564	-0-	68	1	1414	2	Y	-0-					17
04	2610	X	1714	-0-	-896	-0-	76	1	1638	2	Y	-0-					17
05	2697	X	1562	-0-	-1135	-0-	120	1	1442	2	Y	-0-					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1332	-0-	-125	-0-	40	1	1292	2	Y	-0-					10
01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	202	1	1277	2	Y	-0-					10
02	1276	N	1255	-0-	-21	-0-	27	1	1228	2	Y	-0-					10
03	1333	N	1265	-0-	-68	-0-	58	1	1207	2	Y	-0-					10
04	1440	N	1175	-0-	-265	-0-	52	1	1123	2	Y	-0-					10
*05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	112	1	1351	2	Y	-0-					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1327	-0-	-99	-0-	40	1	1287	2	Y	-0-					11
01	1457	N	1235	-0-	-222	-0-	169	1	1066	2	Y	-0-					11
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	29	1	1329	2	Y	-0-					11
03	1333	N	1273	-0-	-60	-0-	59	1	1214	2	Y	-0-					11
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	58	1	1255	2	Y	-0-					11
05	1457	N	1346	-0-	-111	-0-	103	1	1243	2	Y	-0-					11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4836	X	4582	-0-	-254	-0-	136	1	4446	2	Y	-0-					17
01	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	699	1	4420	2	Y	-0-					17
02	4843	X	3701	-0-	-1142	-0-	80	1	3621	2	Y	-0-					17
03	5177	X	3965	-0-	-1212	-0-	183	1	3782	2	Y	-0-					17
04	5010	X	4142	-0-	-868	-0-	183	1	3959	2	Y	-0-					17
05	5115	X	4529	-0-	-586	-0-	348	1	4181	2	Y	-0-					17

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	17744	X	3564	-0-	-14180	-0-	639	1	2925	2	Y	-0-					26
01	3751	X	3173	-0-	-578	-0-	584	1	2589	2	Y	-0-					26
02	3509	X	2795	-0-	-714	-0-	501	1	2294	2	Y	-0-					26
03	3658	X	2737	-0-	-921	-0-	535	1	2202	2	Y	-0-					26
04	3450	X	2902	-0-	-548	-0-	546	1	2356	2	Y	-0-					26
05	3565	X	1870	-0-	-1695	-0-	355	1	1515	2	Y	-0-					26

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2900	N	1412	-0-	-1488	6114	42	1	1370	2	Y	-0-					9
01	3100	N	2298	-0-	-802	5312	314	1	1984	2	Y	-0-					9
02	2900	N	1812	-0-	-1088	4224	39	1	1773	2	Y	-0-					9
03	3100	N	2039	-0-	-1061	3163	94	1	1945	2	Y	-0-					9
04	3000	N	1867	-0-	-1133	2030	82	1	1785	2	Y	-0-					9
*05	3100	N	1826	-0-	-1274	756	140	1	1686	2	Y	-0-					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13840	X	2553	-0-	-11287	-0-	76	1	2477	2	Y	-0-					17
01	3286	X	2549	-0-	-737	-0-	348	1	2201	2	Y	-0-					17
02	2697	X	2273	-0-	-424	-0-	49	1	2224	2	Y	-0-					17
03	2883	X	2643	-0-	-240	-0-	122	1	2521	2	Y	-0-					17
04	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	116	1	2510	2	Y	-0-					17
*05	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	207	1	2480	2	Y	-0-					17

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
*06	3930	X	3893	-0-	-37	-0-	638	1	3255	2	Y	-0-					36
*07	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	636	1	3560	2	Y	-0-					36
*08	DLQ G-10		4018	-0-	4018	4018	747	1	3271	2	Y	-0-					36
*09	DLQ G-10		3966	-0-	3966	7984	745	1	3221	2	Y	-0-					36
*10	DLQ G-10		4174	-0-	4174	12158	777	1	3397	2	Y	-0-					36
*11	DLQ G-10		4081	-0-	4081	16239	748	1	3333	2	Y	-0-					36
*12	20551	X	4312	-0-	-16239	-0-	773	1	3539	2	Y	-0-					36
*01	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	798	1	3533	2	Y	-0-					36
*02	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	750	1	3438	2	Y	-0-	21	1			15
*03	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	844	1	3476	2	Y	-0-					15
*04	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	847	1	3655	2	Y	-0-					15
*05	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	897	1	3822	2	Y	-0-					15

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

12	2201	N	2107	-0-	-94	-0-	63	1	2044	2	N	-0-					34
01	2139	N	2107	-0-	-32	-0-	288	1	1819	2	N	-0-					34
02	1972	N	1959	-0-	-13	-0-	42	1	1917	2	N	-0-					34
03	2108	N	1882	-0-	-226	-0-	87	1	1795	2	N	-0-					34
04	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	93	1	2020	2	N	-0-					34
05	2108	N	1889	-0-	-219	-0-	145	1	1744	2	N	-0-					34

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

12	2356	N	2176	-0-	-180	-0-	65	1	2111	2	N	-0-					27
01	2325	N	2264	-0-	-61	-0-	309	1	1955	2	N	-0-					27
02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	47	1	2130	2	N	-0-					27
03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	102	1	2103	2	N	-0-					27
04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	101	1	2179	2	N	-0-					27
05	2325	N	2280	-0-	-45	-0-	175	1	2105	2	N	-0-					27

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

*06	1860	X	1607	-0-	-253	-0-	264	1	1343	2	Y	-0-					35
*07	1922	X	1832	-0-	-90	-0-	278	1	1554	2	Y	-0-					35
*08	DLQ G-10		1692	-0-	1692	1692	314	1	1377	2	Y	1	30	1			6
							1	9									
*09	DLQ G-10		1642	-0-	1642	3334	308	1	1334	2	Y	-0-					6
*10	DLQ G-10		1718	-0-	1718	5052	320	1	1398	2	Y	-0-					6
*11	DLQ G-10		1703	-0-	1703	6755	312	1	1388	2	Y	3	3	8			6
							3	9									
*12	2900	N	1800	-0-	-1100	5655	323	1	1477	2	Y	-0-					6
*01	3100	N	1697	-0-	-1403	4252	313	1	1384	2	Y	-0-					6
*02	2900	N	1647	-0-	-1253	2999	295	1	1352	2	Y	-0-					6
*03	3100	N	1455	-0-	-1645	1354	284	1	1171	2	Y	-0-					6
*04	3000	N	1820	-0-	-1180	174	342	1	1478	2	Y	-0-					6
*05	1924	N	1750	-0-	-174	-0-	333	1	1417	2	Y	-0-					6

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

12	13547	X	2727	-0-	-10820	-0-	489	1	2238	2	Y	-0-					29
01	2883	X	2763	-0-	-120	-0-	509	1	2254	2	Y	-0-					29
02	2610	X	2514	-0-	-96	-0-	450	1	2064	2	Y	-0-					29
03	2790	X	2320	-0-	-470	-0-	453	1	1867	2	Y	-0-					29
04	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	508	1	2191	2	Y	-0-					29
05	2759	X	2635	-0-	-124	-0-	501	1	2134	2	Y	-0-					29

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
MITCHELL, O.D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250024 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7526 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	4590	X	4481	-0-	-109	-0-	735	1	3746	2	N	-0-			37
*07	4743	X	4592	-0-	-151	-0-	697	1	3895	2	N	-0-			37
*08	4743	X	4611	-0-	-132	-0-	857	1	3754	2	N	-0-			37
*09	4590	X	4394	-0-	-196	-0-	825	1	3569	2	N	-0-			37
*10	4650	X	4355	-0-	-295	-0-	810	1	3545	2	N	-0-			37
*11	4470	X	4057	-0-	-413	-0-	744	1	3313	2	N	-0-			37
*12	4619	X	4599	-0-	-20	-0-	825	1	3774	2	N	-0-			37
*01	4619	X	4289	-0-	-330	-0-	790	1	3499	2	N	-0-			37
*02	4234	X	4194	-0-	-40	-0-	751	1	3443	2	N	-0-			37
*03	4588	X	4287	-0-	-301	-0-	838	1	3449	2	N	-0-			37
*04	4440	X	4385	-0-	-55	-0-	825	1	3560	2	N	-0-			37
*05	4588	X	4319	-0-	-269	-0-	821	1	3498	2	N	-0-			37

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5934	X	1124	-0-	-4810	-0-	202	1	922	2	Y	-0-			1
01	1271	X	1094	-0-	-177	-0-	202	1	892	2	Y	-0-			1
02	1131	X	905	-0-	-226	-0-	162	1	743	2	Y	-0-			1
03	1209	X	1029	-0-	-180	-0-	201	1	828	2	Y	-0-			1
04	1170	X	987	-0-	-183	-0-	186	1	801	2	Y	-0-			1
05	1116	X	1027	-0-	-89	-0-	195	1	832	2	Y	-0-			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	17364	X	5648	-0-	-11716	-0-	168	1	5480	2	Y	-0-			20
01	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	641	1	4051	2	Y	-0-			20
02	4669	X	2544	-0-	-2125	-0-	55	1	2489	2	Y	-0-			20
03	5642	X	1663	-0-	-3979	-0-	77	1	1586	2	Y	-0-			20
04	5460	X	1586	-0-	-3874	-0-	70	1	1516	2	Y	-0-			20
05	5642	X	1718	-0-	-3924	-0-	132	1	1586	2	Y	-0-			20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	4230	X	4064	-0-	-166	-0-	666	1	3398	2	Y	-0-			17
*07	4278	X	4225	-0-	-53	-0-	641	1	3584	2	Y	-0-			17
*08	DLQ G-10		4143	-0-	4143	4143	770	1	3373	2	Y	-0-			17
*09	DLQ G-10		4017	-0-	4017	8160	754	1	3263	2	Y	-0-			17
*10	DLQ G-10		4001	-0-	4001	12161	744	1	3257	2	Y	-0-			17
*11	DLQ G-10		3958	-0-	3958	16119	726	1	3232	2	Y	-0-			17
*12	20206	X	4087	-0-	-16119	-0-	733	1	3354	2	Y	-0-			17
*01	4154	X	4014	-0-	-140	-0-	739	1	3275	2	Y	-0-			17
*02	3886	X	3668	-0-	-218	-0-	657	1	3011	2	Y	-0-			17
*03	4092	X	3775	-0-	-317	-0-	738	1	3037	2	Y	-0-			17
*04	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	754	1	3256	2	Y	-0-			17
05	4092	X	3964	-0-	-128	-0-	753	1	3211	2	Y	-0-			17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	2040	N	1701	-0-	-339	-0-	279	1	1422	2	Y	-0-			10
*07	2015	N	1628	-0-	-387	-0-	247	1	1381	2	Y	-0-			10
*08	DLQ G-10		1568	-0-	1568	1568	291	1	1277	2	Y	-0-			10
*09	DLQ G-10		1456	-0-	1456	3024	273	1	1183	2	Y	-0-			10
*10	DLQ G-10		1718	-0-	1718	4742	320	1	1398	2	Y	-0-			10
*11	DLQ G-10		1806	-0-	1806	6548	331	1	1475	2	Y	-0-			10
*12	2900	N	1964	-0-	-936	5612	352	1	1612	2	Y	-0-			10
*01	3100	N	1915	-0-	-1185	4427	353	1	1562	2	Y	-0-			10
*02	2900	N	1774	-0-	-1126	3301	318	1	1456	2	Y	-0-			10
*03	3100	N	1624	-0-	-1476	1825	317	1	1307	2	Y	-0-			10
*04	3000	N	1617	-0-	-1383	442	304	1	1313	2	Y	-0-			10
*05	1952	N	1510	-0-	-442	-0-	287	1	1223	2	Y	-0-			10

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 1H RRCID -> 234114 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7283 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	X	1716	-0-	-82	-0-	102	1	1614	2	Y	-0-	1	1			16
01	1798	X	1477	-0-	-321	-0-	93	1	1384	2	Y	-0-					16
02	1363	N	1313	-0-	-50	-0-	84	1	1228	2	Y	1					17
							1	9									
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	106	1	1511	2	Y	12	2	1			27
							13	9									
04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	105	1	1502	2	Y	2					29
							2	9									
*05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	102	1	1437	2	Y	-0-					29

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	3348	X	3164	-0-	-184	-0-	187	1	2976	2	Y	1	3	1			74
							1	9									
01	3286	X	3035	-0-	-251	-0-	190	1	2844	2	Y	1					75
							1	9									
02	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	179	1	2631	2	Y	5					80
							6	9									
03	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	199	1	2807	2	Y	1	3	1			78
							1	9									
04	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	198	1	2830	2	Y	3	55	1			26
							3	9									
*05	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	207	1	2904	2	Y	1					27
							1	9									

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	1178	N	1013	-0-	-165	-0-	60	1	953	2	N	-0-	2	1			48
01	1209	N	417	-0-	-792	-0-	26	1	391	2	N	-0-					48
02	1160	N	326	-0-	-834	-0-	21	1	305	2	N	-0-					48
03	1023	N	302	-0-	-721	-0-	20	1	282	2	N	-0-	1	1			47
04	390	N	240	-0-	-150	-0-	16	1	224	2	N	-0-					47
*05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	23	1	327	2	N	-0-					47

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	3286	X	3238	-0-	-48	-0-	192	1	3046	2	N	-0-	3	1			105
01	3224	X	3166	-0-	-58	-0-	198	1	2966	2	N	2					107
							2	9									
02	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	191	1	2807	2	N	1					108
							1	9									
03	3224	X	3139	-0-	-85	-0-	208	1	2931	2	N	-0-	3	1			105
04	3120	X	3102	-0-	-18	-0-	202	1	2897	2	N	3					108
							3	9									
05	3224	X	3123	-0-	-101	-0-	208	1	2914	2	N	1					109
							1	9									

TIMBERSTAR-TARTT WELL #: 1H RRCID -> 242074 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 8361 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			113
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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	7719	X	7124	-0-	-595	-0-	421	1 9	6694	2	Y	8	8	1			59
01	7378	X	6378	-0-	-1000	-0-	400	1 9	5974	2	Y	4					63
02	6061	X	6053	-0-	-8	-0-	385	1 9	5666	2	Y	2					65
03	6479	X	3824	-0-	-2655	-0-	250	1 9	3573	2	Y	1	7	1			59
04	6270	X	4477	-0-	-1793	-0-	292	1 9	4181	2	Y	4					63
05	6479	X	4576	-0-	-1903	-0-	304	1 9	4271	2	Y	1					64

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	3534	X	3475	-0-	-59	-0-	206	1	3269	2	Y	-0-	3	1			62
01	3534	X	3416	-0-	-118	-0-	214	1 9	3200	2	Y	2					64
02	3219	X	3183	-0-	-36	-0-	203	1 9	2979	2	Y	1					65
03	3441	X	3354	-0-	-87	-0-	222	1	3132	2	Y	-0-	3	1			62
04	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	220	1 9	3152	2	Y	3					65
*05	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	232	1 9	3249	2	Y	1					66

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	4340	X	4297	-0-	-43	-0-	452	1	3845	2	N	-0-					177
01	4309	X	3861	-0-	-448	-0-	430	1	3431	2	N	-0-					177
02	4031	X	3717	-0-	-314	-0-	445	1	3272	2	N	-0-					177
03	4309	X	3826	-0-	-483	-0-	476	1	3350	2	N	-0-					177
04	4170	X	3682	-0-	-488	-0-	460	1	3222	2	N	-0-					177
05	4309	X	3781	-0-	-528	-0-	476	1 9	3283	2	N	20					197

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	4340	X	3957	-0-	-383	-0-	134	1	3823	2	N	-0-					120
01	4061	X	4042	-0-	-19	-0-	139	1	3903	2	N	-0-					120
02	3799	X	3506	-0-	-293	-0-	122	1	3384	2	N	-0-					120
03	4061	X	4044	-0-	-17	-0-	138	1	3906	2	N	-0-					120
04	3900	X	3883	-0-	-17	-0-	129	1	3754	2	N	-0-					120
05	4030	X	3973	-0-	-57	-0-	134	1	3839	2	N	-0-					120

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	2852	X	2816	-0-	-36	-0-	167	1 9	2648	2	Y	1	3	1			105
01	2852	X	2526	-0-	-326	-0-	158	1 9	2367	2	Y	1					106
02	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	179	1 9	2624	2	Y	1					107
03	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	184	1 9	2593	2	Y	1	3	1			105
04	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	171	1 9	2453	2	Y	4					109
*05	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	182	1 9	2556	2	Y	52					161

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-TUPPEN WELL #: 2H RRCID -> 246064 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7993 - 13037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5766	X	5415	-0-	-351	-0-	187	1	5224	2	N	4					17
							4	9									
01	5549	X	5360	-0-	-189	-0-	185	1	5152	2	N	21					38
							23	9									
02	5191	X	5070	-0-	-121	-0-	180	1	4890	2	N	-0-					38
03	5549	X	5390	-0-	-159	-0-	189	1	5201	2	N	-0-					38
04	5250	X	5138	-0-	-112	-0-	178	1	4960	2	N	-0-					38
05	5425	X	5236	-0-	-189	-0-	179	1	5057	2	N	-0-					38

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	4650	X	3591	-0-	-1059	-0-	276	1	3315	2	N	-0-					146
01	4526	X	3639	-0-	-887	-0-	295	1	3344	2	N	-0-					146
02	4031	X	3844	-0-	-187	-0-	305	1	3539	2	N	-0-					146
03	4278	X	3749	-0-	-529	-0-	311	1	3438	2	N	-0-					146
04	4080	X	3356	-0-	-724	-0-	263	1	3091	2	N	2					148
							2	9									
05	3627	X	3315	-0-	-312	-0-	254	1	3061	2	N	-0-					148

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2019

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456	X	4617	-0-	-839	-0-	274	1	4343	2	Y	-0-	4	1			119
01	5456	X	4094	-0-	-1362	-0-	256	1	3836	2	Y	2					121
							2	9									
02	4640	X	4179	-0-	-461	-0-	264	1	3913	2	Y	2					123
							2	9									
03	4836	X	3672	-0-	-1164	-0-	243	1	3429	2	Y	-0-	5	1			118
04	4680	X	4658	-0-	-22	-0-	303	1	4351	2	Y	4					122
							4	9									
05	4619	X	4142	-0-	-477	-0-	272	1	3869	2	Y	1					123
							1	9									

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	3021	-0-	-203	-0-	179	1	2842	2	Y	-0-	3	1			49
01	3224	X	2942	-0-	-282	-0-	184	1	2756	2	Y	2					51
							2	9									
02	2900	X	2831	-0-	-69	-0-	180	1	2650	2	Y	1					52
							1	9									
03	3038	X	2972	-0-	-66	-0-	197	1	2775	2	Y	-0-	3	1			49
04	2910	X	2895	-0-	-15	-0-	189	1	2703	2	Y	3					52
							3	9									
*05	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	201	1	2821	2	Y	1					53
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	2187	-0-	-541	-0-	129	1	2058	2	Y	-0-	2	1			12
01	2759	X	2587	-0-	-172	-0-	160	1	2425	2	Y	2					14
							2	9									
02	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	161	1	2360	2	Y	2					16
							2	9									
03	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	171	1	2409	2	Y	1	3	1			14
							1	9									
04	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	170	1	2431	2	Y	2					16
							2	9									
*05	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	174	1	2442	2	Y	1					17
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1483	-0-	-67	-0-	88	1	1394	2	Y	1	2	1			45
							1	9									
01	1488	N	1438	-0-	-50	-0-	90	1	1347	2	Y	1					46
							1	9									
02	1363	N	1320	-0-	-43	-0-	84	1	1236	2	Y	-0-					46
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	99	1	1397	2	Y	1	2	1			45
							1	9									
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	99	1	1423	2	Y	1					46
							1	9									
*05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	100	1	1406	2	Y	1					47
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	3718	-0-	-2	-0-	220	1	3497	2	Y	1	4	1			99
							1	9									
01	3689	X	3587	-0-	-102	-0-	224	1	3361	2	Y	2					101
							2	9									
02	3451	X	3372	-0-	-79	-0-	215	1	3156	2	Y	1					102
							1	9									
03	3720	X	3544	-0-	-176	-0-	234	1	3309	2	Y	1	4	1			99
							1	9									
04	3600	X	3484	-0-	-116	-0-	227	1	3253	2	Y	4					103
							4	9									
05	3720	X	3402	-0-	-318	-0-	226	1	3175	2	Y	1					104
							1	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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	2325	N	2061	-0-	-264	-0-	122	1	1939	2	Y	-0-	1	1			76
01	2170	N	1998	-0-	-172	-0-	125	1	1873	2	Y	-0-					76
02	1943	N	1773	-0-	-170	-0-	113	1	1659	2	Y	1					77
							1	9									
03	2046	N	1814	-0-	-232	-0-	120	1	1694	2	Y	-0-	2	1			75
04	1920	N	1821	-0-	-99	-0-	119	1	1700	2	Y	2					77
							2	9									
*05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	123	1	1720	2	Y	-0-					77

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	2883	X	2468	-0-	-415	-0-	145	1	2322	2	Y	1	3	1			49
							1	9									
01	2883	N	2666	-0-	-217	-0-	167	1	2498	2	Y	1					50
							1	9									
02	2378	N	2368	-0-	-10	-0-	151	1	2216	2	Y	1					51
							1	9									
03	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	168	1	2375	2	Y	-0-	2	1			49
04	2550	N	2482	-0-	-68	-0-	162	1	2318	2	Y	2					51
							2	9									
*05	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	168	1	2371	2	Y	1					52
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	4460	-0-	-252	-0-	264	1	4196	2	Y	-0-	4	1			19
01	4619	X	4208	-0-	-411	-0-	263	1	3943	2	Y	2					21
							2	9									
02	4205	X	4045	-0-	-160	-0-	258	1	3786	2	Y	1					22
							1	9									
03	4464	X	4236	-0-	-228	-0-	280	1	3954	2	Y	2	5	1			19
							2	9									
04	4320	X	4264	-0-	-56	-0-	278	1	3983	2	Y	3					22
							3	9									
05	4464	X	4416	-0-	-48	-0-	294	1	4121	2	Y	1					23
							1	9									

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	3348	X	3345	-0-	-3	-0-	198	1	3146	2	Y	1	3	1			16
							1	9									
01	3317	X	3280	-0-	-37	-0-	205	1	3062	2	Y	12					28
							13	9									
02	3074	X	3056	-0-	-18	-0-	195	1	2860	2	Y	1					29
							1	9									
03	3286	X	3202	-0-	-84	-0-	212	1	2990	2	Y	-0-	3	1			26
04	3180	X	3153	-0-	-27	-0-	206	1	2944	2	Y	3					29
							3	9									
05	3286	X	3183	-0-	-103	-0-	212	1	2970	2	Y	1					30
							1	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 WELL #: 1H RRCID -> 251953 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7796 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	X	1817	-0-	-43	-0-	108	1	1708	2	Y	1	2	1			11
							1	9									
01	1860	X	1729	-0-	-131	-0-	108	1	1610	2	Y	10					21
							11	9									
02	1653	N	1601	-0-	-52	-0-	102	1	1499	2	Y	-0-					21
03	1767	N	1642	-0-	-125	-0-	109	1	1532	2	Y	1	2	1			20
							1	9									
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	113	1	1611	2	Y	1					21
							1	9									
*05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	118	1	1660	2	Y	1					22
							1	9									

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	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	211	1	3355	2	Y	1	4	1			33
							1	9									
01	3503	X	3500	-0-	-3	-0-	219	1	3279	2	Y	2					35
							2	9									
02	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	209	1	3065	2	Y	1					36
							1	9									
03	3410	X	3313	-0-	-97	-0-	219	1	3093	2	Y	1	4	1			33
							1	9									
04	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	216	1	3087	2	Y	11					44
							12	9									
05	3410	X	3363	-0-	-47	-0-	224	1	3138	2	Y	1					45
							1	9									

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	3751	X	3680	-0-	-71	-0-	218	1	3461	2	Y	1	4	1			59
							1	9									
01	3720	X	3592	-0-	-128	-0-	225	1	3366	2	Y	1					60
							1	9									
02	3451	X	3351	-0-	-100	-0-	214	1	3136	2	Y	1					61
							1	9									
03	3689	X	3527	-0-	-162	-0-	234	1	3292	2	Y	1	4	1			58
							1	9									
04	3570	X	3518	-0-	-52	-0-	230	1	3285	2	Y	3					61
							3	9									
05	3689	X	3570	-0-	-119	-0-	237	1	3332	2	Y	1					62
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	119	X	-0-	-0-	-119	-0-					Y	-0-					46
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			45
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2019

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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	1705	N	1668	-0-	-37	-0-	99	1	1569	2	Y	-0-	2	1			56
01	1674	N	1425	-0-	-249	-0-	89	1	1335	2	Y	1					57
							1	9									
02	1537	N	1444	-0-	-93	-0-	92	1	1351	2	Y	1					58
							1	9									
03	1674	N	1533	-0-	-141	-0-	101	1	1432	2	Y	-0-	2	1			56
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	101	1	1445	2	Y	3					59
							3	9									
*05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	102	1	1440	2	Y	1					60
							1	9									

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	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	220	1	3488	2	Y	1	3	1			16
							1	9									
01	3596	X	3581	-0-	-15	-0-	225	1	3355	2	Y	1					17
							1	9									
02	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	214	1	3141	2	Y	2					19
							2	9									
03	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	230	1	3253	2	Y	1	4	1			16
							1	9									
04	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	225	1	3222	2	Y	2					18
							2	9									
*05	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	232	1	3249	2	Y	2					20
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	3824	-0-	-423	-0-	226	1	3597	2	Y	1	4	1			50
							1	9									
01	3906	X	3583	-0-	-323	-0-	224	1	3358	2	Y	1					51
							1	9									
02	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	220	1	3226	2	Y	2					53
							2	9									
03	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	223	1	3156	2	Y	1	4	1			50
							1	9									
04	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	262	1	3741	2	Y	15					65
							17	9									
*05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	218	1	3078	2	Y	2					67
							2	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	4185	X	3987	-0-	-198	-0-	236	1	3750	2	Y	1	4	1			78
							1	9									
01	4123	X	3911	-0-	-212	-0-	245	1	3664	2	Y	2					80
							2	9									
02	3799	X	3634	-0-	-165	-0-	232	1	3401	2	Y	1					81
							1	9									
03	3999	X	3833	-0-	-166	-0-	254	1	3578	2	Y	1	4	1			78
							1	9									
04	3870	X	3823	-0-	-47	-0-	249	1	3568	2	Y	5					83
							6	9									
05	3999	X	3889	-0-	-110	-0-	259	1	3628	2	Y	2					85
							2	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
ADJ MINERALS GU 2 WELL #: 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	2945	X	2785	-0-	-160	-0-	164	1	2611	2	Y	9	80	1			36
							10	9									
01	2852	X	2716	-0-	-136	-0-	170	1	2545	2	Y	1					37
							1	9									
02	2552	N	2523	-0-	-29	-0-	161	1	2361	2	Y	1					38
							1	9									
03	2790	N	2689	-0-	-101	-0-	175	1	2472	2	Y	38	3	1			73
							42	9									
04	2640	N	2636	-0-	-4	-0-	171	1	2453	2	Y	11	60	1			24
							12	9									
*05	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	177	1	2481	2	Y	8					32
							9	9									

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	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	249	1	3984	2	Y	1	4	1			34
							1	9									
01	4061	X	3733	-0-	-328	-0-	231	1	3498	2	Y	4					38
							4	9									
02	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	253	1	3709	2	Y	5					43
							6	9									
03	4247	X	4062	-0-	-185	-0-	269	1	3792	2	Y	1	4	1			40
							1	9									
04	4110	X	3538	-0-	-572	-0-	231	1	3304	2	Y	3					43
							3	9									
05	4247	X	4166	-0-	-81	-0-	277	1	3888	2	Y	1					44
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	3256	-0-	-340	-0-	192	1	3052	2	Y	11	105	1			45
							12	9									
01	3565	X	2863	-0-	-702	-0-	179	1	2683	2	Y	1					46
							1	9									
02	3277	X	2677	-0-	-600	-0-	171	1	2505	2	Y	1					47
							1	9									
03	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	235	1	3305	2	Y	50	3	1			94
							55	9									
04	3390	X	3324	-0-	-66	-0-	216	1	3093	2	Y	14	79	1			29
							15	9									
05	3255	X	2904	-0-	-351	-0-	193	1	2700	2	Y	10					39
							11	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5053	X	4652	-0-	-401	-0-	275	1	4376	2	Y	1	5	1			26
							1	9									
01	5022	X	4549	-0-	-473	-0-	285	1	4262	2	Y	2					28
							2	9									
02	4466	X	3872	-0-	-594	-0-	247	1	3624	2	Y	1					29
							1	9									
03	4650	X	3877	-0-	-773	-0-	257	1	3619	2	Y	1	5	1			25
							1	9									
04	4500	X	4120	-0-	-380	-0-	269	1	3848	2	Y	3					28
							3	9									
*05	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	339	1	4765	2	Y	2					30
							2	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	2742	-0-	-389	-0-	162	1 1 9	2579	2	Y	1	3	1			25
01	3131	X	2654	-0-	-477	-0-	167	1 2 9	2485	2	Y	2					27
02	2871	X	2347	-0-	-524	-0-	149	1 4 9	2194	2	Y	4					31
03	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	187	1 1 9	2643	2	Y	1	3	1			29
04	2640	X	1889	-0-	-751	-0-	123	1 1 9	1765	2	Y	1					30
*05	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	205	1 1 9	2869	2	Y	1					31

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	323	1 1 9	5132	2	Y	1	5	1			92
01	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	321	1 2 9	4797	2	Y	2					94
02	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	298	1 2 9	4381	2	Y	2					96
03	5456	X	4888	-0-	-568	-0-	324	1 1 9	4563	2	Y	1	5	1			92
04	5280	X	4491	-0-	-789	-0-	293	1 3 9	4195	2	Y	3					95
05	5456	X	4784	-0-	-672	-0-	318	1 2 9	4464	2	Y	2					97

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16387	X	3589	-0-	-12798	-0-	213	1 1 9	3375	2	Y	1	3	1			69
01	3689	X	3463	-0-	-226	-0-	216	1 1 9	3246	2	Y	1					70
02	3451	X	2269	-0-	-1182	-0-	143	1 1 9	2125	2	Y	1					71
03	3689	X	2440	-0-	-1249	-0-	161	1 1 9	2278	2	Y	1	3	1			69
04	3480	X	2390	-0-	-1090	-0-	156	1 2 9	2232	2	Y	2					71
05	3596	X	2412	-0-	-1184	-0-	160	1 1 9	2251	2	Y	1					72

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	2666	N	2644	-0-	-22	-0-	157	1 1 9	2486	2	Y	1	3	1			47
01	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	165	1 1 9	2467	2	Y	1					48
02	2494	N	2382	-0-	-112	-0-	152	1 1 9	2229	2	Y	1					49
03	2635	N	2381	-0-	-254	-0-	157	1 1 9	2223	2	Y	1	3	1			47
04	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	168	1 2 9	2406	2	Y	2					49
*05	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	173	1 1 9	2422	2	Y	1					50

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	152	1	2417	2	Y	1	3	1			41
							1	9									
01	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	158	1	2357	2	Y	1					42
							1	9									
02	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	152	1	2237	2	Y	1					43
							1	9									
03	2573	N	2375	-0-	-198	-0-	157	1	2218	2	Y	-0-	2	1			41
04	2430	N	2421	-0-	-9	-0-	158	1	2261	2	Y	2					43
							2	9									
*05	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	162	1	2275	2	Y	1					44
							1	9									

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

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-	1	1			44
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

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

12	2294	X	2292	-0-	-2	-0-	136	1	2155	2	Y	1	2	1			35
							1	9									
01	2356	X	2235	-0-	-121	-0-	140	1	2094	2	Y	1					36
							1	9									
02	2204	X	2108	-0-	-96	-0-	134	1	1974	2	Y	-0-					36
03	2356	X	2193	-0-	-163	-0-	145	1	2047	2	Y	1	3	1			34
							1	9									
04	2220	X	2193	-0-	-27	-0-	143	1	2048	2	Y	2					36
							2	9									
05	2294	X	2179	-0-	-115	-0-	145	1	2033	2	Y	1					37
							1	9									

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

12	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	234	1	3726	2	Y	1	4	1			21
							1	9									
01	3875	X	3770	-0-	-105	-0-	236	1	3532	2	Y	2					23
							2	9									
02	3712	X	3306	-0-	-406	-0-	211	1	3094	2	Y	1					24
							1	9									
03	3968	X	3643	-0-	-325	-0-	241	1	3401	2	Y	1	4	1			21
							1	9									
04	3840	X	3459	-0-	-381	-0-	226	1	3230	2	Y	3					24
							3	9									
05	3968	X	3360	-0-	-608	-0-	224	1	3135	2	Y	1					25
							1	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 5 WELL #: 2H RRCID -> 256266 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7935 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	3406	-0-	-4	-0-	202	1	3204	2	Y	-0-	3	1			51
01	3379	X	3319	-0-	-60	-0-	208	1	3110	2	Y	1					52
							1	9									
02	3161	X	3095	-0-	-66	-0-	197	1	2897	2	Y	1					53
							1	9									
03	3410	X	3238	-0-	-172	-0-	214	1	3020	2	Y	4	3	1			54
							4	9									
04	3300	X	3215	-0-	-85	-0-	210	1	3003	2	Y	2					56
							2	9									
05	3410	X	3264	-0-	-146	-0-	217	1	3044	2	Y	3					59
							3	9									

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 GU 2 WELL #: 2H RRCID -> 256333 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7695 - 12609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4836	X	4466	-0-	-370	-0-	264	1	4201	2	Y	1	4	1			15
							1	9									
01	4681	X	4369	-0-	-312	-0-	274	1	4093	2	Y	2					17
							2	9									
02	4379	X	1496	-0-	-2883	-0-	95	1	1401	2	Y	-0-					17
03	4557	X	4255	-0-	-302	-0-	282	1	3972	2	Y	1	4	1			14
							1	9									
04	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	286	1	4091	2	Y	4					18
							4	9									
05	4464	X	4296	-0-	-168	-0-	286	1	4009	2	Y	1					19
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	X	4455	-0-	-629	-0-	264	1	4190	2	Y	1	5	1			23
							1	9									
01	5022	X	4284	-0-	-738	-0-	268	1	4014	2	Y	2					25
							2	9									
02	4553	X	3960	-0-	-593	-0-	252	1	3707	2	Y	1					26
							1	9									
03	4588	X	4201	-0-	-387	-0-	277	1	3904	2	Y	18	5	1			39
							20	9									
04	4320	X	4242	-0-	-78	-0-	277	1	3961	2	Y	4					43
							4	9									
05	4464	X	4316	-0-	-148	-0-	287	1	4028	2	Y	1					44
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2979	-0-	-90	-0-	176	1	2802	2	Y	1	3	1			28
							1	9									
01	3007	X	2923	-0-	-84	-0-	183	1	2739	2	Y	1					29
							1	9									
02	2784	X	2670	-0-	-114	-0-	170	1	2499	2	Y	1					30
							1	9									
03	2976	X	2843	-0-	-133	-0-	187	1	2633	2	Y	21	3	1			48
							23	9									
04	2880	X	2781	-0-	-99	-0-	181	1	2598	2	Y	2					50
							2	9									
05	2976	X	2851	-0-	-125	-0-	189	1	2661	2	Y	1					51
							1	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	3787	-0-	-57	-0-	224	1	3562	2	Y	1	4	1			42
							1	9									
01	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	240	1	3595	2	Y	2					44
							2	9									
02	3567	X	3514	-0-	-53	-0-	224	1	3289	2	Y	1					45
							1	9									
03	3813	X	3717	-0-	-96	-0-	246	1	3468	2	Y	3	4	1			44
							3	9									
04	3720	X	3590	-0-	-130	-0-	234	1	3353	2	Y	3					47
							3	9									
05	3844	X	3636	-0-	-208	-0-	242	1	3391	2	Y	3					50
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2366	-0-	-641	-0-	140	1	2225	2	N	1	3	1			72
							1	9									
01	3007	X	2296	-0-	-711	-0-	144	1	2151	2	N	1					73
							1	9									
02	2726	X	2158	-0-	-568	-0-	138	1	2020	2	N	-0-					73
03	2914	X	2470	-0-	-444	-0-	164	1	2304	2	N	2	3	1			72
							2	9									
04	2280	X	2162	-0-	-118	-0-	141	1	2020	2	N	1					73
							1	9									
05	2356	X	2242	-0-	-114	-0-	149	1	2092	2	N	1					74
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	315	1	5002	2	Y	2	5	1			47
							2	9									
01	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	329	1	4921	2	Y	4					51
							4	9									
02	5104	X	4660	-0-	-444	-0-	297	1	4361	2	Y	2					53
							2	9									
03	5332	X	5058	-0-	-274	-0-	335	1	4722	2	Y	1	5	1			49
							1	9									
04	5160	X	5032	-0-	-128	-0-	329	1	4699	2	Y	4					53
							4	9									
05	5332	X	5143	-0-	-189	-0-	342	1	4800	2	Y	1					54
							1	9									

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	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	112	1	1780	2	Y	-0-	1	1			9
01	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	109	1	1639	2	Y	1					10
							1	9									
02	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	256	1	3751	2	Y	1					11
							1	9									
03	2387	X	626	-0-	-1761	-0-	41	1	585	2	Y	-0-	2	1			9
04	2310	X	1	-0-	-2309	-0-	1	2			Y	-0-					9
05	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					9

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

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	4743	X	3282	-0-	-1461	-0-	194	1	3087	2	Y	1	5	1			79
							1	9									
01	4743	X	2756	-0-	-1987	-0-	172	1	2582	2	Y	2					81
							2	9									
02	3335	X	2382	-0-	-953	-0-	152	1	2230	2	Y	-0-					81
03	3565	X	2576	-0-	-989	-0-	170	1	2405	2	Y	1	4	1			78
							1	9									
04	3450	X	2670	-0-	-780	-0-	174	1	2492	2	Y	4					82
							4	9									
05	3286	X	2774	-0-	-512	-0-	185	1	2588	2	Y	1					83
							1	9									

TIMBERSTAR-HOPKINS WELL #: 2H RRCID -> 259746 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8055 - 14417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6634	X	5525	-0-	-1109	-0-	327	1	5196	2	Y	2	6	1			37
							2	9									
01	5487	X	3875	-0-	-1612	-0-	243	1	3629	2	Y	3					40
							3	9									
02	5133	X	1892	-0-	-3241	-0-	119	1	1773	2	Y	-0-					40
03	5518	X	1490	-0-	-4028	-0-	98	1	1391	2	Y	1	5	1			36
							1	9									
04	5340	X	1293	-0-	-4047	-0-	84	1	1208	2	Y	1					37
							1	9									
05	5518	X	1423	-0-	-4095	-0-	93	1	1329	2	Y	1					38
							1	9									

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	5053	X	4793	-0-	-260	-0-	367	1	4426	2	N	-0-					25
01	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	413	1	4610	2	N	10					35
							11	9									
02	4495	X	4412	-0-	-83	-0-	354	1	4058	2	N	-0-					35
03	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	418	1	4601	2	N	-0-					35
04	4860	X	4641	-0-	-219	-0-	364	1	4277	2	N	-0-					35
05	5022	X	4562	-0-	-460	-0-	404	1	4158	2	N	-0-					35

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	10230	X	10058	-0-	-172	-0-	595	1	9457	2	N	5	10	1			48
							6	9									
01	10230	X	9685	-0-	-545	-0-	607	1	9071	2	N	6					54
							7	9									
02	9570	X	9071	-0-	-499	-0-	577	1	8479	2	N	14					68
							15	9									
03	10044	X	9900	-0-	-144	-0-	656	1	9241	2	N	3	10	1			61
							3	9									
04	9720	X	9592	-0-	-128	-0-	626	1	8957	2	N	8					69
							9	9									
05	10044	X	8823	-0-	-1221	-0-	583	1	8238	2	N	2					71
							2	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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	5425	X	5012	-0-	-413	-0-	295	1	4716	2	Y	1	5	1			66
							1	9									
01	5363	X	5046	-0-	-317	-0-	316	1	4728	2	Y	2					68
							2	9									
02	4930	X	4578	-0-	-352	-0-	290	1	4286	2	Y	2					70
							2	9									
03	5208	X	4901	-0-	-307	-0-	324	1	4576	2	Y	1	5	1			66
							1	9									
04	4890	X	4825	-0-	-65	-0-	314	1	4505	2	Y	5					71
							6	9									
*05	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	376	1	5270	2	Y	3					74
							3	9									

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	1612	N	29	-0-	-1583	-0-	29	1			N	-0-					-0-
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	36	1	1167	2	N	-0-					-0-
02	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	75	1	2203	2	N	-0-					-0-
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	51	1	1279	2	N	-0-					-0-
*04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	39	1	1280	2	N	-0-					-0-
*05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	33	1	1445	2	N	-0-					-0-

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

12	1922	X	468	-0-	-1454	-0-	468	1			N	-0-					-0-
01	1891	X	1173	-0-	-718	-0-	543	1	630	2	N	-0-					-0-
02	1595	X	1066	-0-	-529	-0-	453	1	613	2	N	-0-					-0-
03	1705	X	515	-0-	-1190	-0-	145	1	370	2	N	-0-					-0-
04	1140	X	89	-0-	-1051	-0-	14	1	75	2	N	-0-					-0-
05	1178	X	108	-0-	-1070	-0-	19	1	89	2	N	-0-					-0-

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

12	2511	N	2089	-0-	-422	-0-	1990	2	99	9	N	90	169	1			112
01	2387	N	2216	-0-	-171	-0-	2110	2	106	9	N	96	161	1			47
02	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	1886	2	154	9	N	140					187
03	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	1961	2	66	9	N	60	173	1			74
04	2130	N	1905	-0-	-225	-0-	1825	2	80	9	N	73	90	1			57
*05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1649	2	63	9	N	57					114

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

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

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	7719	X	6439	-0-		-1280	-0-	301 144	1 9	5994	2	N	131	152	1			129
01	7719	X	6072	-0-		-1647	-0-	315 211	1 9	5546	2	N	192	192	1			129
02	7221	X	5317	-0-		-1904	-0-	285 187	1 9	4845	2	N	170	162	1			137
03	7223	X	6538	-0-		-685	-0-	310 194	1 9	6034	2	N	176	173	1			140
04	6990	X	5480	-0-		-1510	-0-	278 184	1 9	5018	2	N	167	244	1			63
05	6448	X	4185	-0-		-2263	-0-	220 119	1 9	3846	2	N	108					171

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

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	5212	X	5212	-0-		-0-	-0-	308 416	1 9	4488	2	N	378	370	1			34
01	5075	X	5075	-0-		-0-	-0-	307 235	1 9	4533	2	N	214	185	1			63
02	4727	X	4498	-0-		-229	-0-	275 211	1 9	4012	2	N	192	190	1			65
03	4805	X	4125	-0-		-680	-0-	310 174	1 9	3641	2	N	158	190	1			33
04	4890	X	4095	-0-		-795	-0-	290 116	1 9	3689	2	N	105	112	1			26
05	5053	X	3802	-0-		-1251	-0-	310 241	1 9	3251	2	N	219					245

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

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-					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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	5317	-0-		-449	-0-	4989	2	328	9	N	298	181	1			231
01	6684	X	6684	-0-		-0-	-0-	6342	2	342	9	N	311	383	1			159
02	5559	X	5559	-0-		-0-	-0-	5232	2	327	9	N	297	382	1			74
03	5518	X	4994	-0-		-524	-0-	4632	2	362	9	N	329	302	1			101
04	6480	X	4601	-0-		-1879	-0-	4279	2	322	9	N	293	315	1			79
05	6696	X	3837	-0-		-2859	-0-	3609	2	228	9	N	207	170	1			116

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	3038	-0-		-1302	-0-	2925	2	113	9	N	103					149
01	3720	X	3170	-0-		-550	-0-	3059	2	111	9	N	101	187	1			63
02	3480	X	2867	-0-		-613	-0-	2766	2	101	9	N	92					155
03	3348	X	2919	-0-		-429	-0-	2818	2	101	9	N	92					247
04	3060	X	2776	-0-		-284	-0-	2721	2	55	9	N	50	190	1			107
05	3162	X	2348	-0-		-814	-0-	2348	2			N	-0-					107

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SKILLERN, K GU WELL #: 3H RRCID -> 267643 COMPL. DATE 11/25/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8162 - 13492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	2653	-0-	-137	-0-	263	1	2387	2	N	3					209
							3	9									
01	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	305	1	3229	2	N	220	370	1			59
							242	9									
02	3190	X	2295	-0-	-895	-0-	290	1	1882	2	N	112					171
							123	9									
03	3410	X	1863	-0-	-1547	-0-	290	1	1573	2	N	-0-					171
04	3510	X	1802	-0-	-1708	-0-	275	1	1459	2	N	62	132	1			101
							68	9									
05	3627	X	946	-0-	-2681	-0-	155	1	714	2	N	70					171
							77	9									

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

12	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6132	2	175	9	N	159	177	1			140
01	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6045	2	229	9	N	208	170	1			178
02	5771	X	5661	-0-	-110	-0-	5484	2	177	9	N	161	162	1			177
03	6169	X	5755	-0-	-414	-0-	5633	2	122	9	N	111	174	1			114
04	5970	X	5436	-0-	-534	-0-	5291	2	145	9	N	132	123	1			123
05	6169	X	4442	-0-	-1727	-0-	4308	2	134	9	N	122					245

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

12	2263	N	2008	-0-	-255	-0-	1863	2	145	9	N	132					184
01	2077	N	2066	-0-	-11	-0-	1958	2	108	9	N	98	182	1			100
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					100
03	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1862	2	94	9	N	85	149	1			36
04	2010	N	1734	-0-	-276	-0-	1712	2	22	9	N	20					56
*05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1504	2	133	9	N	121	135	1			42

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

12	4371	X	3604	-0-	-767	-0-	3438	2	166	9	N	151	157	1			40
01	4154	X	3992	-0-	-162	-0-	3895	2	97	9	N	88					128
02	3886	X	3413	-0-	-473	-0-	3244	2	169	9	N	154	145	1			137
03	3875	X	3454	-0-	-421	-0-	3418	2	36	9	N	33					170
04	3870	X	3468	-0-	-402	-0-	3247	2	221	9	N	201	223	1			148
05	3999	X	2956	-0-	-1043	-0-	2902	2	54	9	N	49					197

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

12	3534	X	3225	-0-	-309	-0-	3086	2	139	9	N	126	176	1			125
01	3534	X	3290	-0-	-244	-0-	3170	2	120	9	N	109	167	1			67
02	3306	X	2872	-0-	-434	-0-	2762	2	110	9	N	100					167
03	3379	X	3169	-0-	-210	-0-	3046	2	123	9	N	112	177	1			102
04	3180	X	2952	-0-	-228	-0-	2847	2	105	9	N	95	149	1			48
05	3286	X	2669	-0-	-617	-0-	2581	2	88	9	N	80					128

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	2871	-0-	-756	-0-	515	1	2356	2	N	-0-					234
01	3410	X	2625	-0-	-785	-0-	481	1	2130	2	N	13					247
							14	9									
*02	3045	X	2147	-0-	-898	-0-	380	1	1739	2	N	25					272
							28	9									
*03	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	631	1	2597	2	N	-0-					272
*04	3090	X	2482	-0-	-608	-0-	467	1	2015	2	N	-0-					272
05	2883	X	2567	-0-	-316	-0-	481	1	2050	2	N	33					305
							36	9									

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

12	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					192
01	62	X	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					192
02	174	X	22	-0-	-152	-0-	22	2			N	-0-					192
03	186	X	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					192
04	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					192
*05	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					192

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

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

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

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_____ 02/06/2017

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

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

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	32705	#	28168	-0-	-4537	-0-	27911	2	257	9	N	234	181	1	18	8	278
01	31093	#	1466	-0-	-29627	-0-	1413	2	53	9	N	48	42	1	1	8	283
02	28449	#	19935	-0-	-8514	-0-	19764	2	171	9	N	155	181	1			257
03	30411	#	26844	-0-	-3567	-0-	26588	2	256	9	N	233	227	1			263
04	27270	#	24031	-0-	-3239	-0-	23723	2	308	9	N	280	180	1	1	8	362
05	28179	#	26911	-0-	-1268	-0-	26704	2	207	9	N	188	1	8			549

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

12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-
02	87	N	80	-0-	-7	-0-	80	1			N	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	1			N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-

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

12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-
02	87	N	80	-0-	-7	-0-	80	1			N	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	1			N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 087529 COMPL. DATE 03/06/1980 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 8560 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	11	1	142	2	Y	-0-					1
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	Y	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					-0-
*05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	2	Y	-0-					-0-

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

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

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

12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	62	1	780	2	N	5					177
							6	9									
01	775	N	762	-0-	-13	-0-	53	1	705	2	N	4					181
							4	9									
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	54	1	691	2	N	43	180	1			44
							47	9									
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	63	1	846	2	N	-0-					44
04	750	N	538	-0-	-212	-0-	36	1	502	2	N	-0-					44
05	837	N	425	-0-	-412	-0-	30	1	395	2	N	-0-					44

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

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

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

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

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	102	-0-	102	102	7	1	95	2	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	104	-0-	104	206	7	1	97	2	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	112	-0-	112	318	8	1	104	2	N	-0-					-0-
*05	428	X	110	-0-	-318	-0-	8	1	102	2	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	105	-0-	105	105	8	1	97	2	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	101	-0-	101	206	7	1	94	2	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	112	-0-	112	318	8	1	104	2	N	-0-					-0-
*05	434	X	116	-0-	-318	-0-	8	1	108	2	N	-0-					-0-

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
HART, MAX JR. WELL #: 6 RRCID -> 207568 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7592 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	884	-0-	-15	-0-	64	1	806	2	N	13					186
							14	9									
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	67	1	889	2	N	6	9	1			183
							7	9									
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	66	1	842	2	N	11	9	1			185
							12	9									
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	66	1	884	2	N	44	181	1			48
							48	9									
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	65	1	892	2	N	3	4	1			47
							3	9									
*05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	70	1	925	2	N	1					48
							1	9									

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

12	2480	N	2062	-0-	-418	-0-	149	1	1888	2	N	23					58
							25	9									
01	2356	N	2192	-0-	-164	-0-	152	1	2028	2	N	11	20	1			49
							12	9									
02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	130	1	1663	2	N	31	18	1			62
							34	9									
03	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	145	1	1948	2	N	20					82
							22	9									
04	2130	N	1981	-0-	-149	-0-	134	1	1841	2	N	5	9	1			78
							6	9									
05	1953	N	1860	-0-	-93	-0-	130	1	1718	2	N	11					89
							12	9									

MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 209821 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8224 - 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	14B DENY		-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

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

12	310	N	286	-0-	-24	-0-	21	1	263	2	N	2					35
							2	9									
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	22	1	287	2	N	1	3	1			33
							1	9									
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	21	1	273	2	N	3	3	1			33
							3	9									
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	20	1	264	2	N	1					34
							1	9									
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	19	1	268	2	N	-0-	1	1			33
05	310	N	270	-0-	-40	-0-	19	1	251	2	N	-0-					33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 5 RRCID -> 214464 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7716 - 8899

12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	108	1	1375	2	N	79	166	1			86
							87	9									
01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	120	1	1598	2	N	18	15	1			89
							20	9									
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	91	1	1162	2	N	25	13	1			101
							28	9									
03	1581	N	1374	-0-	-207	-0-	94	1	1263	2	N	15					116
							17	9									
04	1650	N	1637	-0-	-13	-0-	106	1	1454	2	N	70	78	1			108
							77	9									
*05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	102	1	1345	2	N	10					118
							11	9									

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

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

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

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

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

12	3131	X	2808	-0-	-323	-0-	200	1	2529	2	N	72	185	1			77
							79	9									
01	3131	X	2987	-0-	-144	-0-	206	1	2755	2	N	24	28	1			73
							26	9									
02	2784	X	2605	-0-	-179	-0-	186	1	2377	2	N	38	25	1			86
							42	9									
03	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	238	1	3202	2	N	25					111
							28	9									
04	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	216	1	2979	2	N	71	132	1			50
							78	9									
*05	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	233	1	3072	2	N	27					77
							30	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216241 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7717 - 8788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	721	-0-	-23	-0-	51	1	649	2	N	19					163
							21	9									
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	54	1	718	2	N	7	7	1			163
							8	9									
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	53	1	678	2	N	7	7	1			163
							8	9									
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	54	1	724	2	N	51	173	1			41
							56	9									
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	52	1	721	2	N	1	3	1			39
							1	9									
05	775	N	748	-0-	-27	-0-	52	1	687	2	N	8					47
							9	9									

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

12	775	N	742	-0-	-33	-0-	54	1	680	2	N	7					44
							8	9									
01	837	N	791	-0-	-46	-0-	55	1	730	2	N	5	8	1			41
							6	9									
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	53	1	685	2	N	18	7	1			52
							20	9									
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	54	1	727	2	N	14					66
							15	9									
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	53	1	731	2	N	42	77	1			31
							46	9									
05	806	N	729	-0-	-77	-0-	51	1	678	2	N	-0-					31

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

12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	29	1	363	2	N	3					4
							3	9									
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	28	1	368	2	N	1	4	1			1
							1	9									
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	26	1	330	2	N	3	3	1			1
							3	9									
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	24	1	329	2	N	1					2
							1	9									
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	23	1	316	2	N	1	2	1			1
							1	9									
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	7	1	90	2	N	-0-					1

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

12	14B2 EXT		103	-0-	103	190	7	1	95	2	N	1					29
							1	9									
01	14B2 EXT		146	-0-	146	336	10	1	136	2	N	-0-	1	1			28
02	486	X	150	-0-	-336	-0-	11	1	138	2	N	1	1	1			28
							1	9									
03	189	X	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	2	N	-0-					28
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	2	N	-0-					28
*05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	14	1	187	2	N	-0-					28

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MCFADDIN, ROSINE BLOUNT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 219588 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8172 - 8903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	126	-0-	-29	-0-	9	1	109	2	N	7					7
							8	9									
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-	7	1			-0-
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

12	372	N	358	-0-	-14	-0-	26	1	330	2	N	2					32
							2	9									
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	26	1	352	2	N	2	4	1			30
							2	9									
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	28	1	354	2	N	4	4	1			30
							4	9									
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	27	1	362	2	N	1					31
							1	9									
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	26	1	357	2	N	1	2	1			30
							1	9									
05	403	N	392	-0-	-11	-0-	28	1	364	2	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	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					33
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	1	1			32
02	203	N	-0-	-0-	-203	-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

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 222137 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8054 - 8952

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-	1	1			28
02	258	X	-0-	-0-	-258	-0-					N	-0-					28
03	0	X	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	67 18	1 9	851	2	N	16					83
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	71 15	1 9	947	2	N	14	10	1			87
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	71 22	1 9	912	2	N	20	9	1			98
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	73 18	1 9	979	2	N	16					114
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	72 48	1 9	987	2	N	44	118	1			40
*05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	77 2	1 9	1020	2	N	2					42

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 222591 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8048 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-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	713	N	698	-0-	-15	-0-	50	1	633	2	N	14					119
							15	9									
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	52	1	690	2	N	7	7	1			119
							8	9									
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	53	1	672	2	N	7	7	1			119
							8	9									
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	52	1	699	2	N	13					132
							14	9									
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	52	1	714	2	N	18	116	1			34
							20	9									
05	775	N	706	-0-	-69	-0-	49	1	649	2	N	7					41
							8	9									

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

12	14B2	EXT	79	-0-	79	393	6	1	73	2	N	-0-					35
01	14B2	EXT	132	-0-	132	525	9	1	122	2	N	1	2	1			34
							1	9									
02	683	X	158	-0-	-525	-0-	11	1	146	2	N	1	1	1			34
							1	9									
03	142	X	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	2	N	-0-					34
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	N	-0-	1	1			33
*05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	N	-0-					33

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

12	1550	N	1418	-0-	-132	-0-	102	1	1294	2	N	20					160
							22	9									
01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	108	1	1443	2	N	67	24	1			203
							74	9									
02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	108	1	1377	2	N	55	218	1			40
							61	9									
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	103	1	1393	2	N	4					44
							4	9									
04	1560	N	1193	-0-	-367	-0-	81	1	1109	2	N	3	7	1			40
							3	9									
05	1643	N	1402	-0-	-241	-0-	99	1	1302	2	N	1					41
							1	9									

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
HART, MAX JR. WELL #: 13 RRCID -> 227469 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 7938 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	422	-0-	-43	-0-	30	1	380	2	N	11					60
							12	9									
01	434	N	409	-0-	-25	-0-	28	1	372	2	N	8	4	1			64
							9	9									
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	30	1	381	2	N	12	4	1			72
							13	9									
03	434	N	392	-0-	-42	-0-	26	1	354	2	N	11					83
							12	9									
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	63	1	872	2	N	38	61	1			60
							42	9									
*05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	71	1	935	2	N	-0-					60

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	14B	DENY	-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-					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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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

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

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 11 RRCID -> 233156 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7990 - 8267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B	DENY	-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	2976	N	2838	-0-	-138	-0-	202	1	2562	2	N	67					158
							74	9									
01	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	180	1	2396	2	N	61	30	1			189
							67	9									
02	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	172	1	2198	2	N	96	202	1			83
							106	9									
03	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	165	1	2220	2	N	20					103
							22	9									
04	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	167	1	2303	2	N	60	123	1			40
							66	9									
*05	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	172	1	2269	2	N	23					63
							25	9									

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

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	707	N	707	-0-	-0-	-0-	705	2	2	9	N	2					115
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					115
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	679	2	40	9	N	36					151
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	366	2	30	9	N	27					178
04	540	N	2	-0-	-538	-0-	2	2			N	-0-					178
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					178

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

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	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

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

12	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	2			N	-0-					65
01	496	N	333	-0-	-163	-0-	333	2			N	-0-					65
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					65
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					65
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	2			N	-0-					65
*05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					65

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					26
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					26
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					26
*05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					26

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
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	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1460	2	13	9	N	12					133
01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1424	2	12	9	N	11					144
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-	48	1			96
03	1488	N	1402	-0-	-86	-0-	1402	2			N	-0-	44	1			52
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					52
*05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					52

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
LEE "D" WELL #: 1 RRCID -> 097186 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7695 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					83
*10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1047	2	6	9	N	5					88
*11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					88
*12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1254	2	99	9	N	90					178
*01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					178
*02	1044	N	865	-0-	-179	-0-	865	2			N	-0-					178
*03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	606	2	141	9	N	128	180	1			126
*04	1320	N	719	-0-	-601	-0-	719	2			N	-0-					126
*05	930	N	715	-0-	-215	-0-	715	2			N	-0-					126

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
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 -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	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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	18	-0-	18	18	18	2			Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
*02	70	X	52	-0-	-18	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
*03	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
*04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
*05	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			Y	-0-					-0-

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

*09	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	2			N	-0-	168	1			22
*10	341	N	263	-0-	-78	-0-	263	2			N	-0-					22
*11	360	N	297	-0-	-63	-0-	297	2			N	-0-					22
*12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					22
*01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					22
*02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					22
*03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					22
*04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					22
*05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					22

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

*09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					20
*10	558	N	481	-0-	-77	-0-	481	2			Y	-0-					20
*11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-					20
*12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					20
*01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					20
*02	1247	N	475	-0-	-772	-0-	475	2			Y	-0-					20
*03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					20
*04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					20
*05	496	N	247	-0-	-249	-0-	247	2			Y	-0-					20

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

*09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
*10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
*05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

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

*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 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
*09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					12
*10	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			Y	-0-					12
*11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					12
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					12
*01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					12
*02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					12
*03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					12
*04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					12
*05	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	2			Y	-0-					12

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

*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
*03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
*04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
*05	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			Y	-0-					-0-

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

*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 "E-1" GU WELL #: 4 RRCID -> 214394 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7426 - 8738

*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			Y	-0-					56
*10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-					56
*11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					56
*12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	182	2	105	9	Y	95					151
*01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					151
*02	377	N	191	-0-	-186	-0-	191	2			Y	-0-					151
*03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					151
*04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	108	2	3	9	Y	3					154
*05	217	N	154	-0-	-63	-0-	153	2	1	9	Y	1					155

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1680	N	1570	-0-	-110	-0-	1570	2			N	-0-					158
*10	1705	N	1519	-0-	-186	-0-	1519	2			N	-0-					158
*11	1680	N	1429	-0-	-251	-0-	1429	2			N	-0-					158
*12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					158
*01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1286	2	45	9	N	41					199
*02	1392	N	1368	-0-	-24	-0-	1368	2			N	-0-					199
*03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					199
*04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1063	2	100	9	N	91	180	1			110
*05	1457	N	952	-0-	-505	-0-	952	2			N	-0-					110

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	330	N	271	-0-	-59	-0-	265	2	6	9	Y	5	10	1			2
*10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					2
*11	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	2			Y	-0-					2
*12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	261	2	6	9	Y	5	6	1			1
*01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	283	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
*02	290	N	266	-0-	-24	-0-	264	2	2	9	Y	2					2
*03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	238	2	9	9	Y	8	7	1			3
*04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	257	2	2	9	Y	2					5
*05	279	N	273	-0-	-6	-0-	267	2	6	9	Y	5					10

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226185 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 7521 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	540	N	126	-0-	-414	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
*10	372	N	15	-0-	-357	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
*11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
*12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
*01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
*02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
*03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
*04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
*05	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1080	N	484	-0-	-596	-0-	484	2			Y	-0-	129	1			41
*10	806	N	415	-0-	-391	-0-	415	2			Y	-0-					41
*11	930	N	494	-0-	-436	-0-	494	2			Y	-0-					41
*12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					41
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
*02	464	N	140	-0-	-324	-0-	140	2			Y	-0-					41
*03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					41
*04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					41
*05	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	2			Y	-0-					41

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3000	N	2272	-0-	-728	10305	2248	2	24	9	Y	22	35	1			6
*10	3100	N	2309	-0-	-791	9514	2290	2	19	9	Y	17					23
*11	3000	N	2105	-0-	-895	8619	2104	2	1	9	Y	1					24
*12	3100	N	2220	-0-	-880	7739	2206	2	14	9	Y	13	21	1			16
*01	3100	N	2203	-0-	-897	6842	2203	2			Y	-0-	12	1			4
*02	2900	N	2041	-0-	-859	5983	2041	2			Y	-0-					4
*03	3100	N	1806	-0-	-1294	4689	1806	2			Y	-0-	2	1			2
*04	3000	N	-0-	-0-	-3000	1689					Y	-0-					2
*05	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-	186	1			59
*10	3100	N	3160	-0-	60	60	3150	1	10	9	N	9					68
*11	3000	N	3013	-0-	13	73	2968	2	45	9	N	41					109
*12	1973	N	1900	-0-	-73	-0-	1900	2			N	-0-					109
*01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					109
*02	2494	N	-0-	-0-	-2494	-0-					N	-0-					109
*03	2666	X	605	-0-	-2061	-0-	605	2			N	-0-					109
*04	2580	X	47	-0-	-2533	-0-	47	2			N	-0-					109
*05	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3764	2	67	9	N	61					170

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					19
*10	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1696	2	47	9	Y	43					62
*11	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1789	2	6	9	Y	5	43	1			24
*12	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-					24
*01	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1889	2	43	9	Y	39	41	1			22
*02	1740	N	1730	-0-	-10	-0-	1730	2			Y	-0-					22
*03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1926	2	17	9	Y	15	21	1			16
*04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1751	2	11	9	Y	10	21	1			5
*05	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	1813	2			Y	-0-					5

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

*09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
*10	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
*11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
*12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
*01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
*02	145	N	117	-0-	-28	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
*03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
*04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
*05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-

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

*09	390	N	204	-0-	-186	-0-	204	2			Y	-0-					215
*10	372	N	104	-0-	-268	-0-	104	2			Y	-0-					215
*11	150	N	136	-0-	-14	-0-	134	2	2	9	Y	2					217
*12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					217
*01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	203	2	57	9	Y	52	167	1			102
*02	145	N	120	-0-	-25	-0-	118	2	2	9	Y	2					104
*03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					104
*04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					104
*05	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	2			Y	-0-					104

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

*09	3000	N	2188	-0-	-812	9014	2167	2	21	9	Y	19					38
*10	3100	N	2445	-0-	-655	8359	2364	2	81	9	Y	74	81	1			31
*11	3000	N	2181	-0-	-819	7540	2181	2			Y	-0-					31
*12	3100	N	2341	-0-	-759	6781	2238	2	103	9	Y	94					125
*01	3100	N	2086	-0-	-1014	5767	2079	2	7	9	Y	6	118	1			13
*02	2900	N	2327	-0-	-573	5194	2288	2	39	9	Y	35					48
*03	3100	N	2410	-0-	-690	4504	2310	2	100	9	Y	91					139
*04	3000	N	2335	-0-	-665	3839	2213	2	122	9	Y	111	237	1			13
*05	3100	N	2209	-0-	-891	2948	2152	2	57	9	Y	52					65

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

*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
DELONEY "B" WELL #: 8 RRCID -> 234552 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 7674 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3000	N	2045	-0-	-955	1707	2013	2	32	9	Y	29	42	1			7
*10	3100	N	2086	-0-	-1014	693	2060	2	26	9	Y	24					31
*11	2711	N	2018	-0-	-693	-0-	2017	2	1	9	Y	1					32
*12	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	1967	2	90	9	Y	82	66	1			48
*01	2077	N	1970	-0-	-107	-0-	1951	2	19	9	Y	17	51	1			14
*02	1943	N	1780	-0-	-163	-0-	1756	2	24	9	Y	22					36
*03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1751	2	154	9	Y	140	104	1			72
*04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1594	2	23	9	Y	21					93
*05	1891	N	1469	-0-	-422	-0-	1417	2	52	9	Y	47					140

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1465	2	9	9	Y	8	12	1			2
*10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1392	2	7	9	Y	6					8
*11	1320	N	1291	-0-	-29	-0-	1291	2			Y	-0-					8
*12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1318	2	29	9	Y	26	20	1			14
*01	1395	N	1284	-0-	-111	-0-	1277	2	7	9	Y	6	16	1			4
*02	1247	N	1188	-0-	-59	-0-	1179	2	9	9	Y	8					12
*03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1538	2	52	9	Y	47	35	1			24
*04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1461	2	8	9	Y	7					31
*05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1738	2	18	9	Y	16					47

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2730	X	2205	-0-	-525	-0-	2179	2	26	9	Y	24	81	1			55
*10	2821	X	2336	-0-	-485	-0-	2336	2			Y	-0-					55
*11	2730	X	2350	-0-	-380	-0-	2350	2			Y	-0-					55
*12	2759	X	2504	-0-	-255	-0-	2393	2	111	9	Y	101	83	1			73
*01	2542	X	2242	-0-	-300	-0-	2209	2	33	9	Y	30	87	1			16
*02	2262	X	2218	-0-	-44	-0-	2151	2	67	9	Y	61					77
*03	2418	X	2403	-0-	-15	-0-	2339	2	64	9	Y	58	96	1			39
*04	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2315	2	41	9	Y	37					76
*05	2511	X	2427	-0-	-84	-0-	2386	2	41	9	Y	37					113

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	55	1			18
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					48
*10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					48
*11	1260	N	1094	-0-	-166	-0-	1094	2			N	-0-					48
*12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					48
*01	899	N	650	-0-	-249	-0-	650	2			N	-0-					48
*02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					48
*03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					48
*04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					48
*05	1519	N	733	-0-	-786	-0-	733	2			N	-0-					48

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
JACKSON "E-1" GU WELL #: 6 RRCID -> 236223 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7600 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3000	N	1584	-0-	-1416	7246	1584	2			Y	-0-					67
*10	3100	N	1792	-0-	-1308	5938	1792	2			Y	-0-					67
*11	3000	N	1562	-0-	-1438	4500	1562	2			Y	-0-					67
*12	3100	N	1048	-0-	-2052	2448	1048	2			Y	-0-					67
*01	3100	N	1336	-0-	-1764	684	1336	2			Y	-0-					67
*02	1981	N	1297	-0-	-684	-0-	1297	2			Y	-0-					67
*03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					67
*04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			Y	-0-					67
*05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			Y	-0-					67

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	780	N	398	-0-	-382	-0-	398	2			Y	-0-					13
*10	372	N	278	-0-	-94	-0-	278	2			Y	-0-					13
*11	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			Y	-0-					13
*12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					13
*01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					13
*02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					13
*03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-	9	1			4
*04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					4
*05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2970	X	2425	-0-	-545	-0-	2388	2	37	9	Y	34	94	1			64
*10	3038	X	2515	-0-	-523	-0-	2515	2			Y	-0-					64
*11	2760	X	2208	-0-	-552	-0-	2208	2			Y	-0-					64
*12	2418	X	1904	-0-	-514	-0-	1794	2	110	9	Y	100	86	1			78
*01	2511	X	2007	-0-	-504	-0-	1992	2	15	9	Y	14	76	1			16
*02	2349	X	2033	-0-	-316	-0-	2001	2	32	9	Y	29					45
*03	2511	X	2158	-0-	-353	-0-	2128	2	30	9	Y	27	50	1			22
*04	2220	X	2066	-0-	-154	-0-	2047	2	19	9	Y	17					39
*05	2170	X	2131	-0-	-39	-0-	2114	2	17	9	Y	15					54

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2074	N	972	-0-	-1102	-0-	38	1	916	2	Y	16					36
							18	9									
*10	744	N	724	-0-	-20	-0-	29	1	678	2	Y	15	25	1			26
							17	9									
*11	810	N	455	-0-	-355	-0-	19	1	434	2	Y	2	23	1			5
							2	9									
*12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	2	Y	-0-					5
*01	713	N	507	-0-	-206	-0-	22	1	485	2	Y	-0-					5
*02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	23	1	466	2	Y	31					36
							34	9									
*03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	16	1	342	2	Y	84	100	1			20
							92	9									
*04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	19	1	392	2	Y	15					35
							17	9									
*05	558	N	360	-0-	-198	-0-	16	1	312	2	Y	29					64
							32	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
*09	930	N	658	-0-	-272	-0-	658	2			Y	-0-					31
*10	682	N	373	-0-	-309	-0-	373	2			Y	-0-					31
*11	810	N	198	-0-	-612	-0-	198	2			Y	-0-					31
*12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					31
*01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					31
*02	203	N	103	-0-	-100	-0-	103	2			Y	-0-					31
*03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	140	2	238	9	Y	216	173	1			74
*04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					74
*05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					74

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
*09	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
*10	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
*11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
*12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
*01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
*02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
*03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
*04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
*05	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3000	N	1802	-0-	-1198	7447	68	1	1651	2	Y	75					132
							83	9									
*10	3100	N	1523	-0-	-1577	5870	60	1	1406	2	Y	52	90	1			94
							57	9									
*11	3000	N	1273	-0-	-1727	4143	54	1	1207	2	Y	11	86	1			19
							12	9									
*12	3100	N	845	-0-	-2255	1888	37	1	808	2	Y	-0-					19
*01	2846	N	958	-0-	-1888	-0-	42	1	916	2	Y	-0-					19
*02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	58	1	1198	2	Y	54					73
							59	9									
*03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	46	1	982	2	Y	123	164	1			32
							135	9									
*04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	38	1	795	2	Y	25					57
							28	9									
*05	1395	N	1313	-0-	-82	-0-	61	1	1209	2	Y	39					96
							43	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
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 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
*09	990	N	613	-0-	-377	-0-	613	2			Y	-0-					266
*10	1240	N	627	-0-	-613	-0-	627	2			Y	-0-					266
*11	600	N	446	-0-	-154	-0-	446	2			Y	-0-					266
*12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					266
*01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	734	2	143	9	Y	130	184	1			212
*02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					212
*03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					212
*04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					212
*05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	971	2	101	9	Y	92					304

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
*09	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	4991	2	25	9	Y	23					54
*10	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5166	2	95	9	Y	86	102	1			38
*11	5040	X	4838	-0-	-202	-0-	4837	2	1	9	Y	1					39
*12	5208	X	5072	-0-	-136	-0-	4980	2	92	9	Y	84					123
*01	5208	X	5000	-0-	-208	-0-	4997	2	3	9	Y	3	113	1			13
*02	4930	X	4467	-0-	-463	-0-	4448	2	19	9	Y	17					30
*03	5270	X	4663	-0-	-607	-0-	4615	2	48	9	Y	44					74
*04	4920	X	4656	-0-	-264	-0-	4598	2	58	9	Y	53	120	1			7
*05	5084	X	4597	-0-	-487	-0-	4571	2	26	9	Y	24					31

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
*09	1110	N	528	-0-	-582	-0-	19	1	470	2	Y	35					72
							39	9									
*10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	21	1	492	2	Y	30	50	1			52
							33	9									
*11	540	N	446	-0-	-94	-0-	19	1	419	2	Y	7	48	1			11
							8	9									
*12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	22	1	465	2	Y	-0-					11
*01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	26	1	562	2	Y	-0-					11
*02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	23	1	467	2	Y	-0-					11
*03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	20	1	427	2	Y	-0-	9	1			2
*04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	25	1	518	2	Y	-0-					2
*05	527	N	508	-0-	-19	-0-	24	1	484	2	Y	-0-					2

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
*09	2610	X	2359	-0-	-251	-0-	2359	2			N	-0-	14	1			10
*10	2604	X	2527	-0-	-77	-0-	2527	2			N	-0-					10
*11	2490	X	2389	-0-	-101	-0-	2389	2			N	-0-					10
*12	2573	X	2508	-0-	-65	-0-	2485	2	23	9	N	21	16	1			15
*01	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2453	2	15	9	N	14	24	1			5
*02	2378	X	2130	-0-	-248	-0-	2098	2	32	9	N	29					34
*03	2542	X	2147	-0-	-395	-0-	2117	2	30	9	N	27	43	1			18
*04	2400	X	1904	-0-	-496	-0-	1885	2	19	9	N	17					35
*05	2511	X	1488	-0-	-1023	-0-	1470	2	18	9	N	16					51

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
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
*09	240	N	105	-0-	-135	-0-	105	2			N	-0-					83
*10	279	N	74	-0-	-205	-0-	74	2			N	-0-					83
*11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					83
*12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					83
*01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					83
*02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					83
*03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					83
*04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					83
*05	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					83

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

*09	2490	N	1921	-0-	-569	-0-	1901	2	20	9	Y	18					178
*10	2666	N	2221	-0-	-445	-0-	2221	2			Y	-0-					178
*11	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			Y	-0-					178
*12	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2264	2	24	9	Y	22					200
*01	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			Y	-0-					200
*02	2204	N	2145	-0-	-59	-0-	2121	2	24	9	Y	22					222
*03	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			Y	-0-					222
*04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			Y	-0-	180	1			42
*05	2294	N	2133	-0-	-161	-0-	2133	2			Y	-0-					42

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

*09	390	N	351	-0-	-39	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
*10	403	N	317	-0-	-86	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
*11	390	N	327	-0-	-63	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
*12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
*01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
*02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
*03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
*04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
*05	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			Y	-0-					-0-

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

*09	3000	N	2935	-0-	-65	158	115	1	2800	2	Y	18					35
							20	9									
*10	3546	X	3388	-0-	-158	-0-	138	1	3235	2	Y	14	24	1			25
							15	9									
*11	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	148	1	3313	2	Y	3	23	1			5
							3	9									
*12	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	168	1	3624	2	Y	-0-					5
*01	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	158	1	3461	2	Y	-0-					5
*02	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	128	1	2645	2	Y	29					34
							32	9									
*03	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	165	1	3505	2	Y	65	83	1			16
							72	9									
*04	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	159	1	3332	2	Y	13					29
							14	9									
*05	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	147	1	2910	2	Y	23					52
							25	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1110	N	1090	-0-	-20	-0-	1014	2	76	9	Y	69	91	1			15
*10	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	1121	2	63	9	Y	57					72
*11	1260	N	748	-0-	-512	-0-	747	2	1	9	Y	1					73
*12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	851	2	64	9	Y	58	76	1			55
*01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	778	2	6	9	Y	5	47	1			13
*02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	723	2	8	9	Y	7					20
*03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	768	2	46	9	Y	42	36	1			26
*04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	836	2	7	9	Y	6					32
*05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	778	2	15	9	Y	14					46

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2585	2	22	9	Y	20	27	1			21
01	2046	N	1524	-0-	-522	-0-	1512	2	12	9	Y	11					32
02	1769	N	1391	-0-	-378	-0-	1376	2	15	9	Y	14	31	1			15
03	2232	N	1759	-0-	-473	-0-	1742	2	17	9	Y	15					30
04	1470	N	1433	-0-	-37	-0-	1424	2	9	9	Y	8	22	1	5	8	11
05	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	1469	2	7	9	Y	6					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11183	X	11183	-0-	-0-	-0-	11100	2	83	9	Y	75	155	1			78
01	11875	X	11875	-0-	-0-	-0-	11791	2	84	9	Y	76					154
02	11027	X	11027	-0-	-0-	-0-	10919	2	108	9	Y	98	150	1			102
03	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	11853	2	99	9	Y	90					192
04	11832	X	11832	-0-	-0-	-0-	11747	2	85	9	Y	77	141	1	5	8	123
*05	12282	X	12282	-0-	-0-	-0-	12148	2	134	9	Y	122					245

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	72
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	72
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	72
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	72
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	72
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	72

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

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

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
WITHERSPOON, STEWART WELL #: 1 RRCID -> 229253 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7969 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2015

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1535	N	1535	-0-	-0- B	-0-	1512	3	23	9	N	21	113	1			18
01	1430	N	1430	-0-	-0- B	-0-	1402	3	28	9	N	25					43
02	1296	N	1296	-0-	-0- B	-0-	1274	3	22	9	N	20					63
03	1543	N	1543	-0-	-0- B	-0-	1543	3			N	-0-					63
04	1349	N	1349	-0-	-0- B	-0-	1323	3	26	9	N	24					87
05	1271	N	1251	-0-	-20 B	-0-	1244	3	7	9	N	6					93

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4212	X	4212	-0-	-0- B	-0-	4181	3	31	9	Y	28	55	1			41
01	4102	X	4102	-0-	-0- B	-0-	4069	3	33	9	Y	30					71
02	4031	X	3968	-0-	-63 B	-0-	3887	3	81	9	Y	74					145
03	4309	X	4181	-0-	-128 B	-0-	4138	3	43	9	Y	39					184
04	4170	X	4007	-0-	-163 B	-0-	3966	3	41	9	Y	37	115	1			106
05	4247	X	2789	-0-	-1458 B	-0-	2757	3	32	9	Y	29					135

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2125	N	2125	-0-	-0- B	-0-	2122	3	3	9	Y	3	36	1			12
01	1978	N	1978	-0-	-0- B	-0-	1974	3	4	9	Y	4					16
02	2103	N	2103	-0-	-0- B	-0-	2092	3	11	9	Y	10					26
03	1804	N	1804	-0-	-0- B	-0-	1798	3	6	9	Y	5					31
04	1920	N	1841	-0-	-79 B	-0-	1834	3	7	9	Y	6	20	1			17
05	2263	N	2028	-0-	-235 B	-0-	2024	3	4	9	Y	4					21

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	3286	X	3220	-0-	-66 B	-0-	3220	3			N	-0-					58
01	3286	X	3189	-0-	-97 B	-0-	3189	3			N	-0-					58
02	3045	X	2941	-0-	-104 B	-0-	2941	3			N	-0-					58
03	3255	X	3115	-0-	-140 B	-0-	3115	3			N	-0-					58
04	3273	X	3273	-0-	-0- B	-0-	2973	3	300	9	N	273	184	1			147
*05	3229	X	3229	-0-	-0- B	-0-	3188	3	41	9	N	37					184

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1925	N	1925	-0-	-0- B	-0-	1913	3	12	9	Y	11	96	1			32
01	1871	N	1871	-0-	-0- B	-0-	1860	3	11	9	Y	10					42
02	1738	N	1738	-0-	-0- B	-0-	1709	3	29	9	Y	26					68
03	1812	N	1812	-0-	-0- B	-0-	1797	3	15	9	Y	14					82
04	1800	N	1626	-0-	-174 B	-0-	1612	3	14	9	Y	13	51	1			44
05	1860	N	1802	-0-	-58 B	-0-	1790	3	12	9	Y	11					55

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3478	X	3478	-0-	-0- B	-0-	3478	3			Y	-0-					-0-
01	3456	X	3456	-0-	-0- B	-0-	3456	3			Y	-0-					-0-
02	3161	X	3145	-0-	-16 B	-0-	3145	3			Y	-0-					-0-
03	3414	X	3414	-0-	-0- B	-0-	3414	3			Y	-0-					-0-
04	3332	X	3332	-0-	-0- B	-0-	3332	3			Y	-0-					-0-
05	3379	X	3370	-0-	-9 B	-0-	3370	3			Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
02	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
05	62	N	38	-0-	-24 B	-0-	38	3			N	-0-					82

HARDY, D.B. WELL #: RRCID -> 076949 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 10499 PERF. 9218 - 9823

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2015

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27

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

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/21/2019

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

12	1457	X	-0-	-0-	-1457	B	-0-					Y	-0-					81
01	930	X	349	-0-	-581	B	-0-	346	3	3	9	Y	3	42	1			42
02	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	3			Y	-0-					42
03	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	3			Y	-0-					42
04	1061	N	1061	-0-	-0-	B	-0-	1061	3			Y	-0-					42
05	217	N	38	-0-	-179	B	-0-	38	3			Y	-0-					42

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

12	793	N	793	-0-	-0-	B	-0-	793	3			Y	-0-					81
01	930	N	930	-0-	-0-	B	-0-	927	3	3	9	Y	3	42	1			42
02	756	N	756	-0-	-0-	B	-0-	756	3			Y	-0-					42
03	527	N	422	-0-	-105	B	-0-	422	3			Y	-0-					42
04	510	N	443	-0-	-67	B	-0-	443	3			Y	-0-					42
05	527	N	193	-0-	-334	B	-0-	193	3			Y	-0-					42

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

12	1360	N	1360	-0-	-0-	B	-0-	1360	3			Y	-0-					68
01	1209	N	973	-0-	-236	B	-0-	954	3	19	9	Y	17					85
02	707	N	707	-0-	-0-	B	-0-	706	3	1	9	Y	1					86
03	1240	N	714	-0-	-526	B	-0-	702	3	12	9	Y	11					97
04	930	N	849	-0-	-81	B	-0-	835	3	14	9	Y	13					110
*05	1937	N	1937	-0-	-0-	B	-0-	1882	3	55	9	Y	50					160

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

12	3637	X	3637	-0-	-0-	B	-0-	3637	3			Y	-0-					45
01	3906	X	3906	-0-	-0-	B	-0-	3894	3	12	9	Y	11					56
02	2077	N	2077	-0-	-0-	B	-0-	2076	3	1	9	Y	1					57
03	3100	X	2811	-0-	-289	B	-0-	2803	3	8	9	Y	7					64
04	3000	X	1967	-0-	-1033	B	-0-	1957	3	10	9	Y	9					73
*05	5166	X	5166	-0-	-0-	B	-0-	5129	3	37	9	Y	34					107

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023

SEARCY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136227 COMPL. DATE 09/19/1990 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9260 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	776	-0-	-371 B	-0-	768	3	8	9	Y	7	8	1			1
01	868	N	746	-0-	-122 B	-0-	739	3	7	9	Y	6	6	1			1
02	696	N	666	-0-	-30 B	-0-	662	3	4	9	Y	4	4	1			1
03	744	N	668	-0-	-76 B	-0-	660	3	8	9	Y	7	6	1			2
04	720	N	651	-0-	-69 B	-0-	645	3	6	9	Y	5	7	1			-0-
05	713	N	657	-0-	-56 B	-0-	644	3	13	9	Y	12	9	1			3

SEARCY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142709 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9390 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	238	-0-	-134 B	-0-	236	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
01	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	367	3	4	9	Y	4	3	1			1
02	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	268	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	248	N	227	-0-	-21 B	-0-	225	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	330	N	204	-0-	-126 B	-0-	203	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	279	N	251	-0-	-28 B	-0-	249	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

SEARCY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142862 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9350 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	284	-0-	-119 B	-0-	282	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
01	403	N	376	-0-	-27 B	-0-	372	3	4	9	Y	4	3	1			1
02	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	351	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	364	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	362	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
05	372	N	359	-0-	-13 B	-0-	355	3	4	9	Y	4	3	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	1892	-0-	-371 B	-0-	1871	3	21	9	Y	19	20	1			3
01	2108	N	1866	-0-	-242 B	-0-	1849	3	17	9	Y	15	15	1			3
02	1856	N	1734	-0-	-122 B	-0-	1721	3	13	9	Y	12	11	1			4
03	2225	N	2225	-0-	-0- B	-0-	2204	3	21	9	Y	19	18	1			5
04	2216	N	2216	-0-	-0- B	-0-	2195	3	21	9	Y	19	22	1			2
*05	2228	N	2228	-0-	-0- B	-0-	2217	3	11	9	Y	10	10	1			2

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	2230	N	2230	-0-	-0- B	-0-	2207	3	23	9	Y	21	22	1			3
01	2333	N	2333	-0-	-0- B	-0-	2312	3	21	9	Y	19	18	1			4
02	1790	N	1790	-0-	-0- B	-0-	1777	3	13	9	Y	12	12	1			4
03	2015	N	1943	-0-	-72 B	-0-	1924	3	19	9	Y	17	16	1			5
04	1950	N	1890	-0-	-60 B	-0-	1873	3	17	9	Y	15	19	1			1
*05	2052	N	2052	-0-	-0- B	-0-	2033	3	19	9	Y	17	14	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	3038	X	2884	-0-	-154 B	-0-	2853	3	31	9	Y	28	30	1			4
01	2945	X	2812	-0-	-133 B	-0-	2787	3	25	9	Y	23	22	1			5
02	2668	X	2557	-0-	-111 B	-0-	2538	3	19	9	Y	17	17	1			5
03	2883	N	1245	-0-	-1638 B	-0-	1233	3	12	9	Y	11	13	1			3
04	2730	N	1568	-0-	-1162 B	-0-	1554	3	14	9	Y	13	15	1			1
*05	2814	N	2814	-0-	-0- B	-0-	2789	3	25	9	Y	23	19	1			5

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	93	N	45	-0-	-48 B	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
02	87	N	47	-0-	-40 B	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	15	-0-	-45 B	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	17	-0-	-45 B	-0-	17	3			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	1580	N	1580	-0-	-0- B	-0-	1562	3	18	9	Y	16	17	1			2
01	1655	N	1655	-0-	-0- B	-0-	1640	3	15	9	Y	14	13	1			3
02	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	1466	3	11	9	Y	10	10	1			3
03	1915	N	1915	-0-	-0- B	-0-	1896	3	19	9	Y	17	15	1			5
04	1230	N	1160	-0-	-70 B	-0-	1149	3	11	9	Y	10	14	1			1
*05	1302	N	1302	-0-	-0- B	-0-	1291	3	11	9	Y	10	9	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	1705	N	1513	-0-	-192 B	-0-	1496	3	17	9	Y	15	18	1			2
01	1853	N	1853	-0-	-0- B	-0-	1836	3	17	9	Y	15	14	1			3
02	2349	N	1370	-0-	-979 B	-0-	1359	3	11	9	Y	10	10	1			3
03	1519	N	1275	-0-	-244 B	-0-	1263	3	12	9	Y	11	11	1			3
04	1800	N	1183	-0-	-617 B	-0-	1172	3	11	9	Y	10	12	1			1
*05	2335	N	2335	-0-	-0- B	-0-	2309	3	26	9	Y	24	20	1			5

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	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	1	-0-	-92 B	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*05	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
*05	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			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	3531	X	3531	-0-	-0- B	-0-	3492	3	39	9	Y	35	37	1			5
01	3723	X	3723	-0-	-0- B	-0-	3690	3	33	9	Y	30	29	1			6
02	3538	X	2418	-0-	-1120 B	-0-	2399	3	19	9	Y	17	18	1			5
03	3534	X	2540	-0-	-994 B	-0-	2516	3	24	9	Y	22	21	1			6
04	3600	X	2671	-0-	-929 B	-0-	2647	3	24	9	Y	22	26	1			2
05	3720	X	2732	-0-	-988 B	-0-	2708	3	24	9	Y	22	19	1			5

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	5096	X	5096	-0-	-0- B	-0-	5041	3	55	9	Y	50	53	1			7
01	5661	X	5661	-0-	-0- B	-0-	5610	3	51	9	Y	46	44	1			9
02	4711	X	4711	-0-	-0- B	-0-	4675	3	36	9	Y	33	32	1			10
03	4557	X	4223	-0-	-334 B	-0-	4181	3	42	9	Y	38	37	1			11
04	4454	X	4454	-0-	-0- B	-0-	4413	3	41	9	Y	37	45	1			3
05	4557	X	4542	-0-	-15 B	-0-	4501	3	41	9	Y	37	32	1			8

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	3190	X	3190	-0-	-0- B	-0-	3156	3	34	9	Y	31	34	1			4
01	3266	X	3266	-0-	-0- B	-0-	3236	3	30	9	Y	27	26	1			5
02	3625	X	3363	-0-	-262 B	-0-	3337	3	26	9	Y	24	22	1			7
03	3928	X	3928	-0-	-0- B	-0-	3891	3	37	9	Y	34	32	1			9
04	3480	X	3335	-0-	-145 B	-0-	3304	3	31	9	Y	28	35	1			2
05	3596	X	3353	-0-	-243 B	-0-	3322	3	31	9	Y	28	24	1			6

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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	1780	N	1780	-0-	-0-	B	-0-	1761	3	19	9	Y	17	18	1			2
01	1705	N	637	-0-	-1068	B	-0-	630	3	7	9	Y	6	7	1			1
02	1799	N	1799	-0-	-0-	B	-0-	1785	3	14	9	Y	13	10	1			4
03	2269	N	2269	-0-	-0-	B	-0-	2248	3	21	9	Y	19	18	1			5
04	2117	N	2117	-0-	-0-	B	-0-	2097	3	20	9	Y	18	22	1			1
*05	2117	N	2117	-0-	-0-	B	-0-	2086	3	31	9	Y	28	23	1			6

SEARCY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243218 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 8807 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3355	X	3355	-0-	-0-	B	-0-	3319	3	36	9	Y	33	35	1			5
01	3207	X	3207	-0-	-0-	B	-0-	3178	3	29	9	Y	26	26	1			5
02	3026	X	3026	-0-	-0-	B	-0-	3003	3	23	9	Y	21	20	1			6
03	3224	X	2848	-0-	-376	B	-0-	2820	3	28	9	Y	25	24	1			7
04	3120	X	2487	-0-	-633	B	-0-	2464	3	23	9	Y	21	26	1			2
*05	3564	X	3564	-0-	-0-	B	-0-	3532	3	32	9	Y	29	25	1			6

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	2294	N	2030	-0-	-264	B	-0-	2008	3	22	9	Y	20	22	1			3
01	2130	N	2130	-0-	-0-	B	-0-	2110	3	20	9	Y	18	17	1			4
02	1972	N	1688	-0-	-284	B	-0-	1675	3	13	9	Y	12	12	1			4
03	2650	N	2650	-0-	-0-	B	-0-	2626	3	24	9	Y	22	20	1			6
04	2324	N	2324	-0-	-0-	B	-0-	2301	3	23	9	Y	21	25	1			2
*05	5206	X	5206	-0-	-0-	B	-0-	5181	3	25	9	Y	23	20	1			5

SEARCY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251167 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8871 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1944	N	1944	-0-	-0-	B	-0-	1922	3	22	9	Y	20	20	1			3
01	1798	N	1785	-0-	-13	B	-0-	1770	3	15	9	Y	14	14	1			3
02	1363	N	1355	-0-	-8	B	-0-	1345	3	10	9	Y	9	9	1			3
03	1953	N	1380	-0-	-573	B	-0-	1367	3	13	9	Y	12	12	1			3
04	1740	N	836	-0-	-904	B	-0-	827	3	9	9	Y	8	10	1			1
*05	2051	N	2051	-0-	-0-	B	-0-	2030	3	21	9	Y	19	16	1			4

SEARCY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251562 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8976 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5260	X	5260	-0-	-0-	B	-0-	5204	3	56	9	Y	51	58	1			7
01	4651	X	4651	-0-	-0-	B	-0-	4608	3	43	9	Y	39	38	1			8
02	4128	X	4128	-0-	-0-	B	-0-	4096	3	32	9	Y	29	28	1			9
03	3012	X	3012	-0-	-0-	B	-0-	2982	3	30	9	Y	27	28	1			8
04	3271	X	3271	-0-	-0-	B	-0-	3241	3	30	9	Y	27	33	1			2
*05	3353	X	3353	-0-	-0-	B	-0-	3322	3	31	9	Y	28	24	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. (I) GAS LIFT(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	1614	-0-	-122	B	-0-	1596	3	18	9	Y	16	16	1			2
01	1736	X	1626	-0-	-110	B	-0-	1611	3	15	9	Y	14	13	1			3
02	1750	N	1750	-0-	-0-	B	-0-	1737	3	13	9	Y	12	11	1			4
03	3064	N	3064	-0-	-0-	B	-0-	3035	3	29	9	Y	26	23	1			7
04	4673	X	4673	-0-	-0-	B	-0-	4630	3	43	9	Y	39	43	1			3
*05	5008	X	5008	-0-	-0-	B	-0-	4963	3	45	9	Y	41	35	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. (I) GAS LIFT(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	3742	-0-	-536	B	-0-	3701	3	41	9	Y	37	40	1			5
01	4278	X	3505	-0-	-773	B	-0-	3473	3	32	9	Y	29	28	1			6
02	3625	X	3449	-0-	-176	B	-0-	3424	3	25	9	Y	23	22	1			7
03	3875	X	3279	-0-	-596	B	-0-	3247	3	32	9	Y	29	28	1			8
04	3750	X	-0-	-0-	-3750	B	-0-					Y	21	27	1			2
05	3751	X	3403	-0-	-348	B	-0-	3373	3	30	9	Y	27	23	1			6

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4756	X	4756	-0-	-0-	B	-0-	4756	3			N	-0-					-0-
01	4339	X	4339	-0-	-0-	B	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
02	5548	X	5548	-0-	-0-	B	-0-	5548	3			N	-0-					-0-
03	7721	X	7721	-0-	-0-	B	-0-	7721	3			N	-0-					-0-
04	7667	X	7667	-0-	-0-	B	-0-	7667	3			N	-0-					-0-
*05	6542	X	6542	-0-	-0-	B	-0-	6542	3			N	-0-					-0-

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

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

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

12	10664	X	8816	-0-	-1848	B	-0-	8816	3			N	-0-					-0-
01	10664	X	7068	-0-	-3596	B	-0-	7068	3			N	-0-					-0-
02	9976	X	9272	-0-	-704	B	-0-	9272	3			N	-0-					-0-
03	10292	X	7404	-0-	-2888	B	-0-	7404	3			N	-0-					-0-
04	8730	X	6656	-0-	-2074	B	-0-	6656	3			N	-0-					-0-
05	9920	X	5677	-0-	-4243	B	-0-	5677	3			N	-0-					-0-

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

12	5487	X	5317	-0-	-170	B	-0-	5317	3			N	-0-					-0-
01	6633	X	6633	-0-	-0-	B	-0-	6633	3			N	-0-					-0-
02	5328	X	5328	-0-	-0-	B	-0-	5328	3			N	-0-					-0-
03	7312	X	7312	-0-	-0-	B	-0-	7312	3			N	-0-					-0-
04	6843	X	6843	-0-	-0-	B	-0-	6843	3			N	-0-					-0-
05	6634	X	6118	-0-	-516	B	-0-	6118	3			N	-0-					-0-

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

12	10354	X	6462	-0-	-3892	B	-0-	6462	3			N	-0-					-0-
01	10354	X	5916	-0-	-4438	B	-0-	5916	3			N	-0-					-0-
02	9280	X	7277	-0-	-2003	B	-0-	7277	3			N	-0-					-0-
03	9300	X	8112	-0-	-1188	B	-0-	8112	3			N	-0-					-0-
04	7341	X	7341	-0-	-0-	B	-0-	7341	3			N	-0-					-0-
05	7781	X	7507	-0-	-274	B	-0-	7507	3			N	-0-					-0-

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
YARBOROUGH WELL #: 1 RRCID -> 104694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8970 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	728	-0-	-47 B	-0-	727	2	1	9	N	1					93
01	744	N	736	-0-	-8 B	-0-	706	2	30	9	N	27					120
02	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	651	2	11	9	N	10					130
03	713	N	683	-0-	-30 B	-0-	670	2	13	9	N	12					142
04	720	N	689	-0-	-31 B	-0-	672	2	17	9	N	15					157
05	713	N	693	-0-	-20 B	-0-	690	2	3	9	N	3					160

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	2542	N	2162	-0-	-380 B	-0-	106	1	2056	2	Y	-0-					-0-
01	2205	N	2205	-0-	-0- B	-0-	98	1	2107	2	Y	-0-					-0-
02	2378	X	2035	-0-	-343 B	-0-	99	1	1936	2	Y	-0-					-0-
03	2170	X	1982	-0-	-188 B	-0-	118	1	1864	2	Y	-0-					-0-
04	2130	X	1937	-0-	-193 B	-0-	1937	2			Y	-0-					-0-
05	2201	X	2112	-0-	-89 B	-0-	2112	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	11	1	208	2	Y	-0-					-0-
01	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	11	1	234	2	Y	-0-					-0-
02	203	N	198	-0-	-5 B	-0-	10	1	188	2	Y	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	13	1	210	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	166	-0-	-74 B	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
*05	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	46	1	894	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	692	-0-	-52 B	-0-	31	1	661	2	Y	-0-					-0-
02	1073	N	762	-0-	-311 B	-0-	39	1	723	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	872	-0-	-58 B	-0-	52	1	820	2	Y	-0-					-0-
04	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
*05	1438	N	1438	-0-	-0- B	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1345	-0-	-112 B	-0-	64 30	1 9	1251	2	Y	27					52
01	1342	N	1342	-0-	-0- B	-0-	60 6	1 9	1276	2	Y	5	38	1			19
02	1387	X	1387	-0-	-0- B	-0-	70 18	1 9	1299	2	Y	16					35
03	1652	X	1652	-0-	-0- B	-0-	98 15	1 9	1539	2	Y	14	37	1			12
04	1467	X	1467	-0-	-0- B	-0-	1454	2	13	9	Y	12					24
*05	2385	X	2385	-0-	-0- B	-0-	2365	2	20	9	Y	18					42

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1411	N	1411	-0-	-0- B	-0-	66	1	1282	2	Y	57					112
							63	9									
01	1455	N	1455	-0-	-0- B	-0-	64	1	1379	2	Y	11	82	1			41
							12	9									
02	1735	X	1735	-0-	-0- B	-0-	87	1	1612	2	Y	33					74
							36	9									
03	1457	X	1162	-0-	-295 B	-0-	67	1	1061	2	Y	31	79	1			26
							34	9									
04	1608	X	1608	-0-	-0- B	-0-	1580	2	28	9	Y	25					51
05	1860	X	1551	-0-	-309 B	-0-	1509	2	42	9	Y	38					89

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

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

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

12	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	18	1	350	2	Y	-0-					67
01	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	18	1	384	2	Y	10					77
							11	9									
02	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	16	1	320	2	Y	18					95
							20	9									
03	372	N	360	-0-	-12 B	-0-	21	1	333	2	Y	5					100
							6	9									
04	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	398	2	22	9	Y	20					120
*05	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	367	2	6	9	Y	5					125

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

12	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-					33
01	279	N	93	-0-	-186 B	-0-	93	2			N	-0-					33
02	87	N	7	-0-	-80 B	-0-	7	2			N	-0-					33
03	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					33
04	90	N	23	-0-	-67 B	-0-	23	3			N	-0-					33
05	7	N	6	-0-	-1 B	-0-	6	3			N	-0-					33

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

12	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
01	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	5	1	98	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
02	87	N	86	-0-	-1 B	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	8	1	134	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	65	-0-	-55 B	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
*05	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					32

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	806	N	376	-0-	-430	B	-0-	370	2	6	9	N	5					87
01	979	N	979	-0-	-0-	B	-0-	959	2	20	9	N	18					105
02	733	N	733	-0-	-0-	B	-0-	733	2			N	-0-					105
03	531	N	531	-0-	-0-	B	-0-	531	2			N	-0-					105
04	960	N	490	-0-	-470	B	-0-	490	2			N	-0-					105
05	775	N	587	-0-	-188	B	-0-	587	2			N	-0-					105

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	2769	N	2769	-0-	-0-	B	-0-	2767	2	2	9	N	2					122
01	2111	N	2111	-0-	-0-	B	-0-	2100	2	11	9	N	10					132
02	1413	N	1413	-0-	-0-	B	-0-	1399	2	14	9	N	13					145
03	2474	N	2474	-0-	-0-	B	-0-	2471	2	3	9	N	3					148
04	2268	N	2268	-0-	-0-	B	-0-	2264	3	4	9	N	4					152
*05	1851	N	1851	-0-	-0-	B	-0-	1829	3	22	9	N	20					172

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	1519	N	1519	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1418	2	N	25					100
								28	9									
01	1622	N	1622	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1529	2	N	20					120
								22	9									
02	1429	N	1429	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1337	2	N	18					138
								20	9									
03	1821	N	1821	-0-	-0-	B	-0-	107	1	1691	2	N	21	107	1			52
								23	9									
04	1584	N	1584	-0-	-0-	B	-0-	1572	2	12	9	N	11					63
*05	1584	N	1584	-0-	-0-	B	-0-	1563	2	21	9	N	19					82

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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	1351	N	1351	-0-	-0-	B	-0-	1348	2	3	9	N	3					38
01	1146	N	1146	-0-	-0-	B	-0-	1135	2	11	9	N	10					48
02	1305	N	662	-0-	-643	B	-0-	662	2			N	-0-					48
03	1514	N	1514	-0-	-0-	B	-0-	1510	2	4	9	N	4					52
04	1110	N	1042	-0-	-68	B	-0-	1042	3			N	-0-					52
*05	1613	N	1613	-0-	-0-	B	-0-	1613	3			N	-0-					52

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	527	N	487	-0-	-40	B	-0-	487	3			N	-0-	102	1			95
01	1071	N	1071	-0-	-0-	B	-0-	1013	3	58	9	N	53					148
02	609	N	410	-0-	-199	B	-0-	378	3	32	9	N	29					177
03	496	N	476	-0-	-20	B	-0-	476	3			N	-0-					177
04	660	N	485	-0-	-175	B	-0-	485	3			N	-0-					177
*05	440	N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	3			N	-0-					177

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	610	N	610	-0-	-0-	B	-0-	610	2			N	-0-					24
01	521	N	521	-0-	-0-	B	-0-	521	2			N	-0-					24
02	535	N	535	-0-	-0-	B	-0-	535	2			N	-0-					24
03	620	N	533	-0-	-87	B	-0-	533	2			N	-0-					24
04	510	N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	3			N	-0-					24
05	558	N	509	-0-	-49	B	-0-	509	3			N	-0-					24

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	2			N	-0-					22
01	279	N	118	-0-	-161	B	-0-	118	2			N	-0-					22
02	174	N	59	-0-	-115	B	-0-	59	2			N	-0-					22
03	155	N	68	-0-	-87	B	-0-	68	2			N	-0-					22
04	120	N	37	-0-	-83	B	-0-	37	3			N	-0-					22
*05	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	3			N	-0-					22

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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-					58
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					58
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					58
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					58

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1621	N	1621	-0-	-0- B	-0-	79	1	1540	2	N	2					95
							2	9									
01	2691	N	2691	-0-	-0- B	-0-	119	1	2544	2	N	25					120
							28	9									
02	2061	N	2061	-0-	-0- B	-0-	105	1	1937	2	N	17					137
							19	9									
03	1776	N	1776	-0-	-0- B	-0-	105	1	1661	2	N	9	74	1			72
							10	9									
04	2520	N	1706	-0-	-814 B	-0-	1705	2	1	9	N	1					73
*05	2893	N	2893	-0-	-0- B	-0-	2860	2	33	9	N	30					103

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3148	X	3148	-0-	-0- B	-0-	154	1	2985	2	N	8					65
							9	9									
01	2793	X	2793	-0-	-0- B	-0-	123	1	2640	2	N	27					92
							30	9									
02	3185	X	3185	-0-	-0- B	-0-	162	1	3000	2	N	21					113
							23	9									
03	3050	X	3050	-0-	-0- B	-0-	180	1	2840	2	N	27					140
							30	9									
04	2166	X	2166	-0-	-0- B	-0-	2147	2	19	9	N	17					157
05	2015	X	1969	-0-	-46 B	-0-	1960	2	9	9	N	8					165

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1481	N	1481	-0-	-0- B	-0-	72	1	1400	2	N	8					53
							9	9									
01	1572	N	1572	-0-	-0- B	-0-	69	1	1479	2	N	22					75
							24	9									
02	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	77	1	1430	2	N	23					98
							25	9									
03	1615	N	1615	-0-	-0- B	-0-	96	1	1509	2	N	9					107
							10	9									
04	1545	N	1545	-0-	-0- B	-0-	1527	2	18	9	N	16					123
*05	1848	N	1848	-0-	-0- B	-0-	1822	2	26	9	N	24					147

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2968	N	2968	-0-	-0- B	-0-	144	1	2802	2	N	20					117
							22	9									
01	2838	N	2838	-0-	-0- B	-0-	126	1	2698	2	N	13					130
							14	9									
02	3267	X	3267	-0-	-0- B	-0-	166	1	3079	2	N	20					150
							22	9									
03	3346	X	3346	-0-	-0- B	-0-	198	1	3115	2	N	30					180
							33	9									
04	2760	N	2735	-0-	-25 B	-0-	2713	2	22	9	N	20					200
05	3007	X	2136	-0-	-871 B	-0-	2100	2	36	9	N	33					233

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	2090	N	2090	-0-	-0- B	-0-	2087	2	3	9	N	3					68
01	1636	N	1636	-0-	-0- B	-0-	1628	2	8	9	N	7					75
02	1740	N	1445	-0-	-295 B	-0-	1445	2			N	-0-					75
03	1860	N	1128	-0-	-732 B	-0-	1128	2			N	-0-					75
04	2236	N	2236	-0-	-0- B	-0-	2233	3	3	9	N	3					78
*05	1615	N	1615	-0-	-0- B	-0-	1613	3	2	9	N	2					80

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HARRISON, B. S. WELL #: 9 RRCID -> 228399 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10309 PERF. 9894 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					35
01	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					35
02	319	N	-0-	-0-	-319 B	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
04	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35

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

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

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

12	2755	N	2755	-0-	-0- B	-0-	135	1	2620	2	Y	-0-					41
01	2141	N	2141	-0-	-0- B	-0-	93	1	1991	2	Y	52	62	1			31
							57	9									
02	1908	X	1908	-0-	-0- B	-0-	96	1	1784	2	Y	25					56
							28	9									
03	2759	X	1800	-0-	-959 B	-0-	106	1	1668	2	Y	24	60	1			20
							26	9									
04	2670	X	1577	-0-	-1093 B	-0-	1556	2	21	9	Y	19					39
05	2759	X	2197	-0-	-562 B	-0-	2166	2	31	9	Y	28					67

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

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

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

12	1147	N	941	-0-	-206 B	-0-	76	1	865	2	Y	-0-					-0-
01	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	106	1	1058	2	Y	-0-					-0-
02	1131	X	956	-0-	-175 B	-0-	89	1	867	2	Y	-0-					-0-
03	1209	X	836	-0-	-373 B	-0-	70	1	766	2	Y	-0-					-0-
04	1170	X	1031	-0-	-139 B	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
*05	1522	X	1522	-0-	-0- B	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45
01	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					45
02	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45
04	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	3			N	-0-					45
*05	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-					45

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SLONE "A" WELL #: 2 RRCID -> 234551 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9940 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					55
01	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2			N	-0-					55
02	14	N	1	-0-	-13 B	-0-	1	2			N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					55
04	15	N	2	-0-	-13 B	-0-	2	3			N	-0-					55
05	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					55

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

12	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					62
01	279	N	229	-0-	-50 B	-0-	229	2			N	-0-	40	1			22
02	638	N	161	-0-	-477 B	-0-	161	2			N	-0-					22
03	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-					22
04	210	N	90	-0-	-120 B	-0-	90	3			N	-0-					22
05	186	N	53	-0-	-133 B	-0-	52	3	1	9	N	1					23

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

12	868	N	269	-0-	-599 B	-0-	268	2	1	9	N	1					68
01	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	1214	2	8	9	N	7					75
02	754	N	727	-0-	-27 B	-0-	725	2	2	9	N	2					77
03	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2			N	-0-					77
04	1020	N	574	-0-	-446 B	-0-	565	2	9	9	N	8					85
05	775	N	616	-0-	-159 B	-0-	616	2			N	-0-					85

CRD OPERATING, LLC 186953
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 217114 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8938 - 9936

12	1427	N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427	2			Y	-0-					11
01	1550	N	1167	-0-	-383 B	-0-	1167	2			Y	-0-	7	1			4
02	1450	N	1163	-0-	-287 B	-0-	1137	2	26	9	Y	24	28	1			-0-
03	1761	N	1761	-0-	-0- B	-0-	1757	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	1538	N	1538	-0-	-0- B	-0-	1530	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*05	1289	N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-

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

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

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 219015 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10121 PERF. 8828 - 9986

12	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
01	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	352	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	321	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
03	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	480	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	450	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*05	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953

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

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

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

12	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	194	-0-	-23	B	-0-	190	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	203	N	81	-0-	-122	B	-0-	64	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	554	N	554	-0-	-0-	B	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
01	633	N	633	-0-	-0-	B	-0-	624	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	B	-0-	406	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
03	558	N	174	-0-	-384	B	-0-	170	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	540	N	203	-0-	-337	B	-0-	194	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
05	465	N	137	-0-	-328	B	-0-	137	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

12	695	N	695	-0-	-0-	B	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	502	-0-	-56	B	-0-	498	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	522	N	493	-0-	-29	B	-0-	475	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	B	-0-	620	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	618	N	618	-0-	-0-	B	-0-	614	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	527	N	426	-0-	-101	B	-0-	426	2			Y	-0-					-0-

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

12	1794	N	1794	-0-	-0-	B	-0-	1794	2			Y	-0-					-0-
01	1984	X	1933	-0-	-51	B	-0-	1926	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
02	1856	X	1547	-0-	-309	B	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-
03	1984	X	1811	-0-	-173	B	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-
04	1860	X	1840	-0-	-20	B	-0-	1833	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*05	2051	X	2051	-0-	-0-	B	-0-	2051	2			Y	-0-					-0-

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

12	1627	N	1627	-0-	-0-	B	-0-	1627	2			Y	-0-					-0-
01	1809	X	1809	-0-	-0-	B	-0-	1717	2	92	9	Y	84	84	1			-0-
02	1624	X	1402	-0-	-222	B	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-
03	1736	X	1635	-0-	-101	B	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
04	1680	X	1626	-0-	-54	B	-0-	1534	2	92	9	Y	84	84	1			-0-
05	1736	X	1656	-0-	-80	B	-0-	1656	2			Y	-0-					-0-

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 225279 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8809 - 10172

12	1349	N	1349	-0-	-0-	B	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-
01	1263	N	1263	-0-	-0-	B	-0-	1166	2	97	9	Y	88	88	1			-0-
02	1469	N	1469	-0-	-0-	B	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-
03	1354	N	1354	-0-	-0-	B	-0-	1354	2			Y	-0-					-0-
*04	1315	N	1315	-0-	-0-	B	-0-	1219	2	96	9	Y	87	87	1			-0-
*05	1143	N	1143	-0-	-0-	B	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953

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

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/13/2019

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

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

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 226456 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9488 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
01	276	N	276	-0-	-0-	B	-0-	259	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	209	-0-	-8	B	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
*04	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	330	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
*05	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					13
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					13
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					13
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					13
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					13
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					13

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2019

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	548	-0-	-196	B	-0-	539	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
02	638	N	524	-0-	-114	B	-0-	489	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	B	-0-	653	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	583	N	583	-0-	-0-	B	-0-	574	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
05	558	N	553	-0-	-5	B	-0-	553	2			Y	-0-					-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229167 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10167 PERF. 8970 - 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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	9	9	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	35	35	1			-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-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 231559 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8832 - 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	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	352	-0-	-175	B	-0-	329	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
02	694	N	694	-0-	-0-	B	-0-	606	2	88	9	Y	80	80	1			-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	B	-0-	436	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
*04	643	N	643	-0-	-0-	B	-0-	622	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
05	713	N	233	-0-	-480	B	-0-	233	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
WOODS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 233801 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8938 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65

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

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-

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

12	1612	N	1612	-0-	-0-	B	-0-	1579	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
01	1743	N	1743	-0-	-0-	B	-0-	1743	2			Y	-0-					-0-
02	1615	N	1615	-0-	-0-	B	-0-	1598	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
03	1581	N	1113	-0-	-468	B	-0-	1095	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
04	1530	N	559	-0-	-971	B	-0-	544	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
05	1581	N	498	-0-	-1083	B	-0-	498	2			Y	-0-					-0-

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

12	2404	N	2404	-0-	-0-	B	-0-	2351	2	53	9	Y	48	48	1			-0-
01	2670	N	2670	-0-	-0-	B	-0-	2670	2			Y	-0-					-0-
02	2740	N	2740	-0-	-0-	B	-0-	2714	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
03	2888	N	2888	-0-	-0-	B	-0-	2859	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
*04	2867	N	2867	-0-	-0-	B	-0-	2842	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
*05	2802	N	2802	-0-	-0-	B	-0-	2802	2			Y	-0-					-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 238540 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9114 - 9976

12	538	N	538	-0-	-0-	B	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
01	479	N	479	-0-	-0-	B	-0-	470	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	B	-0-	401	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	B	-0-	502	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	442	N	442	-0-	-0-	B	-0-	433	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
*05	436	N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	2			Y	-0-					-0-

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

12	554	N	554	-0-	-0-	B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
01	930	N	749	-0-	-181	B	-0-	749	2			N	-0-					-0-
02	1725	N	1725	-0-	-0-	B	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
03	760	N	760	-0-	-0-	B	-0-	760	2			N	-0-					-0-
04	739	N	739	-0-	-0-	B	-0-	739	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	357	-0-	-759	B	-0-	357	2			N	-0-					-0-

ORANGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243158 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10403 - 10174

12	326	N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	2			N	-0-					10
01	2563	N	2563	-0-	-0-	B	-0-	2563	2			N	-0-					10
02	2117	N	1725	-0-	-392	B	-0-	1725	1			N	-0-					10
03	3145	X	3145	-0-	-0-	B	-0-	3145	2			N	-0-					10
04	2340	N	2004	-0-	-336	B	-0-	2004	2			N	-0-					10
05	1829	N	1818	-0-	-11	B	-0-	1818	2			N	-0-					10

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 243292 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10313 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	313	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
01	465	N	415	-0-	-50 B	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
02	406	N	327	-0-	-79 B	-0-	319	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
03	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	371	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*04	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	436	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*05	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			Y	-0-					-0-

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243342 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10258 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2209	N	2209	-0-	-0- B	-0-	2068	2	141	9	Y	128	128	1			-0-
01	2121	N	2121	-0-	-0- B	-0-	2121	2			Y	-0-					-0-
02	2073	N	2073	-0-	-0- B	-0-	2001	2	72	9	Y	65	65	1			-0-
03	2122	N	2122	-0-	-0- B	-0-	2045	2	77	9	Y	70	70	1			-0-
*04	2096	N	2096	-0-	-0- B	-0-	2028	2	68	9	Y	62	62	1			-0-
05	1798	N	1715	-0-	-83 B	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-

SOUTH BLUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244565 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10112 - 10311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	3566	-0-	-92 B	-0-	3450	2	116	9	Y	105	105	1			-0-
01	3193	X	3132	-0-	-61 B	-0-	3132	2			Y	-0-					-0-
02	3277	X	3131	-0-	-146 B	-0-	3073	2	58	9	Y	53	53	1			-0-
03	3565	X	3435	-0-	-130 B	-0-	3372	2	63	9	Y	57	57	1			-0-
04	3450	X	2564	-0-	-886 B	-0-	2509	2	55	9	Y	50	50	1			-0-
05	3565	X	2307	-0-	-1258 B	-0-	2307	2			Y	-0-					-0-

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	1004	N	1004	-0-	-0- B	-0-	971	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
01	1085	N	937	-0-	-148 B	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
02	957	N	940	-0-	-17 B	-0-	923	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
03	992	N	928	-0-	-64 B	-0-	910	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
*04	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	914	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
05	992	N	954	-0-	-38 B	-0-	954	2			Y	-0-					-0-

HEMBY, T.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245818 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10338 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3033	N	3033	-0-	-0- B	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
01	2666	N	1598	-0-	-1068 B	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
02	3152	X	3152	-0-	-0- B	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	2453	-0-	-213 B	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
04	3179	X	3179	-0-	-0- B	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
*05	3428	X	3428	-0-	-0- B	-0-	3428	2			N	-0-					-0-

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	3686	X	3686	-0-	-0- B	-0-	3496	2	190	9	N	173	173	1			-0-
01	3472	X	3429	-0-	-43 B	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3416	-0-	-0- B	-0-	3227	2	189	9	N	172	172	1			-0-
03	3689	X	3463	-0-	-226 B	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3369	-0-	-201 B	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3556	-0-	-133 B	-0-	3556	2			N	-0-					-0-

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	15438	X	14836	-0-	-602 B	-0-	14836	2			Y	-0-					-0-
01	15996	X	13818	-0-	-2178 B	-0-	13818	2			Y	-0-					-0-
02	14964	X	10942	-0-	-4022 B	-0-	10942	2			Y	-0-					-0-
03	15996	X	12088	-0-	-3908 B	-0-	12088	2			Y	-0-					-0-
04	14490	X	12825	-0-	-1665 B	-0-	12825	2			Y	-0-					-0-
05	14849	X	11566	-0-	-3283 B	-0-	11566	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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	17391	X	16900	-0-	-491	B	-0-	16900	2			Y	-0-					-0-
01	17515	X	14610	-0-	-2905	B	-0-	14610	2			Y	-0-					-0-
02	16385	X	13921	-0-	-2464	B	-0-	13921	2			Y	-0-					-0-
03	17298	X	13885	-0-	-3413	B	-0-	13885	2			Y	-0-					-0-
04	16350	X	12598	-0-	-3752	B	-0-	12598	2			Y	-0-					-0-
05	16895	X	12792	-0-	-4103	B	-0-	12792	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

12	2821	N	2262	-0-	-559	B	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
01	2735	N	2735	-0-	-0-	B	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
02	2449	N	2449	-0-	-0-	B	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
03	2562	N	2562	-0-	-0-	B	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
04	2640	N	2453	-0-	-187	B	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
*05	2689	N	2689	-0-	-0-	B	-0-	2689	3			N	-0-					-0-

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

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/14/2013

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					64
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64

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

12	93	N	31	-0-	-62	B	-0-	31	2			N	-0-					64
01	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2			N	-0-					64
02	58	N	39	-0-	-19	B	-0-	39	2			N	-0-					64
03	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2			N	-0-					64
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	B	-0-					N	NO RPT					64
*05	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	2			N	-0-					64

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	3224	X	981	-0-	-2243 B	-0-	981	2			N	-0-					-0-
01	2139	X	235	-0-	-1904 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
02	3259	X	3259	-0-	-0- B	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
03	1240	X	1158	-0-	-82 B	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
04	1375	X	1375	-0-	-0- B	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
*05	1313	X	1313	-0-	-0- B	-0-	1313	2			N	-0-					-0-

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

12	1240	X	358	-0-	-882 B	-0-	358	2			Y	-0-					17
01	806	X	161	-0-	-645 B	-0-	161	2			Y	-0-					17
02	638	X	63	-0-	-575 B	-0-	55	2	8	9	Y	7					24
03	682	X	357	-0-	-325 B	-0-	357	2			Y	-0-					24
04	480	X	180	-0-	-300 B	-0-	180	2			Y	-0-					24
05	372	X	105	-0-	-267 B	-0-	105	2			Y	-0-					24

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

12	1550	X	814	-0-	-736 B	-0-	814	2			Y	-0-					25
01	2387	X	2387	-0-	-0- B	-0-	2387	2			Y	-0-					25
02	1044	X	890	-0-	-154 B	-0-	879	2	11	9	Y	10					35
03	1023	X	669	-0-	-354 B	-0-	669	2			Y	-0-					35
04	990	X	857	-0-	-133 B	-0-	857	2			Y	-0-					35
05	2387	X	773	-0-	-1614 B	-0-	773	2			Y	-0-					35

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

12	4092	X	1779	-0-	-2313 B	-0-	1779	2			Y	-0-					50
01	2666	X	940	-0-	-1726 B	-0-	940	2			Y	-0-					50
02	2088	X	382	-0-	-1706 B	-0-	359	2	23	9	Y	21					71
03	2232	X	1052	-0-	-1180 B	-0-	1052	2			Y	-0-					71
04	1800	X	1429	-0-	-371 B	-0-	1429	2			Y	-0-					71
05	1767	X	995	-0-	-772 B	-0-	995	2			Y	-0-					71

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

12	930	X	767	-0-	-163 B	-0-	767	2			Y	-0-					17
01	930	X	439	-0-	-491 B	-0-	439	2			Y	-0-					17
02	870	X	186	-0-	-684 B	-0-	178	2	8	9	Y	7					24
03	837	X	691	-0-	-146 B	-0-	691	2			Y	-0-					24
04	810	X	638	-0-	-172 B	-0-	638	2			Y	-0-					24
05	775	X	695	-0-	-80 B	-0-	695	2			Y	-0-					24

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MCGOLDRICK OIL COMPANY 549800
DANIELS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085277 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8704 - 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	1627	N	1627	-0-	-0- B	-0-	1627	2			N	-0-	149	1			98
01	1561	N	1561	-0-	-0- B	-0-	1561	2			N	-0-					98
02	1399	N	1399	-0-	-0- B	-0-	1399	2			N	-0-					98
03	1430	N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430	2			N	-0-					98
04	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181	2			N	-0-					98
*05	1419	N	1419	-0-	-0- B	-0-	1419	2			N	-0-					98

PALMER PETROLEUM INC. 636222
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		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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	2682	N	2682	-0-	-0- B	-0-	6 30	1 9	2646	2	N	27	154	1			47
01	2791	N	2791	-0-	-0- B	-0-	6 17	1 9	2768	2	N	15					62
02	2598	N	2598	-0-	-0- B	-0-	6 3	1 9	2589	2	N	3					65
03	2796	N	2796	-0-	-0- B	-0-	6 13	1 9	2777	2	N	12					77
04	2723	N	2723	-0-	-0- B	-0-	6 30	1 9	2687	2	N	27					104
*05	2754	N	2754	-0-	-0- B	-0-	6 14	1 9	2734	2	N	13					117

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	1861	N	1861	-0-	-0- B	-0-	349 2	1 9	1510	3	N	2					49
01	1914	N	1914	-0-	-0- B	-0-	372	1	1542	3	N	-0-					49
02	2254	N	2254	-0-	-0- B	-0-	398 53	1 9	1803	3	N	48					97
03	1979	N	1979	-0-	-0- B	-0-	348 2	1 9	1629	3	N	2					99
04	1860	N	1855	-0-	-5 B	-0-	335 3	1 9	1517	3	N	3					102
05	2015	X	1923	-0-	-92 B	-0-	352 6	1 9	1565	3	N	5					107

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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	1023	N	632	-0-	-391	B	-0-	161	1	465	3	Y	5					21
								6	9									
01	992	N	661	-0-	-331	B	-0-	146	1	500	3	Y	14	23	1			12
								15	9									
02	743	N	743	-0-	-0-	B	-0-	162	1	558	3	Y	21					33
								23	9									
03	1421	N	1421	-0-	-0-	B	-0-	329	1	1079	3	Y	12	43	1			2
								13	9									
04	1203	N	1203	-0-	-0-	B	-0-	281	1	922	3	Y	-0-					2
*05	1184	N	1184	-0-	-0-	B	-0-	271	1	887	3	Y	24					26
								26	9									

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	5	-0-	5	B	5	1	1	4	3		Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	15	-0-	15	B	20	4	1	11	3		Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	38	-0-	38	B	58	9	1	29	3		Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	67	-0-	67	B	125	16	1	50	3		Y	1					1
							1	9										

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

12	5	N	3	-0-	-2	B	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					1
01	6	N	3	-0-	-3	B	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					1
02	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			Y	-0-					1
03	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					1
04	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3			Y	-0-					1
*05	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3			Y	-0-					1

JENKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213060 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8898 - 9326

12	634	N	634	-0-	-0-	B	-0-	128	1	502	3	N	4					21
								4	9									
01	620	N	333	-0-	-287	B	-0-	70	1	262	3	N	1					22
								1	9									
02	418	N	418	-0-	-0-	B	-0-	81	1	331	3	N	5					27
								6	9									
03	620	N	289	-0-	-331	B	-0-	55	1	232	3	N	2					29
								2	9									
04	330	N	-0-	-0-	-330	B	-0-					N	-0-					29
05	434	N	-0-	-0-	-434	B	-0-					N	-0-					29

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

12	597	N	597	-0-	-0-	B	-0-	152	1	439	3	Y	5					21
								6	9									
01	744	N	396	-0-	-348	B	-0-	87	1	301	3	Y	7	14	1			14
								8	9									
02	557	N	557	-0-	-0-	B	-0-	122	1	420	3	Y	14					28
								15	9									
03	737	N	737	-0-	-0-	B	-0-	171	1	562	3	Y	4	23	1			9
								4	9									
04	590	N	590	-0-	-0-	B	-0-	138	1	452	3	Y	-0-					9
*05	575	N	575	-0-	-0-	B	-0-	131	1	432	3	Y	11					20
								12	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
JENKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215009 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8910 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1922	-0-	-186 B	-0-	389	1	1521	3	N	11					35
							12	9									
01	2108	N	1973	-0-	-135 B	-0-	414	1	1550	3	N	8					43
							9	9									
02	1982	N	1982	-0-	-0- B	-0-	382	1	1572	3	N	25					68
							28	9									
03	1922	N	1672	-0-	-250 B	-0-	318	1	1345	3	N	8					76
							9	9									
04	1920	N	1623	-0-	-297 B	-0-	319	1	1298	3	N	5					81
							6	9									
05	2108	N	1647	-0-	-461 B	-0-	315	1	1292	3	N	36					117
							40	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	689	-0-	-210 B	-0-	140	1	545	3	N	4					14
							4	9									
01	682	N	506	-0-	-176 B	-0-	106	1	398	3	N	2					16
							2	9									
02	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	108	1	444	3	N	6					22
							7	9									
03	682	N	570	-0-	-112 B	-0-	109	1	459	3	N	2					24
							2	9									
04	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					24
05	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					24

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	341	-0-	-589 B	-0-	76	1	263	3	N	2					69
							2	9									
01	651	N	301	-0-	-350 B	-0-	70	1	231	3	N	-0-					69
02	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	66	1	244	3	N	-0-					69
03	341	N	322	-0-	-19 B	-0-	68	1	254	3	N	-0-					69
04	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					69
05	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					69

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	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	3	1	9	3	Y	-0-					-0-
01	15	N	4	-0-	-11 B	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	16	1	55	3	Y	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	16	1	53	3	Y	-0-					-0-
*05	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	13	1	45	3	Y	1					1
							1	9									

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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-	B	-0-					N	-0-					90
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					90
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					90
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					90
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					90
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					90

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

12	1333	N	1168	-0-	-165	B	-0-	236	1	924	3	N	7					23
								8	9									
01	1209	N	821	-0-	-388	B	-0-	173	1	645	3	N	3					26
								3	9									
02	697	N	697	-0-	-0-	B	-0-	136	1	555	3	N	5					31
								6	9									
03	1178	N	1162	-0-	-16	B	-0-	222	1	933	3	N	6					37
								7	9									
04	780	N	26	-0-	-754	B	-0-	5	1	21	3	N	-0-					37
05	744	N	-0-	-0-	-744	B	-0-					N	-0-					37

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

12	2244	N	2244	-0-	-0-	B	-0-	571	1	1653	3	Y	18					37
								20	9									
01	2173	N	2173	-0-	-0-	B	-0-	478	1	1645	3	Y	45	76	1			6
								50	9									
02	1799	N	1799	-0-	-0-	B	-0-	395	1	1358	3	Y	42					48
								46	9									
03	1860	N	1229	-0-	-631	B	-0-	284	1	933	3	Y	11	37	1			22
								12	9									
04	1800	N	1502	-0-	-298	B	-0-	351	1	1151	3	Y	-0-					22
05	1860	N	1492	-0-	-368	B	-0-	341	1	1118	3	Y	30					52
								33	9									

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

12	723	N	723	-0-	-0-	B	-0-	183	1	533	3	Y	6					31
								7	9									
01	1271	N	340	-0-	-931	B	-0-	73	1	253	3	Y	13	12	1			32
								14	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					32
03	713	N	-0-	-0-	-713	B	-0-					Y	-0-					32
04	330	N	-0-	-0-	-330	B	-0-					Y	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					32

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

12	772	N	772	-0-	-0-	B	-0-	196	1	569	3	Y	6					19
								7	9									
01	992	N	888	-0-	-104	B	-0-	195	1	672	3	Y	19	31	1			7
								21	9									
02	783	N	719	-0-	-64	B	-0-	158	1	543	3	Y	16					23
								18	9									
03	775	N	727	-0-	-48	B	-0-	168	1	552	3	Y	6	22	1			7
								7	9									
04	810	N	652	-0-	-158	B	-0-	153	1	499	3	Y	-0-					7
05	775	N	651	-0-	-124	B	-0-	149	1	488	3	Y	13					20
								14	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	299	-0-	-11 B	-0-	298	2	1	9	N	1					140
01	372	N	132	-0-	-240 B	-0-	130	2	2	9	N	2					142
02	348	N	95	-0-	-253 B	-0-	94	2	1	9	N	1					143
03	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	114	2	1	9	N	1					144
04	120	N	103	-0-	-17 B	-0-	102	2	1	9	N	1					145
*05	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	93	2	1	9	N	1					146

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	698	-0-	-46 B	-0-	696	2	2	9	N	2					187
01	899	N	306	-0-	-593 B	-0-	305	2	1	9	N	1					188
02	812	N	219	-0-	-593 B	-0-	218	2	1	9	N	1					189
03	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	266	2	2	9	N	2					191
04	300	N	239	-0-	-61 B	-0-	238	2	1	9	N	1					192
05	248	N	219	-0-	-29 B	-0-	217	2	2	9	N	2					194

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206006 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	7	1	212	2	Y	-0-					81
01	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	7	1	208	2	Y	-0-					81
02	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			Y	-0-					81
03	217	N	193	-0-	-24 B	-0-	193	2			Y	-0-					81
04	210	N	184	-0-	-26 B	-0-	184	2			Y	-0-					81
*05	217	N	129	-0-	-88 B	-0-	129	2			Y	-0-					81

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	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	85	1	276	2	N	-0-					7
01	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	85	1	271	2	N	-0-					7
02	261	N	260	-0-	-1 B	-0-	260	2			N	-0-					7
03	372	N	252	-0-	-120 B	-0-	252	2			N	-0-					7
04	330	N	240	-0-	-90 B	-0-	240	2			N	-0-					7
*05	279	N	168	-0-	-111 B	-0-	168	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	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	4	N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*05	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	2			Y	-0-					2
01	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	2			Y	-0-					2
02	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	2			Y	-0-					2
03	217	N	138	-0-	-79	B	-0-	138	2			Y	-0-					2
04	120	N	104	-0-	-16	B	-0-	104	2			Y	-0-					2
*05	155	N	92	-0-	-63	B	-0-	92	2			Y	-0-					2

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	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	30	-0-	-125	B	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
*05	31	N	26	-0-	-5	B	-0-	26	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	364	N	364	-0-	-0-	B	-0-	216	1	148	2	N	-0-					280
01	378	N	378	-0-	-0-	B	-0-	216	1	162	2	N	-0-					280
02	406	N	175	-0-	-231	B	-0-	175	2			N	-0-					280
03	372	N	180	-0-	-192	B	-0-	180	2			N	-0-					280
04	360	N	160	-0-	-200	B	-0-	160	2			N	-0-					280
*05	186	N	162	-0-	-24	B	-0-	162	2			N	-0-					280

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					25
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					25
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					25
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					25
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					25
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-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	394	N	394	-0-	-0-	B	-0-	78	1	316	2	N	-0-					7
01	388	N	388	-0-	-0-	B	-0-	78	1	310	2	N	-0-					7
02	298	N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	2			N	-0-					7
03	403	N	289	-0-	-114	B	-0-	289	2			N	-0-					7
04	390	N	275	-0-	-115	B	-0-	275	2			N	-0-					7
*05	310	N	192	-0-	-118	B	-0-	192	2			N	-0-					7

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
MENEFEE, THEO. WELL #: 1 RRCID -> 214491 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9154 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	57	N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	2			N	-0-					2
01	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	2			N	-0-					2
02	117	N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	2			N	-0-					2
03	91	N	91	-0-	-0-	B	-0-	69	2	22	9	N	20	14	1			8
04	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	2			N	-0-					8
*05	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	2			N	-0-					8

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	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	93	-0-	-31	B	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
*05	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	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-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	665	-0-	-0-	B	-0-	72	1	591	2	Y	2	2	8			2
								2	9									
01	390	X	390	-0-	-0-	B	-0-	72	1	316	2	Y	2	2	8			2
								2	9									
02	754	X	617	-0-	-137	B	-0-	617	2			Y	-0-					2
03	806	X	460	-0-	-346	B	-0-	460	2			Y	-0-					2
04	630	X	387	-0-	-243	B	-0-	387	2			Y	-0-					2
*05	651	X	496	-0-	-155	B	-0-	496	2			Y	-0-					2

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	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					6
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					6
03	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	2			Y	-0-					6
04	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	2			Y	-0-					6
*05	278	N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	2			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	961	X	946	-0-	-15	B	-0-	702	1	242	2	Y	2	2	8			85
								2	9									
01	833	X	833	-0-	-0-	B	-0-	702	1	129	2	Y	2	2	8			85
								2	9									
02	928	X	252	-0-	-676	B	-0-	252	2			Y	-0-					85
03	992	X	188	-0-	-804	B	-0-	188	2			Y	-0-					85
04	930	X	158	-0-	-772	B	-0-	158	2			Y	-0-					85
*05	961	X	203	-0-	-758	B	-0-	203	2			Y	-0-					85

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
*06	298	X	298	-0-	-0- B	-0-	298	2			Y	-0-					3
*07	232	X	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			Y	-0-					3
*08	806	N	662	-0-	-144 B	-0-	662	2			Y	-0-					3
*09	330	N	233	-0-	-97 B	-0-	233	2			Y	-0-					3
*10	713	N	503	-0-	-210 B	-0-	503	2			Y	-0-					3
*11	720	N	238	-0-	-482 B	-0-	238	2			Y	-0-					3
*12	350	X	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			Y	-0-					3
*01	315	X	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			Y	-0-					3
*02	694	X	694	-0-	-0- B	-0-	694	2			Y	-0-					3
*03	558	X	338	-0-	-220 B	-0-	338	2			Y	-0-					3
04	390	X	284	-0-	-106 B	-0-	284	2			Y	-0-					3
*05	806	X	590	-0-	-216 B	-0-	590	2			Y	-0-					3

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

12	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*05	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			N	-0-					-0-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 219257 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9207 - 10479

12	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
03	13	N	12	-0-	-1 B	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
04	12	N	11	-0-	-1 B	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
*05	12	N	8	-0-	-4 B	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 2 T RRCID -> 219262 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 8990 - 10348

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		70	-0-	70 B	70	70	2			Y	-0-					4
04	T. A.		160	-0-	160 B	230	160	2			Y	-0-					4
*05	T. A.		162	-0-	162 B	392	162	2			Y	-0-					4

ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 L RRCID -> 220143 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8989 - 10234

12	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2			Y	-0-					39
01	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	732	2			Y	-0-					39
02	870	N	701	-0-	-169 B	-0-	701	2			Y	-0-					39
03	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	814	2			Y	-0-					39
04	720	N	266	-0-	-454 B	-0-	266	2			Y	-0-					39
*05	744	N	270	-0-	-474 B	-0-	270	2			Y	-0-					39

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220519 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9170 - 10450

12	746	X	746	-0-	-0- B	-0-	35	1	711	2	Y	-0-					19
01	733	X	733	-0-	-0- B	-0-	35	1	698	2	Y	-0-					19
02	671	X	671	-0-	-0- B	-0-	671	2			Y	-0-					19
03	744	X	650	-0-	-94 B	-0-	650	2			Y	-0-					19
04	720	X	618	-0-	-102 B	-0-	618	2			Y	-0-					19
*05	744	X	433	-0-	-311 B	-0-	433	2			Y	-0-					19

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

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220520 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9002 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	877	X	877	-0-	-0- B	-0-	875	2	2	9	Y	2	2	8			5
01	469	X	469	-0-	-0- B	-0-	468	2	1	9	Y	1	1	8			5
02	1015	X	913	-0-	-102 B	-0-	913	2			Y	-0-					5
03	1085	X	680	-0-	-405 B	-0-	680	2			Y	-0-					5
04	840	X	573	-0-	-267 B	-0-	573	2			Y	-0-					5
*05	961	X	734	-0-	-227 B	-0-	734	2			Y	-0-					5

SHAW, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 221663 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9569 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
01	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
02	261	N	241	-0-	-20 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
03	403	N	273	-0-	-130 B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
*05	248	N	115	-0-	-133 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			Y	-0-					5
01	T. A.		23	-0-	23 B	23	23	2			Y	-0-					5
02	T. A.		20	-0-	20 B	43	20	2			Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	43					Y	-0-					5
04	T. A.		50	-0-	50 B	93	50	2			Y	-0-					5
*05	T. A.		42	-0-	42 B	135	42	2			Y	-0-					5

GRANT, J.M. WELL #: 2L RRCID -> 221784 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9036 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	626	X	626	-0-	-0- B	-0-	420	1	204	2	Y	2	2	8			6
							2	9									
01	633	X	633	-0-	-0- B	-0-	411	1	222	2	Y	-0-					6
02	783	X	58	-0-	-725 B	-0-	58	2			Y	-0-					6
03	837	X	256	-0-	-581 B	-0-	124	2	132	9	Y	120	121	1			5
04	810	X	160	-0-	-650 B	-0-	160	2			Y	-0-					5
*05	620	X	162	-0-	-458 B	-0-	162	2			Y	-0-					5

STRONG, CLYDE GU WELL #: 1 RRCID -> 222036 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9106 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
*07	465	X	174	-0-	-291 B	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
*08	713	N	496	-0-	-217 B	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
*09	390	N	174	-0-	-216 B	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
*10	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
*11	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
*12	262	X	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
*01	236	X	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
*02	520	X	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
*03	254	X	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
*04	200	X	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
*05	443	X	443	-0-	-0- B	-0-	443	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*05	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-

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

ROSS, D. GU WELL #: 2 RRCID -> 222044 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 9172 - 10471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			Y	-0-					19
*07	290	X	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			Y	-0-					19
*08	828	N	828	-0-	-0- B	-0-	828	2			Y	-0-					19
*09	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			Y	-0-					19
*10	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	2			Y	-0-					19
*11	660	N	297	-0-	-363 B	-0-	297	2			Y	-0-					19
*12	527	X	438	-0-	-89 B	-0-	438	2			Y	-0-					19
*01	394	X	394	-0-	-0- B	-0-	394	2			Y	-0-					19
*02	957	X	871	-0-	-86 B	-0-	867	2	4	9	Y	4	4	8			19
*03	1023	X	467	-0-	-556 B	-0-	423	2	44	9	Y	40	49	1			10
04	720	X	476	-0-	-244 B	-0-	476	2			Y	-0-					10
*05	1488	X	738	-0-	-750 B	-0-	738	2			Y	-0-					10

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

12	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					10
01	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			N	-0-					10
02	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-					10
03	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					10
04	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					10
*05	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-					10

STRONG, B.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222048 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9082 - 10328

*06	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
*07	651	X	116	-0-	-535 B	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
*08	682	N	331	-0-	-351 B	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
*09	480	N	116	-0-	-364 B	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
*10	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	251	2	389	9	Y	354					354
*11	600	N	119	-0-	-481 B	-0-	119	2			Y	-0-					354
*12	175	X	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			Y	-0-					354
*01	236	X	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			Y	-0-					354
*02	870	X	347	-0-	-523 B	-0-	347	2			Y	-0-					354
*03	930	X	169	-0-	-761 B	-0-	169	2			Y	-0-					354
04	480	X	109	-0-	-371 B	-0-	109	2			Y	-0-					354
*05	496	X	295	-0-	-201 B	-0-	295	2			Y	-0-					354

LEWIS, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 222174 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10038 - 10751

12	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-					396
01	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					396
02	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					396
03	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					396
04	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2			N	-0-					396
*05	62	N	38	-0-	-24 B	-0-	38	2			N	-0-					396

ROSS, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 222176 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9310 - 10458

12	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-					134
01	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					134
02	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2			N	-0-					134
03	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					134
04	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2			N	-0-					134
*05	496	N	462	-0-	-34 B	-0-	462	2			N	-0-					134

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
SMITH, R. WELL #: 1 RRCID -> 222179 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9335 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
02	87	N	20	-0-	-67 B	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	105	-0-	-50 B	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	50	-0-	-70 B	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
*05	124	N	42	-0-	-82 B	-0-	42	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- 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-

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

12	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	183	-0-	-127 B	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12 B	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
*05	217	N	123	-0-	-94 B	-0-	123	2			Y	-0-					-0-

WYLIE, A. WELL #: 2 RRCID -> 222330 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9173 - 10415

12	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
*05	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-

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

12	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			Y	-0-					139
01	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			Y	-0-					139
02	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			Y	-0-					139
03	155	N	30	-0-	-125 B	-0-	30	2			Y	-0-					139
04	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			Y	-0-					139
*05	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	17	2			Y	-0-					139

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

12	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	116	N	95	-0-	-21 B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-	-16 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*05	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224182 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9075 - 10350

12	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			Y	-0-					4
01	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			Y	-0-					4
02	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			Y	-0-					4
03	93	N	76	-0-	-17 B	-0-	76	2			Y	-0-					4
04	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			Y	-0-					4
*05	124	N	82	-0-	-42 B	-0-	82	2			Y	-0-					4

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
PRIOR, W.P. WELL #: 1 RRCID -> 227997 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9457 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					20
01	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					20
02	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-					20
03	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					20
04	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					20
*05	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					20

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231588 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9248 - 10248

12	850	X	850	-0-	-0- B	-0-	850	2			Y	-0-					5
01	455	X	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			Y	-0-					5
02	986	X	887	-0-	-99 B	-0-	887	2			Y	-0-					5
03	1054	X	661	-0-	-393 B	-0-	661	2			Y	-0-					5
04	810	X	556	-0-	-254 B	-0-	556	2			Y	-0-					5
*05	961	X	713	-0-	-248 B	-0-	713	2			Y	-0-					5

ASHBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233176 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9455 - 10552

12	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
02	261	N	168	-0-	-93 B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
*05	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-

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

12	806	X	665	-0-	-141 B	-0-	665	2			Y	-0-					1
01	806	X	355	-0-	-451 B	-0-	355	2			Y	-0-					1
02	783	X	693	-0-	-90 B	-0-	693	2			Y	-0-					1
03	837	X	517	-0-	-320 B	-0-	517	2			Y	-0-					1
04	630	X	435	-0-	-195 B	-0-	435	2			Y	-0-					1
*05	744	X	557	-0-	-187 B	-0-	557	2			Y	-0-					1

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

12	3430	X	865	-0-	-2565 B	-0-	205	1	660	2	Y	-0-					9
01	529	X	529	-0-	-0- B	-0-	205	1	324	2	Y	-0-					9
02	638	X	623	-0-	-15 B	-0-	623	2			Y	-0-					9
03	868	X	603	-0-	-265 B	-0-	603	2			Y	-0-					9
04	840	X	574	-0-	-266 B	-0-	574	2			Y	-0-					9
*05	868	X	401	-0-	-467 B	-0-	401	2			Y	-0-					9

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

*06	1860	X	447	-0-	-1413 B	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
*07	1922	X	349	-0-	-1573 B	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
*08	1922	N	993	-0-	-929 B	-0-	993	2			Y	-0-					-0-
*09	960	N	350	-0-	-610 B	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
*10	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
*11	1290	N	357	-0-	-933 B	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
*12	651	X	525	-0-	-126 B	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
*01	473	X	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
*02	1045	X	1045	-0-	-0- B	-0-	1041	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
*03	1085	X	508	-0-	-577 B	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
04	810	X	417	-0-	-393 B	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
*05	1488	X	885	-0-	-603 B	-0-	885	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
MARTIN-TUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 204842 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9172 - 10294

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

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

12	1178	N	770	-0-	-408	B	-0-	770	2			N	-0-					7
01	1178	N	755	-0-	-423	B	-0-	755	2			N	-0-					7
02	812	N	663	-0-	-149	B	-0-	663	2			N	-0-					7
03	775	N	678	-0-	-97	B	-0-	678	2			N	-0-					7
04	720	N	670	-0-	-50	B	-0-	670	2			N	-0-					7
05	713	N	666	-0-	-47	B	-0-	666	2			N	-0-					7

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

12	93	N	73	-0-	-20	B	-0-	7	1	66	2	Y	-0-					3
01	124	N	63	-0-	-61	B	-0-	7	1	56	2	Y	-0-					3
02	58	N	42	-0-	-16	B	-0-	42	2			Y	-0-					3
03	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	5	1	73	2	Y	17					20
								19	9									
04	60	N	56	-0-	-4	B	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					20
*05	59	N	59	-0-	-0-	B	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					20

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

12	1643	N	1533	-0-	-110	B	-0-	148	1	1385	2	N	-0-					133
01	1612	N	1536	-0-	-76	B	-0-	158	1	1378	2	N	-0-					133
02	1479	N	1344	-0-	-135	B	-0-	42	1	1301	2	N	1	1	1			133
								1	9									
03	1600	N	1600	-0-	-0-	B	-0-	108	1	1458	2	N	31	150	1			14
								34	9									
04	1500	N	1499	-0-	-1	B	-0-	88	1	1409	2	N	2	2	1			14
								2	9									
*05	1482	N	1482	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1420	2	N	-0-					14

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

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

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

12	1647	N	1647	-0-	-0-	B	-0-	155	1	1489	2	Y	3					34
								3	9									
01	1240	N	1180	-0-	-60	B	-0-	121	1	1055	2	Y	4	5	1			33
								4	9									
02	1885	N	1684	-0-	-201	B	-0-	34	1	1639	2	Y	10	4	1			39
								11	9									
03	1643	N	1471	-0-	-172	B	-0-	104	1	1354	2	Y	12	17	1			34
								13	9									
04	1850	N	1850	-0-	-0-	B	-0-	111	1	1727	2	Y	11	16	1			29
								12	9									
05	1798	N	1499	-0-	-299	B	-0-	62	1	1435	2	Y	2					31
								2	9									

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

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

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

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

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

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

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

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

12	4061	X	2912	-0-	-1149	B	-0-	275 1 1 9	2636	2	Y	1						11
01	3999	X	3517	-0-	-482	B	-0-	362 1 4 9	3151	2	Y	4	5	1				10
02	3422	X	2910	-0-	-512	B	-0-	95 1 7 9	2808	2	Y	6	2	1				14
03	3658	X	3235	-0-	-423	B	-0-	222 1 6 9	3007	2	Y	5	11	1				8
04	3540	X	3011	-0-	-529	B	-0-	178 1 9 9	2824	2	Y	8	10	1				6
05	3503	X	2997	-0-	-506	B	-0-	125 1 3 9	2869	2	Y	3						9

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 211873 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9291 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	613	-0-	-38 B	-0-	59	1	553	2	Y	1					7
							1	9									
01	682	N	585	-0-	-97 B	-0-	60	1	525	2	Y	-0-					7
02	580	N	520	-0-	-60 B	-0-	17	1	503	2	Y	-0-					7
03	620	N	577	-0-	-43 B	-0-	40	1	537	2	Y	-0-					7
04	570	N	556	-0-	-14 B	-0-	33	1	523	2	Y	-0-	1	1			6
05	558	N	545	-0-	-13 B	-0-	23	1	522	2	Y	-0-					6

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

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

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

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

SMITH-YOUNG WELL #: 2 RRCID -> 213911 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11058 PERF. 9599 - 10971

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	322	-0-	-670 B	-0-	30	1	292	2	Y	-0-					13
01	992	X	274	-0-	-718 B	-0-	24	1	250	2	Y	-0-					13
02	522	X	228	-0-	-294 B	-0-	2	1	226	2	Y	-0-					13
03	558	X	266	-0-	-292 B	-0-	14	1	243	2	Y	8					21
							9	9									
04	300	X	108	-0-	-192 B	-0-	4	1	61	2	Y	39					60
							43	9									
05	310	X	44	-0-	-266 B	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					60

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	1984	N	1982	-0-	-2 B	-0-	191	1	1788	2	Y	3					15
							3	9									
01	1922	N	1848	-0-	-74 B	-0-	188	1	1648	2	Y	11	9	1			17
							12	9									
02	1690	N	1690	-0-	-0- B	-0-	53	1	1608	2	Y	26	5	1			38
							29	9									
03	1705	N	1643	-0-	-62 B	-0-	115	1	1504	2	Y	22	42	1			18
							24	9									
04	1728	N	1728	-0-	-0- B	-0-	101	1	1610	2	Y	15	25	1			8
							17	9									
*05	1730	N	1730	-0-	-0- B	-0-	74	1	1654	2	Y	2					10
							2	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	682	X	646	-0-	-36 B	-0-	59	1	544	2	Y	39					51
							43	9									
01	682	X	329	-0-	-353 B	-0-	31	1	298	2	Y	-0-	13	1			38
02	638	X	424	-0-	-214 B	-0-	18	1	405	2	Y	1	38	1			1
							1	9									
03	651	X	544	-0-	-107 B	-0-	24	1	517	2	Y	3					4
							3	9									
04	630	X	295	-0-	-335 B	-0-	16	1	279	2	Y	-0-	3	1			1
05	651	X	511	-0-	-140 B	-0-	14	1	497	2	Y	-0-					1

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	837	N	732	-0-	-105 B	-0-	71	1	661	2	Y	-0-					6
01	806	N	711	-0-	-95 B	-0-	73	1	637	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
02	754	N	595	-0-	-159 B	-0-	19	1	576	2	Y	-0-	1	1			1
03	744	N	615	-0-	-129 B	-0-	43	1	572	2	Y	-0-					1
04	690	N	616	-0-	-74 B	-0-	36	1	572	2	Y	7	2	1			6
							8	9									
05	651	N	597	-0-	-54 B	-0-	25	1	568	2	Y	4					10
							4	9									

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	2422	N	2422	-0-	-0- B	-0-	234	1	2186	2	Y	2					10
							2	9									
01	2204	N	2204	-0-	-0- B	-0-	226	1	1975	2	Y	3	5	1			8
							3	9									
02	2291	N	2014	-0-	-277 B	-0-	64	1	1941	2	Y	8	3	1			13
							9	9									
03	2418	N	2226	-0-	-192 B	-0-	154	1	2065	2	Y	6	12	1			7
							7	9									
04	2148	N	2148	-0-	-0- B	-0-	127	1	2012	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
05	2139	N	2103	-0-	-36 B	-0-	89	1	2012	2	Y	2					8
							2	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	101	1	876	2	Y	1					3
							1	9									
01	1861	N	1861	-0-	-0- B	-0-	197	1	1664	2	Y	-0-					3
02	1443	N	1443	-0-	-0- B	-0-	69	1	1374	2	Y	-0-	2	1			1
03	1851	N	1851	-0-	-0- B	-0-	127	1	1722	2	Y	2					3
							2	9									
04	2116	N	2116	-0-	-0- B	-0-	127	1	1986	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
*05	2136	N	2136	-0-	-0- B	-0-	87	1	2049	2	Y	-0-					4

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 D RRCID -> 218490 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 9194 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	X	2259	-0-	-407 B	-0-	217	1	2040	2	Y	2					11
							2	9									
01	2666	X	2038	-0-	-628 B	-0-	213	1	1819	2	Y	5	5	1			11
							6	9									
02	2407	X	1914	-0-	-493 B	-0-	69	1	1837	2	Y	7	3	1			15
							8	9									
03	2573	X	1940	-0-	-633 B	-0-	132	1	1805	2	Y	3	13	1			5
							3	9									
04	2310	X	1807	-0-	-503 B	-0-	107	1	1693	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
05	2263	X	1756	-0-	-507 B	-0-	73	1	1681	2	Y	2					6
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	3744	-0-	-720 B	-0-	349	1	3394	2	Y	1					13
							1	9									
01	3844	X	2940	-0-	-904 B	-0-	308	1	2613	2	Y	17	9	1			21
							19	9									
02	2291	X	2291	-0-	-0- B	-0-	57	1	2210	2	Y	22	4	1			39
							24	9									
03	3658	X	2646	-0-	-1012 B	-0-	182	1	2461	2	Y	3	38	1			4
							3	9									
04	3540	X	2181	-0-	-1359 B	-0-	118	1	2040	2	Y	21	14	1			11
							23	9									
05	3658	X	2190	-0-	-1468 B	-0-	99	1	2085	2	Y	5					16
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		316	-0-	316 B	7126	31	1	285	2	Y	-0-					3
01	8216	X	1090	-0-	-7126 B	-0-	119	1	964	2	Y	6	2	1			7
							7	9									
02	2373	N	2373	-0-	-0- B	-0-	88	1	2233	2	Y	47					54
							52	9									
03	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	92	1	1304	2	Y	9	54	1			9
							10	9									
04	1247	N	1247	-0-	-0- B	-0-	67	1	1163	2	Y	15	12	1			12
							17	9									
05	1209	N	937	-0-	-272 B	-0-	29	1	907	2	Y	1					13
							1	9									

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

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

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

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

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

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

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

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

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-

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

12	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	1308					Y	-0-					-0-
01	1308	X	-0-	-0-		-1308	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-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-

BROOKS, BEN WELL #: 1 D RRCID -> 219254 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10362 PERF. 8926 - 10167

12	1565	N	1565	-0-		-0-	B	-0-	152	1	1413	2	Y	-0-					2
01	1426	N	1226	-0-		-200	B	-0-	122	1	1104	2	Y	-0-					2
02	1479	N	1469	-0-		-10	B	-0-	45	1	1423	2	Y	1	1	1			2
									1	9									
03	1550	N	1411	-0-		-139	B	-0-	97	1	1314	2	Y	-0-					2
04	1378	N	1378	-0-		-0-	B	-0-	81	1	1296	2	Y	1	1	1			2
									1	9									
05	1581	N	1226	-0-		-355	B	-0-	33	1	1193	2	Y	-0-					2

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

12	3410	X	2993	-0-		-417	B	-0-	289	1	2700	2	Y	4					26
									4	9									
01	3410	X	2805	-0-		-605	B	-0-	288	1	2510	2	Y	6	9	1			23
									7	9									
02	3045	X	2231	-0-		-814	B	-0-	71	1	2148	2	Y	11	5	1			29
									12	9									
03	3255	X	2854	-0-		-401	B	-0-	196	1	2646	2	Y	11	20	1			20
									12	9									
04	2994	X	2994	-0-		-0-	B	-0-	177	1	2800	2	Y	15	18	1			17
									17	9									
05	3007	X	2991	-0-		-16	B	-0-	124	1	2864	2	Y	3					20
									3	9									

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

12	341	X	241	-0-		-100	B	-0-	23	1	218	2	Y	-0-					7
01	310	X	228	-0-		-82	B	-0-	20	1	208	2	Y	-0-					7
02	339	X	339	-0-		-0-	B	-0-	14	1	325	2	Y	-0-					7
03	279	X	244	-0-		-35	B	-0-	10	1	234	2	Y	-0-					7
04	340	X	340	-0-		-0-	B	-0-	16	1	324	2	Y	-0-					7
05	372	X	-0-	-0-		-372	B	-0-					Y	-0-					7

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	948	N	948	-0-	-0-	B	-0-	79	1	865	2	Y	4					5
								4	9									
01	752	N	752	-0-	-0-	B	-0-	65	1	686	2	Y	1					6
								1	9									
02	928	X	738	-0-	-190	B	-0-	6	1	731	2	Y	1	5	1			2
								1	9									
03	992	X	939	-0-	-53	B	-0-	46	1	892	2	Y	1	1	1			2
								1	9									
04	960	X	645	-0-	-315	B	-0-	34	1	605	2	Y	5	5	1			2
								6	9									
05	961	X	716	-0-	-245	B	-0-	39	1	675	2	Y	2					4
								2	9									

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	1177	N	1177	-0-	-0-	B	-0-	114	1	1063	2	Y	-0-					54
01	1131	N	1131	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1015	2	Y	-0-					54
02	990	N	990	-0-	-0-	B	-0-	32	1	958	2	Y	-0-					54
03	1097	N	1097	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1021	2	Y	-0-					54
04	1046	N	1046	-0-	-0-	B	-0-	62	1	980	2	Y	4	1	1			57
								4	9									
*05	1076	N	1076	-0-	-0-	B	-0-	46	1	1030	2	Y	-0-					57

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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	2583	N	2583	-0-	-0-	B	-0-	632	1	1951	2	N	-0-					88
01	2500	N	2500	-0-	-0-	B	-0-	655	1	1845	2	N	-0-					88
02	2204	N	2185	-0-	-19	B	-0-	612	1	1573	2	N	-0-					88
03	2449	N	2367	-0-	-82	B	-0-	619	1	1748	2	N	-0-					88
04	2370	N	2363	-0-	-7	B	-0-	602	1	1761	2	N	-0-					88
05	2325	N	2117	-0-	-208	B	-0-	603	1	1451	2	N	57					145
								63	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	764	-0-	-104	B	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
01	930	X	401	-0-	-529	B	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
02	870	X	825	-0-	-45	B	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
03	930	X	671	-0-	-259	B	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
04	750	X	335	-0-	-415	B	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
05	868	X	499	-0-	-369	B	-0-	499	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BROOKS, JOHN GU WELL #: 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	2294	N	2217	-0-	-77 B	-0-	215	1	1998	2	Y	4					16
							4	9									
01	2294	N	2213	-0-	-81 B	-0-	227	1	1979	2	Y	6	9	1			13
							7	9									
02	1928	N	1928	-0-	-0- B	-0-	62	1	1851	2	Y	14	5	1			22
							15	9									
03	2232	N	2163	-0-	-69 B	-0-	148	1	2004	2	Y	10	23	1			9
							11	9									
04	2130	N	1976	-0-	-154 B	-0-	117	1	1844	2	Y	14	16	1			7
							15	9									
05	2046	N	1991	-0-	-55 B	-0-	82	1	1905	2	Y	4					11
							4	9									

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

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

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

12	961	N	821	-0-	-140 B	-0-	111	1	708	2	Y	2					4
							2	9									
01	930	N	865	-0-	-65 B	-0-	134	1	731	2	Y	-0-					4
02	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	122	1	666	2	Y	-0-					4
03	806	N	788	-0-	-18 B	-0-	119	1	665	2	Y	4	7	1			1
							4	9									
04	840	N	751	-0-	-89 B	-0-	119	1	632	2	Y	-0-					1
05	837	N	766	-0-	-71 B	-0-	122	1	644	2	Y	-0-					1

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

12	465	N	403	-0-	-62 B	-0-	39	1	364	2	Y	-0-					1
01	434	N	379	-0-	-55 B	-0-	39	1	340	2	Y	-0-					1
02	406	N	305	-0-	-101 B	-0-	9	1	296	2	Y	-0-					1
03	403	N	345	-0-	-58 B	-0-	24	1	321	2	Y	-0-					1
04	360	N	333	-0-	-27 B	-0-	20	1	313	2	Y	-0-	1	1			-0-
*05	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	16	1	353	2	Y	-0-					-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1011	-0-	-260 B	-0-	98	1	910	2	Y	3					17
							3	9									
01	1364	N	1006	-0-	-358 B	-0-	103	1	900	2	Y	3	9	1			11
							3	9									
02	1073	N	1010	-0-	-63 B	-0-	28	1	975	2	Y	6	4	1			13
							7	9									
03	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	78	1	1095	2	Y	5	11	1			7
							6	9									
04	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	79	1	1293	2	Y	8	7	1			8
							9	9									
*05	1344	N	1344	-0-	-0- B	-0-	60	1	1280	2	Y	4					12
							4	9									

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	527	N	466	-0-	-61 B	-0-	45	1	421	2	Y	-0-					9
01	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	49	1	425	2	Y	-0-					9
02	435	N	409	-0-	-26 B	-0-	13	1	396	2	Y	-0-					9
03	465	N	456	-0-	-9 B	-0-	31	1	425	2	Y	-0-					9
04	450	N	442	-0-	-8 B	-0-	26	1	415	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
05	434	N	413	-0-	-21 B	-0-	17	1	396	2	Y	-0-					9

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	1612	N	952	-0-	-660 B	-0-	159	1	793	2	Y	-0-					5
01	1455	N	1455	-0-	-0- B	-0-	209	1	1246	2	Y	-0-					5
02	1769	X	1247	-0-	-522 B	-0-	191	1	1056	2	Y	-0-					5
03	1891	X	1738	-0-	-153 B	-0-	247	1	1491	2	Y	-0-					5
04	1830	X	1215	-0-	-615 B	-0-	119	1	1096	2	Y	-0-					5
05	1457	X	-0-	-0-	-1457 B	-0-					Y	55					60

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	155	N	151	-0-	-4 B	-0-	21	1	130	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	134	-0-	-21 B	-0-	21	1	113	2	Y	-0-					-0-
02	145	N	125	-0-	-20 B	-0-	19	1	106	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	24	1	127	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	20	1	107	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13 B	-0-	18	1	93	2	Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH GU WELL #: C 3 RRCID -> 222727 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9431 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	X	1205	-0-	-717 B	-0-	114	1	1085	2	Y	5					61
							6	9									
01	2139	X	1257	-0-	-882 B	-0-	125	1	1131	2	Y	1					62
							1	9									
02	2001	X	605	-0-	-1396 B	-0-	33	1	572	2	Y	-0-	1	1			61
03	2139	X	424	-0-	-1715 B	-0-	24	1	400	2	Y	-0-					61
04	1493	X	1493	-0-	-0- B	-0-	83	1	1403	2	Y	6	1	1			66
							7	9									
*05	2953	X	2953	-0-	-0- B	-0-	135	1	2818	2	Y	-0-					66

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

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	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	91	1	977	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	638	-0-	-106 B	-0-	47	1	591	2	Y	-0-					-0-
02	1049	X	1049	-0-	-0- B	-0-	68	1	981	2	Y	-0-					-0-
03	1054	X	969	-0-	-85 B	-0-	73	1	896	2	Y	-0-					-0-
04	1020	X	1010	-0-	-10 B	-0-	75	1	935	2	Y	-0-					-0-
05	1116	X	849	-0-	-267 B	-0-	61	1	788	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	889	N	889	-0-	-0- B	-0-	87	1	802	2	Y	-0-					1
01	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	85	1	740	2	Y	-0-					1
02	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	24	1	736	2	Y	-0-					1
03	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	52	1	699	2	Y	-0-					1
04	690	N	660	-0-	-30 B	-0-	39	1	620	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*05	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	32	1	737	2	Y	-0-					1

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	3577	-0-	-174 B	-0-	483	1	3084	2	Y	9					14
							10	9									
01	3891	X	3891	-0-	-0- B	-0-	604	1	3287	2	Y	-0-					14
02	3596	X	3572	-0-	-24 B	-0-	552	1	3020	2	Y	-0-					14
03	3844	X	3646	-0-	-198 B	-0-	553	1	3075	2	Y	16	26	1			4
							18	9									
04	3780	X	3402	-0-	-378 B	-0-	546	1	2856	2	Y	-0-					4
05	3906	X	3547	-0-	-359 B	-0-	565	1	2982	2	Y	-0-					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	238	-0-	-72 B	-0-	18	1	220	2	Y	-0-					-0-
01	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	29	1	346	2	Y	-0-					-0-
02	290	X	241	-0-	-49 B	-0-	15	1	226	2	Y	-0-					-0-
03	347	X	347	-0-	-0- B	-0-	27	1	320	2	Y	-0-					-0-
04	360	X	244	-0-	-116 B	-0-	18	1	226	2	Y	-0-					-0-
05	372	X	215	-0-	-157 B	-0-	17	1	198	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					29

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SEALEY, BILLY GU WELL #: 2 RRCID -> 226769 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 8932 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2865	X	2865	-0-	-0-	B	-0-	245	1	2620	2	Y	-0-					7
01	3031	X	3031	-0-	-0-	B	-0-	245	1	2786	2	Y	-0-					7
02	2769	X	2769	-0-	-0-	B	-0-	202	1	2495	2	Y	65					72
								72	9									
03	2852	X	2816	-0-	-36	B	-0-	225	1	2591	2	Y	-0-					72
04	2940	X	2524	-0-	-416	B	-0-	185	1	2339	2	Y	-0-					72
05	3038	X	2583	-0-	-455	B	-0-	206	1	2377	2	Y	-0-					72

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	4278	X	4011	-0-	-267	B	-0-	386	1	3624	2	Y	1					36
								1	9									
01	4278	X	3560	-0-	-718	B	-0-	376	1	3170	2	Y	13					49
								14	9									
02	3219	X	1902	-0-	-1317	B	-0-	53	1	1849	2	Y	-0-	1	1			48
03	3441	X	1942	-0-	-1499	B	-0-	137	1	1785	2	Y	18	54	1			12
								20	9									
04	3330	X	2833	-0-	-497	B	-0-	174	1	2657	2	Y	2	5	1			9
								2	9									
05	3441	X	3259	-0-	-182	B	-0-	145	1	3114	2	Y	-0-					9

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1549	-0-	-621	B	-0-	153	1	1393	2	Y	3					27
								3	9									
01	1798	N	1590	-0-	-208	B	-0-	163	1	1420	2	Y	6	9	1			24
								7	9									
02	1369	N	1369	-0-	-0-	B	-0-	35	1	1321	2	Y	12	4	1			32
								13	9									
03	1701	N	1701	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1575	2	Y	9	21	1			20
								10	9									
04	1763	N	1763	-0-	-0-	B	-0-	103	1	1650	2	Y	9	13	1			16
								10	9									
*05	1954	N	1954	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1874	2	Y	1					17
								1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1813	N	1813	-0-	-0-	B	-0-	179	1	1633	2	Y	1					11
								1	9									
01	1868	N	1868	-0-	-0-	B	-0-	191	1	1677	2	Y	-0-					11
02	1682	N	1617	-0-	-65	B	-0-	51	1	1565	2	Y	1	1	1			11
								1	9									
03	1798	N	1777	-0-	-21	B	-0-	124	1	1653	2	Y	-0-					11
04	1740	N	1721	-0-	-19	B	-0-	100	1	1619	2	Y	2	2	1			11
								2	9									
05	1736	N	1728	-0-	-8	B	-0-	69	1	1659	2	Y	-0-					11

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 227748 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8906 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	3038	X	2767	-0-		-271	B	-0-	269	1	2495	2	Y	3					30
									3	9									
01	2945	X	2664	-0-		-281	B	-0-	272	1	2385	2	Y	6	9	1			27
									7	9									
02	2639	N	2046	-0-		-593	B	-0-	54	1	1980	2	Y	11	5	1			33
									12	9									
03	2759	N	2548	-0-		-211	B	-0-	174	1	2363	2	Y	10	20	1			23
									11	9									
04	2580	N	2330	-0-		-250	B	-0-	138	1	2174	2	Y	16	15	1			24
									18	9									
*05	2260	N	2260	-0-		-0-	B	-0-	94	1	2160	2	Y	5					29
									6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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. 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	4340	X	3842	-0-		-498	B	-0-	377	1	3463	2	Y	2					12
									2	9									
01	4340	X	3738	-0-		-602	B	-0-	383	1	3351	2	Y	4	5	1			11
									4	9									
02	3596	X	3189	-0-		-407	B	-0-	115	1	3065	2	Y	8	2	1			17
									9	9									
03	3844	X	3225	-0-		-619	B	-0-	217	1	3002	2	Y	5	14	1			8
									6	9									
04	3720	X	3267	-0-		-453	B	-0-	191	1	3066	2	Y	9	11	1			6
									10	9									
05	3844	X	3397	-0-		-447	B	-0-	132	1	3263	2	Y	2					8
									2	9									

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3300	X	3300	-0-	-0- B	-0-	294	1	2961	2	Y	41					44
							45	9									
01	3515	X	3515	-0-	-0- B	-0-	283	1	3232	2	Y	-0-					44
02	3163	X	3163	-0-	-0- B	-0-	235	1	2902	2	Y	24					68
							26	9									
03	3608	X	3608	-0-	-0- B	-0-	294	1	3281	2	Y	30	83	1			15
							33	9									
04	3390	X	3336	-0-	-54 B	-0-	253	1	3083	2	Y	-0-					15
05	3503	X	3217	-0-	-286 B	-0-	269	1	2948	2	Y	-0-					15

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

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

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

12	7431	X	7431	-0-	-0- B	-0-	716	1	6713	2	Y	2					3
							2	9									
01	4471	X	4471	-0-	-0- B	-0-	466	1	3979	2	Y	24					27
							26	9									
02	3014	X	3014	-0-	-0- B	-0-	116	1	2898	2	Y	-0-					27
03	4526	X	3210	-0-	-1316 B	-0-	225	1	2945	2	Y	36	46	1			17
							40	9									
04	4380	X	2856	-0-	-1524 B	-0-	176	1	2678	2	Y	2	4	1			15
							2	9									
05	4526	X	2632	-0-	-1894 B	-0-	117	1	2514	2	Y	1					16
							1	9									

BROOKS, R.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 232929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9250 - 10206

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

SEALEY, BILLY GU WELL #: 3 RRCID -> 233087 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 9145 - 10164

12	6323	X	6323	-0-	-0- B	-0-	875	1	5375	2	Y	66					94
							73	9									
01	5753	X	5753	-0-	-0- B	-0-	775	1	4978	2	Y	-0-					94
02	6014	X	6014	-0-	-0- B	-0-	806	1	5208	2	Y	-0-					94
03	7031	X	7031	-0-	-0- B	-0-	952	1	5980	2	Y	90	177	1			7
							99	9									
04	6590	X	6590	-0-	-0- B	-0-	901	1	5689	2	Y	-0-					7
*05	6717	X	6717	-0-	-0- B	-0-	923	1	5794	2	Y	-0-					7

PRICER, J. GU WELL #: 2 RRCID -> 233560 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9220 - 10302

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

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

KYLE WELL #: 1 RRCID -> 233725 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9170 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	2017	-0-	-1424 B	-0-	239	1	1769	2	Y	8					8
							9	9									
01	3410	X	33	-0-	-3377 B	-0-	5	1	28	2	Y	-0-					8
02	2784	X	-0-	-0-	-2784 B	-0-					Y	-0-					8
03	2976	X	-0-	-0-	-2976 B	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
04	2880	X	-0-	-0-	-2880 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	2015	X	-0-	-0-	-2015 B	-0-					Y	-0-					-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	1457	N	1250	-0-	-207 B	-0-	125	1	1125	2	Y	-0-					2
01	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-	111	1	1008	2	Y	-0-					2
02	1363	X	639	-0-	-724 B	-0-	44	1	595	2	Y	-0-					2
03	1240	X	4	-0-	-1236 B	-0-	4	2			Y	-0-	1	1			1
04	1200	X	-0-	-0-	-1200 B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	1240	X	11	-0-	-1229 B	-0-	11	2			Y	-0-					-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	2002	N	2002	-0-	-0- B	-0-	195	1	1804	2	Y	3					12
							3	9									
01	1953	N	1891	-0-	-62 B	-0-	196	1	1686	2	Y	8	5	1			15
							9	9									
02	1943	N	1894	-0-	-49 B	-0-	61	1	1820	2	Y	12	4	1			23
							13	9									
03	2015	N	1974	-0-	-41 B	-0-	134	1	1829	2	Y	10	23	1			10
							11	9									
04	1830	N	1822	-0-	-8 B	-0-	107	1	1703	2	Y	11	15	1			6
							12	9									
05	2015	N	1929	-0-	-86 B	-0-	79	1	1848	2	Y	2					8
							2	9									

TAYLOR BROS. WELL #: 1 RRCID -> 234259 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9022 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	503	-0-	-241 B	-0-	503	2			Y	-0-					27
01	713	N	464	-0-	-249 B	-0-	464	2			Y	-0-					27
02	551	N	477	-0-	-74 B	-0-	477	2			Y	-0-					27
03	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	2			Y	-0-					27
04	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2			Y	-0-					27
*05	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2			Y	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	3000	-0-	-534 B	-0-	408	1	2512	2	Y	73	65	1			35
							80	9									
01	3534	X	3044	-0-	-490 B	-0-	429	1	2615	2	Y	-0-					35
02	3306	X	2706	-0-	-600 B	-0-	363	1	2343	2	Y	-0-					35
03	3534	X	2761	-0-	-773 B	-0-	380	1	2381	2	Y	-0-					35
04	3150	X	2654	-0-	-496 B	-0-	349	1	2305	2	Y	-0-					35
05	3038	X	2875	-0-	-163 B	-0-	388	1	2442	2	Y	41					76
							45	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234339 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9062 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	N	2776	-0-	-138 B	-0-	269	1	2504	2	Y	3					11
							3	9									
01	2914	N	2715	-0-	-199 B	-0-	279	1	2433	2	Y	3	5	1			9
							3	9									
02	2726	X	1926	-0-	-800 B	-0-	66	1	1854	2	Y	5	3	1			11
							6	9									
03	2914	X	2745	-0-	-169 B	-0-	189	1	2550	2	Y	5	9	1			7
							6	9									
04	2790	X	2288	-0-	-502 B	-0-	136	1	2144	2	Y	7	9	1			5
							8	9									
05	2790	X	2128	-0-	-662 B	-0-	86	1	2040	2	Y	2					7
							2	9									

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	713	X	451	-0-	-262 B	-0-	36	1	415	2	Y	-0-					-0-
01	798	X	798	-0-	-0- B	-0-	61	1	736	2	Y	1					1
							1	9									
02	522	X	452	-0-	-70 B	-0-	452	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	747	X	747	-0-	-0- B	-0-	30	1	716	2	Y	1					1
							1	9									
04	800	X	800	-0-	-0- B	-0-	41	1	759	2	Y	-0-					1
05	806	X	721	-0-	-85 B	-0-	16	1	705	2	Y	-0-					1

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	930	N	847	-0-	-83 B	-0-	81	1	764	2	Y	2					7
							2	9									
01	558	N	522	-0-	-36 B	-0-	54	1	467	2	Y	1	5	1			3
							1	9									
02	928	N	661	-0-	-267 B	-0-	30	1	630	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
03	837	N	716	-0-	-121 B	-0-	50	1	665	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	41	1	648	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	713	N	548	-0-	-165 B	-0-	31	1	517	2	Y	-0-					1

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	1271	X	1069	-0-	-202 B	-0-	99	1	967	2	Y	3					7
							3	9									
01	1271	X	844	-0-	-427 B	-0-	67	1	777	2	Y	-0-	1	1			6
02	1044	X	773	-0-	-271 B	-0-	4	1	767	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
03	1088	X	1088	-0-	-0- B	-0-	79	1	1008	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
04	1020	X	861	-0-	-159 B	-0-	44	1	816	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
05	1054	X	736	-0-	-318 B	-0-	46	1	690	2	Y	-0-					2

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

KYLE WELL #: 2 RRCID -> 235125 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9184 - 10090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2540	N	2540	-0-	-0-	B	-0-	334	1	2199	2	Y	6					6
								7	9									
01	2263	N	2192	-0-	-71	B	-0-	330	1	1862	2	Y	-0-					6
02	2179	N	2179	-0-	-0-	B	-0-	318	1	1861	2	Y	-0-					6
03	2356	N	2238	-0-	-118	B	-0-	327	1	1903	2	Y	7	11	1			2
								8	9									
04	2246	N	2246	-0-	-0-	B	-0-	349	1	1897	2	Y	-0-					2
05	2325	N	2177	-0-	-148	B	-0-	339	1	1838	2	Y	-0-					2

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 3 RRCID -> 235126 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9216 - 10202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2986	-0-	-300	B	-0-	293	1	2691	2	Y	2					11
								2	9									
01	3286	X	3084	-0-	-202	B	-0-	318	1	2762	2	Y	4	5	1			10
								4	9									
02	2813	X	2659	-0-	-154	B	-0-	85	1	2565	2	Y	8	3	1			15
								9	9									
03	3024	X	3024	-0-	-0-	B	-0-	207	1	2810	2	Y	6	13	1			8
								7	9									
04	2910	X	2840	-0-	-70	B	-0-	165	1	2662	2	Y	12	14	1			6
								13	9									
05	3007	X	2861	-0-	-146	B	-0-	123	1	2735	2	Y	3					9
								3	9									

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

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2461	N	2461	-0-	-0-	B	-0-	2461	2			Y	-0-					-0-
01	2375	N	2375	-0-	-0-	B	-0-	2375	2			Y	-0-					-0-
02	2350	N	2350	-0-	-0-	B	-0-	2350	2			Y	-0-					-0-
03	2449	N	2435	-0-	-14	B	-0-	2435	2			Y	-0-					-0-
04	2310	N	2273	-0-	-37	B	-0-	2273	2			Y	-0-					-0-
05	2511	N	2073	-0-	-438	B	-0-	2073	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

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	4278	X	4274	-0-	-4 B	-0-	563	1	3701	2	Y	9					14
							10	9									
01	4510	X	4510	-0-	-0- B	-0-	700	1	3810	2	Y	-0-					14
02	4152	X	4152	-0-	-0- B	-0-	641	1	3511	2	Y	-0-					14
03	4433	X	4344	-0-	-89 B	-0-	664	1	3659	2	Y	19	28	1			5
							21	9									
04	4290	X	4109	-0-	-181 B	-0-	656	1	3453	2	Y	-0-					5
05	4433	X	4310	-0-	-123 B	-0-	685	1	3625	2	Y	-0-					5

PRICER, J. GU WELL #: 5 RRCID -> 236607 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9182 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4993	X	4993	-0-	-0- B	-0-	4993	2			Y	-0-					67
01	5538	X	5538	-0-	-0- B	-0-	5460	2	78	9	Y	71	56	1			82
02	5558	X	5558	-0-	-0- B	-0-	5558	2			Y	-0-					82
03	4932	X	4932	-0-	-0- B	-0-	4932	2			Y	-0-					82
04	5045	X	5045	-0-	-0- B	-0-	5045	2			Y	-0-					82
*05	5654	X	5654	-0-	-0- B	-0-	5654	2			Y	-0-					82

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	1395	N	116	-0-	-1279 B	-0-	11	1	105	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	806	-0-	-310 B	-0-	57	1	749	2	Y	-0-					-0-
02	2161	N	2161	-0-	-0- B	-0-	144	1	2017	2	Y	-0-					-0-
03	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	70	1	933	2	Y	-0-					-0-
04	1979	N	1979	-0-	-0- B	-0-	147	1	1832	2	Y	-0-					-0-
*05	1805	N	1805	-0-	-0- B	-0-	137	1	1668	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1608	N	1608	-0-	-0- B	-0-	140	1	1423	2	Y	41					43
							45	9									
01	1664	N	1664	-0-	-0- B	-0-	134	1	1530	2	Y	-0-					43
02	1247	N	1241	-0-	-6 B	-0-	88	1	1121	2	Y	29					72
							32	9									
03	1542	N	1542	-0-	-0- B	-0-	121	1	1365	2	Y	51	99	1			24
							56	9									
04	1443	N	1443	-0-	-0- B	-0-	109	1	1334	2	Y	-0-					24
*05	1489	N	1489	-0-	-0- B	-0-	123	1	1366	2	Y	-0-					24

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	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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KYLE WELL #: 3 RRCID -> 237972 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9171 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	X	1772	-0-	-367 B	-0-	220	1	1546	2	Y	5					7
							6	9									
01	2108	X	1911	-0-	-197 B	-0-	271	1	1640	2	Y	-0-					7
02	1972	X	1757	-0-	-215 B	-0-	264	1	1493	2	Y	-0-					7
03	2046	X	1693	-0-	-353 B	-0-	253	1	1432	2	Y	7	12	1			2
							8	9									
04	1860	X	1692	-0-	-168 B	-0-	264	1	1428	2	Y	-0-					2
*05	2006	X	2006	-0-	-0- B	-0-	305	1	1701	2	Y	-0-					2

WILLIAMS, J.K. WELL #: 6 RRCID -> 238528 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9170 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	3825	-0-	-236 B	-0-	687	1	3105	2	Y	30					76
							33	9									
01	4061	X	3953	-0-	-108 B	-0-	788	1	3154	2	Y	10	80	1			6
							11	9									
02	3656	X	3656	-0-	-0- B	-0-	736	1	2874	2	Y	42					48
							46	9									
03	3935	X	3935	-0-	-0- B	-0-	825	1	3063	2	Y	43	49	1			42
							47	9									
04	3903	X	3903	-0-	-0- B	-0-	809	1	3094	2	Y	-0-					42
*05	3842	X	3842	-0-	-0- B	-0-	818	1	2951	2	Y	66					108
							73	9									

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	1810	N	1810	-0-	-0- B	-0-	176	1	1631	2	Y	3					16
							3	9									
01	1736	N	1726	-0-	-10 B	-0-	175	1	1544	2	Y	6	9	1			13
							7	9									
02	1701	N	1701	-0-	-0- B	-0-	71	1	1619	2	Y	10	5	1			18
							11	9									
03	1724	N	1724	-0-	-0- B	-0-	117	1	1595	2	Y	11	20	1			9
							12	9									
04	1638	N	1638	-0-	-0- B	-0-	96	1	1525	2	Y	15	16	1			8
							17	9									
05	1674	N	1674	-0-	-0- B	-0-	66	1	1604	2	Y	4					12
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	3081	-0-	-391 B	-0-	425	1	2616	2	Y	36	46	1			17
							40	9									
01	3472	X	2944	-0-	-528 B	-0-	405	1	2539	2	Y	-0-					17
02	3451	X	2796	-0-	-655 B	-0-	375	1	2421	2	Y	-0-					17
03	3379	X	2965	-0-	-414 B	-0-	404	1	2561	2	Y	-0-					17
04	3060	X	2808	-0-	-252 B	-0-	386	1	2422	2	Y	-0-					17
05	3069	X	2986	-0-	-83 B	-0-	408	1	2560	2	Y	16					33
							18	9									

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	744	X	-0-	-0-	-744 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	652	X	652	-0-	-0- B	-0-	69	1	583	2	Y	-0-					-0-
02	654	X	654	-0-	-0- B	-0-	69	1	585	2	Y	-0-					-0-
03	558	X	194	-0-	-364 B	-0-	20	1	174	2	Y	-0-					-0-
04	630	X	614	-0-	-16 B	-0-	65	1	549	2	Y	-0-					-0-
05	713	X	165	-0-	-548 B	-0-	19	1	146	2	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	N	2030	-0-	-512	B	-0-	278	1	1711	2	Y	37	33	1			17
								41	9									
01	2263	N	1928	-0-	-335	B	-0-	264	1	1664	2	Y	-0-					17
02	2088	N	1835	-0-	-253	B	-0-	245	1	1590	2	Y	-0-					17
03	2015	N	1929	-0-	-86	B	-0-	266	1	1663	2	Y	-0-					17
04	1974	N	1974	-0-	-0-	B	-0-	268	1	1706	2	Y	-0-					17
*05	2034	N	2034	-0-	-0-	B	-0-	275	1	1738	2	Y	19					36
								21	9									

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	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-

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	2418	N	2126	-0-	-292	B	-0-	290	1	1795	2	Y	37	33	1			17
								41	9									
01	2325	N	2128	-0-	-197	B	-0-	290	1	1838	2	Y	-0-					17
02	1882	N	1882	-0-	-0-	B	-0-	252	1	1630	2	Y	-0-					17
03	2139	N	1962	-0-	-177	B	-0-	273	1	1689	2	Y	-0-					17
04	2070	N	1819	-0-	-251	B	-0-	251	1	1568	2	Y	-0-					17
*05	2073	N	2073	-0-	-0-	B	-0-	281	1	1773	2	Y	17					34
								19	9									

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	2077	N	1077	-0-	-1000	B	-0-	1077	2			N	-0-					47
01	1767	N	1413	-0-	-354	B	-0-	1393	2	20	9	N	18					65
02	1413	N	1413	-0-	-0-	B	-0-	1413	2			N	-0-					65
03	1486	N	1486	-0-	-0-	B	-0-	1486	2			N	-0-					65
04	1749	N	1749	-0-	-0-	B	-0-	1749	2			N	-0-					65
*05	1837	N	1837	-0-	-0-	B	-0-	1837	2			N	-0-					65

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	3	5	1			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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	2542	N	2138	-0-	-404	B	-0-	2138	2			Y	-0-					5
01	2727	N	2727	-0-	-0-	B	-0-	2727	2			Y	-0-					5
02	2472	N	2472	-0-	-0-	B	-0-	2472	2			Y	-0-					5
03	3082	N	3082	-0-	-0-	B	-0-	3082	2			Y	-0-					5
04	2483	N	2483	-0-	-0-	B	-0-	2483	2			Y	-0-					5
*05	2744	N	2744	-0-	-0-	B	-0-	2744	2			Y	-0-					5

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

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

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

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

12	2757	N	2757	-0-	-0-	B	-0-	429	1	2328	2	Y	-0-					61
01	2766	N	2766	-0-	-0-	B	-0-	428	1	2338	2	Y	-0-					61
02	2494	X	1674	-0-	-820	B	-0-	224	1	1450	2	Y	-0-					61
03	2759	X	2727	-0-	-32	B	-0-	379	1	2296	2	Y	47	84	1			24
								52	9									
04	3226	X	3226	-0-	-0-	B	-0-	396	1	2830	2	Y	-0-					24
05	2759	X	2307	-0-	-452	B	-0-	348	1	1959	2	Y	-0-					24

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 4 RRCID -> 248236 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9174 - 10462

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

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

12	2638	N	2638	-0-	-0-	B	-0-	445	1	2160	2	Y	30					39
								33	9									
01	2100	N	2100	-0-	-0-	B	-0-	347	1	1745	2	Y	7	42	1			4
								8	9									
02	1966	N	1966	-0-	-0-	B	-0-	321	1	1624	2	Y	19					23
								21	9									
03	1793	N	1793	-0-	-0-	B	-0-	322	1	1456	2	Y	14	24	1			13
								15	9									
04	1705	N	1705	-0-	-0-	B	-0-	301	1	1404	2	Y	-0-					13
*05	1844	N	1844	-0-	-0-	B	-0-	329	1	1500	2	Y	14					27
								15	9									

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

12	4030	X	2904	-0-	-1126	B	-0-	399	1	2494	2	Y	10					34
								11	9									
01	3627	X	3099	-0-	-528	B	-0-	481	1	2618	2	Y	-0-					34
02	3393	X	2950	-0-	-443	B	-0-	431	1	2519	2	Y	-0-					34
03	3671	X	3671	-0-	-0-	B	-0-	548	1	3103	2	Y	18	48	1			4
								20	9									
04	3060	X	2865	-0-	-195	B	-0-	452	1	2413	2	Y	-0-					4
*05	3428	X	3428	-0-	-0-	B	-0-	535	1	2893	2	Y	-0-					4

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 248623 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 10074

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 248849 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9000 - 10082

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

JONES, A. GU WELL #: 6 RRCID -> 249092 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 10447

12	21	N	21	-0-	-0-	B	-0-	3	1	18	2	Y	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	B	-0-	7	1	48	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	35	-0-	-23	B	-0-	7	1	28	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	B	-0-	5	1	21	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20	B	-0-	8	1	32	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 2H RRCID -> 249114 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 10261 PERF.10866 - 13624

12	13144	X	3802	-0-	-9342	B	-0-	326	1	3470	2	Y	5					41
								6	9									
01	12648	X	4621	-0-	-8027	B	-0-	397	1	4218	2	Y	5	9	1			37
								6	9									
02	5841	X	5841	-0-	-0-	B	-0-	71	1	5723	2	Y	43	8	1			72
								47	9									
03	6389	X	6389	-0-	-0-	B	-0-	433	1	5925	2	Y	28	49	1			51
								31	9									
04	5824	X	5824	-0-	-0-	B	-0-	330	1	5471	2	Y	21	52	1			20
								23	9									
*05	3908	X	3908	-0-	-0-	B	-0-	177	1	3729	2	Y	2					22
								2	9									

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

12	5079	X	5079	-0-	-0-	B	-0-	491	1	4582	2	Y	5					20
								6	9									
01	4808	X	4808	-0-	-0-	B	-0-	495	1	4310	2	Y	3	9	1			14
								3	9									
02	4234	X	1923	-0-	-2311	B	-0-	136	1	1784	2	Y	3	5	1			12
								3	9									
03	5794	X	5794	-0-	-0-	B	-0-	353	1	5437	2	Y	4	6	1			10
								4	9									
04	4920	X	4652	-0-	-268	B	-0-	276	1	4365	2	Y	10	11	1			9
								11	9									
05	5084	X	4558	-0-	-526	B	-0-	180	1	4375	2	Y	3					12
								3	9									

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WALDROP, G.T. GU WELL #: 5H RRCID -> 252592 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10070 - 13311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8060	X	7250	-0-	-810 B	-0-	698	1	6523	2	Y	26					52
							29	9									
01	7781	X	7175	-0-	-606 B	-0-	733	1	6388	2	Y	49	9	1			92
							54	9									
02	7105	X	6330	-0-	-775 B	-0-	199	1	6014	2	Y	106	33	1			165
							117	9									
03	7533	X	7099	-0-	-434 B	-0-	482	1	6523	2	Y	85	186	1			64
							94	9									
04	7290	X	6261	-0-	-1029 B	-0-	362	1	5787	2	Y	102	114	1			52
							112	9									
05	7254	X	6714	-0-	-540 B	-0-	280	1	6402	2	Y	29					81
							32	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13857	X	12652	-0-	-1205 B	-0-	1224	1	11419	2	N	8					62
							9	9									
01	13764	X	12290	-0-	-1474 B	-0-	1264	1	11019	2	N	6	9	1			59
							7	9									
02	12876	X	10621	-0-	-2255 B	-0-	337	1	10269	2	N	14	9	1			64
							15	9									
03	13671	X	12131	-0-	-1540 B	-0-	833	1	11285	2	N	12	22	1			54
							13	9									
04	12810	X	11249	-0-	-1561 B	-0-	667	1	10559	2	N	21	29	1			46
							23	9									
05	12648	X	11250	-0-	-1398 B	-0-	464	1	10782	2	N	4					50
							4	9									

JOHN BROOKS GU WELL #: 6H RRCID -> 259845 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10402 - 15753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6789	X	6436	-0-	-353 B	-0-	625	1	5809	2	Y	2					18
							2	9									
01	7254	X	6877	-0-	-377 B	-0-	706	1	6156	2	Y	14	9	1			23
							15	9									
02	6786	X	5603	-0-	-1183 B	-0-	133	1	5437	2	Y	30	5	1			48
							33	9									
03	7254	X	6648	-0-	-606 B	-0-	456	1	6166	2	Y	24	51	1			21
							26	9									
04	6900	X	6392	-0-	-508 B	-0-	358	1	6000	2	Y	31	30	1			22
							34	9									
05	6882	X	6452	-0-	-430 B	-0-	227	1	6215	2	Y	9					31
							10	9									

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BERGIN, L.L. WELL #: 1 RRCID -> 079929 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9872 - 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- 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-

WOOLWORTH WELL #: 1 RRCID -> 090290 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 9270 - 9994

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BRIGGS, H. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090569 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9538 - 10059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1112	-0-	-35	B	-0-	1112	2		N	-0-			154
01	1147	N	847	-0-	-300	B	-0-	847	2		N	-0-			154
02	1110	N	1110	-0-	-0-	B	-0-	1110	2		N	-0-			154
03	1237	N	1237	-0-	-0-	B	-0-	1237	2		N	-0-			154
04	1219	N	1219	-0-	-0-	B	-0-	1219	2		N	-0-			154
05	1178	N	1118	-0-	-60	B	-0-	1118	2		N	-0-			154

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

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

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

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

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

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

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			10
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			10

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

12	1520	N	1520	-0-	-0-	B	-0-	1520	2		Y	-0-			89
01	1550	N	1392	-0-	-158	B	-0-	1392	2		Y	-0-			89
02	1458	N	1458	-0-	-0-	B	-0-	1458	2		Y	-0-			89
03	1519	N	1361	-0-	-158	B	-0-	1361	2		Y	-0-			89
04	1350	N	1300	-0-	-50	B	-0-	1300	2		Y	-0-			89
05	1519	N	1517	-0-	-2	B	-0-	1517	2		Y	-0-			89

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
YOUNG HEIRS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261375 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10560 - 15525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19685	X	18704	-0-	-981 B	-0-	3843	1	14798	2	N	57					134
							63	9									
01	19437	X	18691	-0-	-746 B	-0-	3835	1	14773	2	N	75	182	1			27
							83	9									
02	17858	X	17858	-0-	-0- B	-0-	3678	1	14095	2	N	77					104
							85	9									
03	19189	X	18675	-0-	-514 B	-0-	4056	1	14509	2	N	100	186	1			18
							110	9									
04	18570	X	17381	-0-	-1189 B	-0-	3603	1	13746	2	N	29					47
							32	9									
05	18693	X	18293	-0-	-400 B	-0-	3868	1	14370	2	N	50					97
							55	9									

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
CRAWFORD, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 224653 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 9995 - 10162

12	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	763	2	11	9	N	10					125
01	682	N	443	-0-	-239 B	-0-	443	2			N	-0-					125
02	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2			N	-0-					125
03	775	N	414	-0-	-361 B	-0-	370	2	44	9	N	40					165
04	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2			N	-0-					165
*05	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	2			N	-0-					165

SPONTE OPERATING, INC. 810277
SHARP, BELLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9560 - 10190

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-

SHARP, BELLE WELL #: 4 RRCID -> 226954 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 8973 - 10240

12	1221	N	1221	-0-	-0- B	-0-	1214	2	7	9	Y	6	16	1			78
01	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	852	2			Y	-0-	59	1			19
02	1827	N	830	-0-	-997 B	-0-	824	2	6	9	Y	5					24
03	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	823	2	14	9	Y	13					37
04	810	N	147	-0-	-663 B	-0-	147	2			Y	-0-	4	1			33
05	899	N	847	-0-	-52 B	-0-	811	2	36	9	Y	33					66

SHARP, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 228050 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9022 - 10230

12	DLQ G-10		112	-0-	112 B	241	112	2			Y	-0-					2
01	294	N	53	-0-	-241 B	-0-	53	2			Y	-0-	1	1			1
02	87	N	47	-0-	-40 B	-0-	47	2			Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
04	60	N	29	-0-	-31 B	-0-	29	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					-0-

SHARP, BELLE WELL #: 6 RRCID -> 230300 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8921 - 10227

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	22					Y	-0-	3	1			42
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	22					Y	-0-	42	1			-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277

SHARP, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 230301 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 8916 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		566	-0-	566 B	2062	563	2	3	9	Y	3	14	1			19
01	2252	N	190	-0-	-2062 B	-0-	190	2			Y	-0-	15	1			4
02	841	N	236	-0-	-605 B	-0-	233	2	3	9	Y	3					7
03	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	610	2	22	9	Y	20					27
04	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			Y	-0-	8	1			19
05	248	N	53	-0-	-195 B	-0-	51	2	2	9	Y	2					21

SHARP, BELLE WELL #: 12 RRCID -> 230413 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9126 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		635	-0-	635 B	3463	632	2	3	9	Y	3	13	1			22
01	4269	X	806	-0-	-3463 B	-0-	806	2			Y	-0-	9	1			13
02	696	N	685	-0-	-11 B	-0-	678	2	7	9	Y	6					19
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
04	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	1166	2	18	9	Y	16	33	1			2
*05	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	1052	2	47	9	Y	43					45

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		675	-0-	675 B	4226	672	2	3	9	Y	3	22	1			9
01	5670	X	1444	-0-	-4226 B	-0-	1431	2	13	9	Y	12					21
02	1208	N	1208	-0-	-0- B	-0-	1194	2	14	9	Y	13					34
03	1504	N	1504	-0-	-0- B	-0-	1470	2	34	9	Y	31					65
04	1350	N	1350	-0-	-0- B	-0-	1350	2			Y	-0-	39	1			26
05	1240	N	1068	-0-	-172 B	-0-	1022	2	46	9	Y	42					68

SHARP, BELLE WELL #: 13 RRCID -> 232175 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 8993 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	27	27	1			-0-
01	14B2 EXT		-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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		1578	-0-	1578 B	7699	1578	2			Y	-0-	28	1			62
01	9425	X	1726	-0-	-7699 B	-0-	1726	2			Y	-0-	36	1			26
02	1517	N	1517	-0-	-0- B	-0-	1498	2	19	9	Y	17					43
03	1957	N	1957	-0-	-0- B	-0-	1931	2	26	9	Y	24					67
04	1936	N	1936	-0-	-0- B	-0-	1936	2			Y	-0-	56	1			11
*05	1679	N	1679	-0-	-0- B	-0-	1606	2	73	9	Y	66					77

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	360	-0-	-508 B	-0-	360	2			N	-0-					163
01	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	884	2			N	-0-					163
02	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	810	2			N	-0-					163
03	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	2			N	-0-					163
04	870	N	595	-0-	-275 B	-0-	545	2	50	9	N	45	200	1			8
05	868	N	603	-0-	-265 B	-0-	494	2	109	9	N	99					107

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		3298	-0-	3298 B	15717	3222	2	76	9	Y	69	53	1			99
01	18803	X	3086	-0-	-15717 B	-0-	3018	2	68	9	Y	62	107	1			54
02	3248	X	2359	-0-	-889 B	-0-	2359	2			Y	-0-	50	1			4
03	3472	X	2767	-0-	-705 B	-0-	2705	2	62	9	Y	56					60
04	3180	X	2839	-0-	-341 B	-0-	2791	2	48	9	Y	44	52	1			52
05	3286	X	2992	-0-	-294 B	-0-	2977	2	15	9	Y	14					66

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
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	DLQ G-10		819	-0-	819 B	7593	819	2			Y	-0-	72	1			11
01	7981	X	388	-0-	-7593 B	-0-	388	2			Y	-0-					11
02	1798	X	4	-0-	-1794 B	-0-	4	2			Y	-0-					11
03	1736	X	80	-0-	-1656 B	-0-	80	2			Y	-0-					11
04	1650	X	126	-0-	-1524 B	-0-	126	2			Y	-0-					11
*05	2587	X	2587	-0-	-0- B	-0-	2466	2	121	9	Y	110					121

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239817 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8984 - 10308

12	DLQ G-10		1	-0-	1 B	66	1	2			Y	-0-					6
01	DLQ G-10		49	-0-	49 B	115	49	2			Y	-0-	5	1			1
02	115	N	-0-	-0-	-115 B	-0-					Y	-0-					1
03	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			Y	-0-					1
04	60	N	7	-0-	-53 B	-0-	7	2			Y	-0-					1
*05	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			Y	-0-					1

WILLIAMS, TOMMY GENE WELL #: 1 RRCID -> 243445 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 11657 PERF. 9004 - 10271

12	1705	N	1705	-0-	-0- B	-0-	1705	2			N	-0-	184	1			47
01	1343	N	1343	-0-	-0- B	-0-	1307	2	36	9	N	33					80
02	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	2			N	-0-					80
03	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					80
04	2379	N	2379	-0-	-0- B	-0-	2379	2			N	-0-					80
05	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					80

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247333 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8952 - 10291

12	DLQ G-10		3298	-0-	3298 B	15717	3222	2	76	9	Y	69	53	1			99
01	18803	X	3086	-0-	-15717 B	-0-	3018	2	68	9	Y	62	107	1			54
02	3248	X	2359	-0-	-889 B	-0-	2359	2			Y	-0-	50	1			4
03	3472	X	2767	-0-	-705 B	-0-	2705	2	62	9	Y	56					60
04	3180	X	2839	-0-	-341 B	-0-	2791	2	48	9	Y	44	51	1			53
05	3286	X	2992	-0-	-294 B	-0-	2977	2	15	9	Y	14					67

HAMILTON, GLOVIER WELL #: 13 RRCID -> 255811 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8968 - 10302

12	DLQ G-10		1913	-0-	1913 B	11158	1873	2	40	9	Y	36	37	1			53
01	13847	X	2689	-0-	-11158 B	-0-	2614	2	75	9	Y	68	74	1			47
02	2204	X	1845	-0-	-359 B	-0-	1845	2			Y	-0-	39	1			8
03	2488	X	2488	-0-	-0- B	-0-	2452	2	36	9	Y	33					41
04	2610	X	2255	-0-	-355 B	-0-	2214	2	41	9	Y	37	41	1			37
05	2697	X	2008	-0-	-689 B	-0-	1998	2	10	9	Y	9					46

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 18 RRCID -> 255844 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8910 - 10226

12	DLQ G-10		92	-0-	92 B	1586	92	2			Y	-0-	3	1			40
01	1719	N	133	-0-	-1586 B	-0-	119	2	14	9	Y	13	6	1			47
02	87	N	84	-0-	-3 B	-0-	84	2			Y	-0-	2	1			45
03	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			Y	-0-					45
04	120	N	62	-0-	-58 B	-0-	60	2	2	9	Y	2					47
05	93	N	30	-0-	-63 B	-0-	30	2			Y	-0-					47

MANGHAM WELL #: 1 RRCID -> 255847 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8807 - 10282

12	DLQ G-10		1229	-0-	1229 B	11387	1229	2			Y	-0-	108	1			17
01	11969	X	582	-0-	-11387 B	-0-	582	2			Y	-0-					17
02	2378	N	5	-0-	-2373 B	-0-	5	2			Y	-0-					17
03	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			Y	-0-					17
04	570	N	190	-0-	-380 B	-0-	190	2			Y	-0-					17
*05	3926	X	3926	-0-	-0- B	-0-	3700	2	226	9	Y	205					222

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 36 RRCID -> 256406 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9099 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		1914	-0-	1914 B	11157	1874	2	40	9	Y	36	37	1			53
01	13797	X	2640	-0-	-11157 B	-0-	2615	2	25	9	Y	23	74	1			2
02	2204	X	1886	-0-	-318 B	-0-	1845	2	41	9	Y	37	39	1			-0-
03	2498	X	2498	-0-	-0- B	-0-	2453	2	45	9	Y	41					41
04	2550	X	2255	-0-	-295 B	-0-	2214	2	41	9	Y	37	40	1			38
05	2635	X	2007	-0-	-628 B	-0-	1997	2	10	9	Y	9					47

WAGSTAFF WELL #: 1 RRCID -> 256680 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10268 - 10500

12	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	770	2			N	-0-					133
01	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2			N	-0-					133
02	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-					133
03	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					133
04	450	N	194	-0-	-256 B	-0-	194	2			N	-0-					133
05	341	N	91	-0-	-250 B	-0-	91	2			N	-0-					133

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
JENKINS -A- WELL #: 2 RRCID -> 093284 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6616 - 6626

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	20					60
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60

MEEK-HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 203784 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9898 - 10154

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

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

12	1488	N	1443	-0-	-45 B	-0-	1433	2	10	9	N	9					46
01	1599	N	1599	-0-	-0- B	-0-	1574	2	25	9	N	23					69
02	1514	N	1514	-0-	-0- B	-0-	1499	2	15	9	N	14					83
03	1556	N	1556	-0-	-0- B	-0-	1539	2	17	9	N	15					98
04	1560	N	1504	-0-	-56 B	-0-	1490	2	14	9	N	13					111
05	1612	N	1533	-0-	-79 B	-0-	1525	2	8	9	N	7					118

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

12	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	933	2			N	-0-					98
*01	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	930	2			N	-0-					98
02	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	898	2			N	-0-					98
03	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	761	2	14	9	N	13					111
*04	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	866	2	22	9	N	20					131
05	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					131

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 222765 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9882 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1589	N	1589	-0-	-0-	B	-0-	1589	2			N	-0-					70
01	1648	N	1648	-0-	-0-	B	-0-	1637	2	11	9	N	10					80
02	1459	N	1459	-0-	-0-	B	-0-	1456	2	3	9	N	3					83
03	1554	N	1554	-0-	-0-	B	-0-	1544	2	10	9	N	9					92
04	1438	N	1438	-0-	-0-	B	-0-	1437	2	1	9	N	1					93
*05	1346	N	1346	-0-	-0-	B	-0-	1346	2			N	-0-					93

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

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

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

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

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

12	496	N	-0-	-0-	-496	B	-0-					N	-0-					80
01	496	N	-0-	-0-	-496	B	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					80
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					80

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

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

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

12	1395	N	1384	-0-	-11	B	-0-	1384	2			N	-0-					60
01	1405	N	1405	-0-	-0-	B	-0-	1405	2			N	-0-					60
02	1276	N	1265	-0-	-11	B	-0-	1263	2	2	9	N	2					62
03	1395	N	1200	-0-	-195	B	-0-	1197	2	3	9	N	3					65
04	1350	N	1270	-0-	-80	B	-0-	1267	2	3	9	N	3					68
05	1364	N	1252	-0-	-112	B	-0-	1241	2	11	9	N	10					78

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
MEEK-HAYNES WELL #: 4 RRCID -> 226101 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9886 - 10144

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	589	-0-	-310	B	-0-	588	2	1	9	N	1	123	1			35
01	868	N	598	-0-	-270	B	-0-	598	2			N	-0-					35
02	783	N	475	-0-	-308	B	-0-	475	2			N	-0-					35
03	589	N	473	-0-	-116	B	-0-	473	2			N	-0-					35
*04	446	N	446	-0-	-0-	B	-0-	446	2			N	-0-					35
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	B	-0-					N	NO RPT					35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
04	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	2			N	-0-					17
*05	52	N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	2			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	868	N	461	-0-	-407	B	-0-	461	2			N	-0-					27
01	558	N	437	-0-	-121	B	-0-	437	2			N	-0-					27
02	464	N	398	-0-	-66	B	-0-	398	2			N	-0-					27
03	465	N	392	-0-	-73	B	-0-	392	2			N	-0-					27
*04	362	N	362	-0-	-0-	B	-0-	362	2			N	-0-					27
05	434	N	363	-0-	-71	B	-0-	363	2			N	-0-					27

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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					60
03	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	2			N	-0-					60
04	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	2			N	-0-					60
*05	84	N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	2			N	-0-					60

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	1333	N	1236	-0-	-97	B	-0-	1232	2	4	9	N	4	62	1			37
*01	1384	N	1384	-0-	-0-	B	-0-	1364	2	20	9	N	18					55
02	1294	N	1294	-0-	-0-	B	-0-	1285	2	9	9	N	8					63
03	1362	N	1362	-0-	-0-	B	-0-	1354	2	8	9	N	7					70
04	1450	N	1450	-0-	-0-	B	-0-	1439	2	11	9	N	10					80
*05	1512	N	1512	-0-	-0-	B	-0-	1506	2	6	9	N	5					85

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45
*05	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					45

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

12	1984	N	1790	-0-	-194 B	-0-	1784	2	6	9	N	5					28
01	1984	N	1560	-0-	-424 B	-0-	1549	2	11	9	N	10					38
02	1624	N	1252	-0-	-372 B	-0-	1250	2	2	9	N	2					40
03	1798	N	1648	-0-	-150 B	-0-	1629	2	19	9	N	17					57
04	1663	N	1663	-0-	-0- B	-0-	1657	2	6	9	N	5					62
*05	1401	N	1401	-0-	-0- B	-0-	1394	2	7	9	N	6					68

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 235919 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8956 - 10138

12	1736	N	1685	-0-	-51 B	-0-	1665	2	20	9	N	18					88
01	2185	N	2185	-0-	-0- B	-0-	2161	2	24	9	N	22					110
02	1276	N	1156	-0-	-120 B	-0-	1146	2	10	9	N	9					119
03	1674	N	1382	-0-	-292 B	-0-	1357	2	25	9	N	23					142
04	2100	N	861	-0-	-1239 B	-0-	855	2	6	9	N	5					147
*05	1385	N	1385	-0-	-0- B	-0-	1361	2	24	9	N	22					169

MEEK-HAYNES WELL #: 6 RRCID -> 236019 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 9884 - 11386

12	3505	X	3505	-0-	-0- B	-0-	3503	2	2	9	N	2					125
01	3373	X	3373	-0-	-0- B	-0-	3373	2			N	-0-					125
02	2862	X	2862	-0-	-0- B	-0-	2862	2			N	-0-					125
03	2676	X	2676	-0-	-0- B	-0-	2673	2	3	9	N	3					128
04	2543	X	2543	-0-	-0- B	-0-	2533	2	10	9	N	9	60	1			77
*05	2541	X	2541	-0-	-0- B	-0-	2541	2			N	-0-					77

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 238294 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9862 - 10122

12	1054	N	874	-0-	-180 B	-0-	874	2			N	-0-					46
01	1023	N	871	-0-	-152 B	-0-	871	2			N	-0-					46
02	870	N	784	-0-	-86 B	-0-	784	2			N	-0-					46
03	868	N	669	-0-	-199 B	-0-	669	2			N	-0-					46
*04	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	608	2			N	-0-					46
05	837	N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-					46

JENKINS "A" WELL #: 13 RRCID -> 239205 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9830 - 10104

12	961	N	935	-0-	-26 B	-0-	929	2	6	9	N	5					48
01	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	955	2	8	9	N	7					55
02	870	N	821	-0-	-49 B	-0-	819	2	2	9	N	2					57
03	954	N	954	-0-	-0- B	-0-	947	2	7	9	N	6					63
04	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	980	2			N	-0-					63
*05	951	N	951	-0-	-0- B	-0-	951	2			N	-0-					63

MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240413 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9882 - 10446

12	1959	N	1959	-0-	-0- B	-0-	1955	2	4	9	N	4					37
01	2046	N	2046	-0-	-0- B	-0-	2039	2	7	9	N	6					43
02	1936	N	1936	-0-	-0- B	-0-	1932	2	4	9	N	4					47
03	2040	N	2040	-0-	-0- B	-0-	2033	2	7	9	N	6					53
04	2066	N	2066	-0-	-0- B	-0-	2060	2	6	9	N	5					58
*05	2115	N	2115	-0-	-0- B	-0-	2107	2	8	9	N	7					65

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242861 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11056 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2254	X	2254	-0-	-0- B	-0-	2254	2			N	-0-					95
01	2175	X	2175	-0-	-0- B	-0-	2175	2			N	-0-					95
02	1479	X	176	-0-	-1303 B	-0-	176	2			N	-0-					95
03	1581	X	71	-0-	-1510 B	-0-	71	2			N	-0-					95
04	1530	X	-0-	-0-	-1530 B	-0-					N	-0-					95
05	1581	X	-0-	-0-	-1581 B	-0-					N	-0-					95

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

12	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	966	2	3	9	N	3					65
01	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	972	2	8	9	N	7					72
02	870	N	857	-0-	-13 B	-0-	855	2	2	9	N	2					74
03	961	N	831	-0-	-130 B	-0-	823	2	8	9	N	7					81
*04	936	N	936	-0-	-0- B	-0-	934	2	2	9	N	2					83
05	930	N	831	-0-	-99 B	-0-	828	2	3	9	N	3					86

JENKINS "A" WELL #: 18 RRCID -> 245155 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9858 - 10112

12	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	675	2	3	9	N	3					83
01	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	692	2	10	9	N	9					92
02	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	702	2	2	9	N	2					94
03	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	745	2	6	9	N	5					99
*04	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	794	2	3	9	N	3					102
*05	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	795	2	6	9	N	5					107

JENKINS "A" WELL #: 15 RRCID -> 248398 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9856 - 10103

12	1528	N	1528	-0-	-0- B	-0-	1522	2	6	9	N	5					77
01	1580	N	1580	-0-	-0- B	-0-	1571	2	9	9	N	8					85
02	1351	N	1351	-0-	-0- B	-0-	1345	2	6	9	N	5					90
03	1580	N	1580	-0-	-0- B	-0-	1571	2	9	9	N	8					98
04	1627	N	1627	-0-	-0- B	-0-	1627	2			N	-0-	68	1			30
*05	1608	N	1608	-0-	-0- B	-0-	1606	2	2	9	N	2					32

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- B	-0-					N	-0-					120
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 255129 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9860 - 10140

12	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	1180	2	4	9	N	4					17
01	1453	N	1453	-0-	-0- B	-0-	1436	2	17	9	N	15					32
02	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	1334	2	11	9	N	10					42
03	1419	N	1419	-0-	-0- B	-0-	1413	2	6	9	N	5					47
04	1455	N	1455	-0-	-0- B	-0-	1448	2	7	9	N	6					53
*05	1525	N	1525	-0-	-0- B	-0-	1517	2	8	9	N	7					60

MEEK-HAYNES WELL #: 9A RRCID -> 255348 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9902 - 10172

12	1023	N	911	-0-	-112 B	-0-	908	2	3	9	N	3					113
01	1047	N	1047	-0-	-0- B	-0-	1039	2	8	9	N	7					120
02	928	N	876	-0-	-52 B	-0-	876	2			N	-0-					120
03	899	N	796	-0-	-103 B	-0-	795	2	1	9	N	1					121
*04	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	963	2	6	9	N	5	84	1			42
*05	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	1179	2	3	9	N	3					45

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
VICE-SHIVERS-PEPPER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283049 COMPL. DATE 05/11/2020 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10572 - 16513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47833	X	40307	-0-	-7526 B	-0-	40004	2	303	9	N	275	181	1	22	8	174
01	45415	X	39177	-0-	-6238 B	-0-	38834	2	343	9	N	312	366	1	70	8	50
02	41818	X	36028	-0-	-5790 B	-0-	35782	2	246	9	N	224	177	1	2	8	95
03	43276	X	40075	-0-	-3201 B	-0-	39823	2	252	9	N	229	182	1	2	8	140
04	40650	X	38373	-0-	-2277 B	-0-	38124	2	249	9	N	226	288	1	6	8	72
*05	40300	X	31720	-0-	-8580 B	-0-	31532	2	188	9	N	171	14	8			229

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

12	11594	X	7490	-0-	-4104 B	-0-	7409	2	81	9	N	74	123	1	17	8	68
01	10230	X	7359	-0-	-2871 B	-0-	7333	2	26	9	N	24	10	8			82
02	8758	X	6514	-0-	-2244 B	-0-	6427	2	87	9	N	79	7	8			154
03	9021	X	6566	-0-	-2455 B	-0-	6529	2	37	9	N	34	9	8			179
04	7800	X	5451	-0-	-2349 B	-0-	5447	2	4	9	N	4	64	1	4	8	115
*05	7502	X	6087	-0-	-1415 B	-0-	6077	2	10	9	N	9	6	8			118

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

12	61380	X	50068	-0-	-11312 B	-0-	49803	2	265	9	N	241	340	1	13	8	58
01	61380	X	48268	-0-	-13112 B	-0-	47965	2	303	9	N	275	190	1	56	8	87
02	54752	X	41924	-0-	-12828 B	-0-	41707	2	217	9	N	197	180	1	1	8	103
03	54374	X	42952	-0-	-11422 B	-0-	42745	2	207	9	N	188	178	1	3	8	110
04	51510	X	39854	-0-	-11656 B	-0-	39659	2	195	9	N	177	184	1	5	8	98
*05	50065	X	39430	-0-	-10635 B	-0-	39237	2	193	9	N	175	169	1	11	8	93

HEMBY-CARTER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284759 COMPL. DATE 03/17/2018 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10874 - 17939

12	63085	X	60468	-0-	-2617 B	-0-	60153	2	315	9	N	286	359	1	19	8	107
01	62043	X	62043	-0-	-0- B	-0-	61698	2	345	9	N	314	186	1	50	8	185
02	58406	X	55664	-0-	-2742 B	-0-	55418	2	246	9	N	224	179	1			230
03	62434	X	60121	-0-	-2313 B	-0-	59877	2	244	9	N	222	359	1	3	8	90
04	60420	X	56810	-0-	-3610 B	-0-	56571	2	239	9	N	217	245	1	7	8	55
*05	62031	X	55508	-0-	-6523 B	-0-	55273	2	235	9	N	214	178	1	14	8	77

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
EDENS WELL #: 7 RRCID -> 160823 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8775 - 10039

12	1930	N	1930	-0-	-0- B	-0-	329	1	1601	3	N	-0-					63
01	1924	N	1924	-0-	-0- B	-0-	333	1	1591	3	N	-0-					63
02	1781	N	1781	-0-	-0- B	-0-	322	1	1453	3	N	5					68
							6	9									
03	1910	N	1910	-0-	-0- B	-0-	321	1	1587	3	N	2					70
							2	9									
04	1710	N	1460	-0-	-250 B	-0-	272	1	1185	3	N	3					73
							3	9									
05	1767	N	1392	-0-	-375 B	-0-	261	1	1131	3	N	-0-					73

EDENS WELL #: 5 RRCID -> 161368 COMPL. DATE 12/14/1996 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8768 - 10011

12	2384	N	2384	-0-	-0- B	-0-	183	1	2192	3	N	8					50
							9	9									
01	2098	N	2098	-0-	-0- B	-0-	162	1	1930	3	N	5					55
							6	9									
02	2014	N	2014	-0-	-0- B	-0-	168	1	1832	3	N	13					68
							14	9									
03	2108	N	1658	-0-	-450 B	-0-	136	1	1516	3	N	5					73
							6	9									
04	2040	N	1824	-0-	-216 B	-0-	156	1	1655	3	N	12					85
							13	9									
05	2108	N	874	-0-	-1234 B	-0-	82	1	792	3	N	-0-					85

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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	2193	N	2193	-0-	-0-	B	-0-	168	1	2014	3	Y	10	29	1			17
								11	9									
01	2294	N	2283	-0-	-11	B	-0-	176	1	2100	3	Y	6					23
								7	9									
02	2088	N	1988	-0-	-100	B	-0-	167	1	1821	3	Y	-0-					23
03	2201	N	2049	-0-	-152	B	-0-	167	1	1867	3	Y	14					37
								15	9									
04	2220	N	1841	-0-	-379	B	-0-	158	1	1675	3	Y	7					44
								8	9									
05	2139	N	2041	-0-	-98	B	-0-	192	1	1843	3	Y	5					49
								6	9									

BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 165827 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8912 - 9764

12	434	N	-0-	-0-	-434	B	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14

METCALF "C" WELL #: 4 RRCID -> 170034 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8745 - 9938

12	682	N	637	-0-	-45	B	-0-	50	1	565	3	N	20	20	1			-0-
								22	9									
01	713	N	660	-0-	-53	B	-0-	50	1	597	3	N	12	12	1			-0-
								13	9									
02	609	N	559	-0-	-50	B	-0-	41	1	506	3	N	11	11	1			-0-
								12	9									
03	651	N	621	-0-	-30	B	-0-	57	1	564	3	N	-0-					-0-
04	630	N	537	-0-	-93	B	-0-	54	1	483	3	N	-0-					-0-
*05	670	N	670	-0-	-0-	B	-0-	56	1	600	3	N	13	13	1			-0-
								14	9									

EDENS WELL #: 9 RRCID -> 170046 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8790 - 10045

12	2968	X	2968	-0-	-0-	B	-0-	227	1	2726	3	Y	14	39	1			23
								15	9									
01	3005	X	3005	-0-	-0-	B	-0-	232	1	2765	3	Y	7					30
								8	9									
02	2762	X	2762	-0-	-0-	B	-0-	232	1	2530	3	Y	-0-					30
03	2976	X	2937	-0-	-39	B	-0-	239	1	2674	3	Y	22					52
								24	9									
04	2910	X	2619	-0-	-291	B	-0-	224	1	2383	3	Y	11					63
								12	9									
05	3007	X	2542	-0-	-465	B	-0-	239	1	2303	3	Y	-0-	2	5			61

EDENS WELL #: 13 RRCID -> 181934 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 10006

12	2832	N	2832	-0-	-0-	B	-0-	216	1	2595	3	N	19					62
								21	9									
01	2867	N	2867	-0-	-0-	B	-0-	221	1	2632	3	N	13					75
								14	9									
02	2607	N	2607	-0-	-0-	B	-0-	218	1	2374	3	N	14					89
								15	9									
03	2728	N	2728	-0-	-0-	B	-0-	223	1	2491	3	N	13					102
								14	9									
04	2605	N	2605	-0-	-0-	B	-0-	222	1	2363	3	N	18					120
								20	9									
*05	2603	N	2603	-0-	-0-	B	-0-	244	1	2344	3	N	14					134
								15	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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	2741	N	2741	-0-	-0- B	-0-	209	1	2502	3	N	27					69
							30	9									
01	2583	N	2583	-0-	-0- B	-0-	199	1	2372	3	N	11					80
							12	9									
02	2406	N	2406	-0-	-0- B	-0-	200	1	2186	3	N	18	60	1			38
							20	9									
03	2428	N	2428	-0-	-0- B	-0-	198	1	2213	3	N	15					53
							17	9									
04	2222	N	2222	-0-	-0- B	-0-	190	1	2019	3	N	12					65
							13	9									
05	1271	N	1263	-0-	-8 B	-0-	118	1	1134	3	N	10					75
							11	9									

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	2201	N	1884	-0-	-317 B	-0-	144	1	1731	3	N	8					55
							9	9									
01	2077	N	2010	-0-	-67 B	-0-	155	1	1847	3	N	7					62
							8	9									
02	2059	N	1855	-0-	-204 B	-0-	154	1	1681	3	N	18					80
							20	9									
03	2034	N	2034	-0-	-0- B	-0-	166	1	1857	3	N	10	62	1			28
							11	9									
04	1950	N	1887	-0-	-63 B	-0-	161	1	1711	3	N	14					42
							15	9									
05	1984	N	1825	-0-	-159 B	-0-	172	1	1650	3	N	3					45
							3	9									

EDENS WELL #: 14 RRCID -> 185097 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8870 - 9740

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

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	713	N	580	-0-	-133 B	-0-	45	1	535	3	N	-0-					57
01	620	N	566	-0-	-54 B	-0-	44	1	522	3	N	-0-					57
02	638	N	453	-0-	-185 B	-0-	38	1	415	3	N	-0-					57
03	589	N	463	-0-	-126 B	-0-	38	1	425	3	N	-0-					57
04	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	55	1	586	3	N	-0-					57
*05	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	79	1	763	3	N	-0-					57

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	186	N	173	-0-	-13 B	-0-	29	1	141	3	N	3					55
							3	9									
01	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	32	1	152	3	N	7					62
							8	9									
02	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	33	1	147	3	N	5					67
							6	9									
03	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	33	1	163	3	N	3					70
							3	9									
04	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	35	1	151	3	N	7					77
							8	9									
05	186	N	150	-0-	-36 B	-0-	28	1	119	3	N	3					80
							3	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
EDENS WELL #: 19 RRCID -> 238535 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8835 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2322	N	2322	-0-	-0- B	-0-	395	1	1921	3	N	5					63
							6	9									
01	2152	N	2152	-0-	-0- B	-0-	371	1	1768	3	N	12					75
							13	9									
02	2089	N	2089	-0-	-0- B	-0-	377	1	1702	3	N	9					84
							10	9									
03	2312	N	2312	-0-	-0- B	-0-	387	1	1911	3	N	13	62	1			35
							14	9									
04	2250	N	2250	-0-	-0- B	-0-	418	1	1821	3	N	10					45
							11	9									
*05	2305	N	2305	-0-	-0- B	-0-	431	1	1865	3	N	8					53
							9	9									

EDENS WELL #: 20 RRCID -> 246978 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8776 - 10098

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42

EDENS WELL #: 16 RRCID -> 255105 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8820 - 9245

12	3432	X	3432	-0-	-0- B	-0-	263	1	3150	3	N	17					90
							19	9									
01	3380	X	3380	-0-	-0- B	-0-	261	1	3108	3	N	10					100
							11	9									
02	3079	X	3079	-0-	-0- B	-0-	257	1	2805	3	N	15	85	1			30
							17	9									
03	3297	X	3297	-0-	-0- B	-0-	269	1	3009	3	N	17					47
							19	9									
04	3050	X	3050	-0-	-0- B	-0-	260	1	2765	3	N	23					70
							25	9									
*05	3001	X	3001	-0-	-0- B	-0-	282	1	2711	3	N	7					77
							8	9									

MOON WELL #: 1 RRCID -> 261991 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9882 - 10120

12	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					70
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DANIELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143834 COMPL. DATE 12/25/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8920 - 9892

12	3537	X	3537	-0-	-0- B	-0-	125	1	3384	2	Y	25	73	1			31
							28	9									
01	2525	X	2525	-0-	-0- B	-0-	91	1	2400	2	Y	31					62
							34	9									
02	3202	X	3202	-0-	-0- B	-0-	112	1	3073	2	Y	15					77
							17	9									
03	2945	X	2326	-0-	-619 B	-0-	82	1	2219	2	Y	23	83	1			17
							25	9									
04	2850	X	1805	-0-	-1045 B	-0-	67	1	1706	2	Y	29					46
							32	9									
05	2945	X	2547	-0-	-398 B	-0-	97	1	2427	2	Y	21					67
							23	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	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	28	1 6 9	750	2	Y	5	16	1			6
01	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	24	1 9	649	2	Y	8					14
02	783	N	698	-0-	-85 B	-0-	24	1 3 9	671	2	Y	3					17
03	775	N	686	-0-	-89 B	-0-	24	1 8 9	654	2	Y	7	19	1			5
04	660	N	111	-0-	-549 B	-0-	4	1 2 9	105	2	Y	2					7
05	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					Y	-0-					7

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 185828 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9226 - 10462

12	341	N	239	-0-	-102 B	-0-	231	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
01	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	529	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
02	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	551	2	8	9	Y	7	4	8			3
03	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					Y	8	8	8			-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 212247 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10588 - 10876

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

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 214329 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9420 - 10130

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-

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231384 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11946 PERF. 8816 - 11800

12	4829	X	4829	-0-	-0- B	-0-	96	1 9	4724	2	N	8	1	8			194
01	4149	X	4149	-0-	-0- B	-0-	85	1 12 9	4052	2	N	11	172	1	2	8	31
02	3835	X	3835	-0-	-0- B	-0-	78	1 3 9	3754	2	N	3					34
03	3157	X	3157	-0-	-0- B	-0-	63	1 10 9	3084	2	N	9					43
04	3291	X	3291	-0-	-0- B	-0-	38	1 15 9	3238	2	N	14	1	8			56
*05	2888	X	2888	-0-	-0- B	-0-	61	1 14 9	2813	2	N	13	2	8			67

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
REESE WELL #: 1 RRCID -> 240554 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11977 PERF. 8818 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4007	X	4007	-0-	-0- B	-0-	79 36	1 9	3892	2	N	33					145
01	3992	X	3992	-0-	-0- B	-0-	81 36	1 9	3875	2	N	33	1	8			177
02	3556	X	3556	-0-	-0- B	-0-	71 41	1 9	3444	2	N	37	187	1			27
03	3583	X	3583	-0-	-0- B	-0-	71 25	1 9	3487	2	N	23					50
04	3606	X	3606	-0-	-0- B	-0-	41 32	1 9	3533	2	N	29	1	8			78
*05	3858	X	3858	-0-	-0- B	-0-	81 34	1 9	3743	2	N	31	2	8			107

WALLACE WELL #: 3 RRCID -> 254420 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 10400

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

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257121 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 9109 - 10390

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

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262195 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 10516

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

BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263463 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740

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

JORDAN WELL #: 3 RRCID -> 265362 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 8768 - 11744

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 265408 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 8816 - 11816

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

BROWN, ANNIE WELL #: 2H RRCID -> 270496 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10711 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22847	X	21201	-0-	-1646	B	-0-	318 156	1 9	20727	2	N	142	181	1	21	8	59
01	22568	X	20111	-0-	-2457	B	-0-	313 132	1 9	19666	2	N	120	12	8			167
02	21605	X	16670	-0-	-4935	B	-0-	244 124	1 9	16302	2	N	113	179	1	11	8	90
03	23095	X	21909	-0-	-1186	B	-0-	435 136	1 9	21338	2	N	124	176	1			38
04	22350	X	20478	-0-	-1872	B	-0-	383 112	1 9	19983	2	N	102	6	8			134
05	21204	X	20776	-0-	-428	B	-0-	392 118	1 9	20266	2	N	107					241

ADAMS, W.T. WELL #: 2H RRCID -> 277597 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10662 - 16346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34007	X	29146	-0-	-4861	B	-0-	28873	2	273	9	N	248	370	1			92
01	33232	X	26615	-0-	-6617	B	-0-	26356	2	259	9	N	235	193	1	4	8	130
02	30595	X	29947	-0-	-648	B	-0-	29648	2	299	9	N	272	190	1	5	8	207
03	32054	X	27480	-0-	-4574	B	-0-	27295	2	185	9	N	168	180	1			195
04	30000	X	25525	-0-	-4475	B	-0-	25309	2	216	9	N	196	331	1	10	8	50
05	32023	X	26535	-0-	-5488	B	-0-	26293	2	242	9	N	220					270

JORDAN WELL #: 4H RRCID -> 279911 COMPL. DATE 05/16/2020 TOTAL DEPTH 10067 PERF.10334 - 15955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25389	X	24379	-0-	-1010	B	-0-	383 274	1 9	23722	2	Y	249	273	1			57
01	25180	X	25180	-0-	-0-	B	-0-	376 201	1 9	24603	2	Y	183	188	1			52
02	22011	X	20503	-0-	-1508	B	-0-	349 242	1 9	19912	2	Y	220	189	1			83
03	25180	X	25180	-0-	-0-	B	-0-	400 231	1 9	24549	2	Y	210	193	1			100
04	24626	X	24626	-0-	-0-	B	-0-	424 261	1 9	23941	2	Y	237	297	1			40
05	25172	X	13035	-0-	-12137	B	-0-	231 103	1 9	12701	2	Y	94					134

JORDAN WELL #: 5H RRCID -> 279912 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10464 - 15677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27559	X	24139	-0-	-3420	B	-0-	380 261	1 9	23498	2	Y	237	267	1			55
01	27559	X	24262	-0-	-3297	B	-0-	362 187	1 9	23713	2	Y	170	176	1			49
02	21286	X	19523	-0-	-1763	B	-0-	333 222	1 9	18968	2	Y	202	175	1			76
03	22754	X	20762	-0-	-1992	B	-0-	330 184	1 9	20248	2	Y	167	163	1			80
04	22020	X	19219	-0-	-2801	B	-0-	331 196	1 9	18692	2	Y	178	228	1			30
05	22754	X	20536	-0-	-2218	B	-0-	364 171	1 9	20001	2	Y	155					185

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	40610	X	38424	-0-	-2186	B	-0-	37907	2	517	9	Y	470	455	1			91
01	39680	X	32958	-0-	-6722	B	-0-	32446	2	512	9	Y	465	453	1			103
02	37120	X	37028	-0-	-92	B	-0-	36553	2	475	9	Y	432	464	1			71
03	39680	X	33851	-0-	-5829	B	-0-	33411	2	440	9	Y	400	299	1			172
04	37170	X	30754	-0-	-6416	B	-0-	30347	2	407	9	Y	370	427	1			115
05	39587	X	30873	-0-	-8714	B	-0-	30462	2	411	9	Y	374					489

XTO ENERGY INC. 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142706 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8934 - 9936

12	1767	N	1561	-0-	-206	B	-0-	68	1	1489	2	Y	4	3	1	1	8	7
								4	9									
01	1612	N	1437	-0-	-175	B	-0-	63	1	1370	2	Y	4	3	1			8
								4	9									
02	1508	N	948	-0-	-560	B	-0-	41	1	900	2	Y	6	3	1	2	8	9
								7	9									
03	1550	N	1218	-0-	-332	B	-0-	53	1	1159	2	Y	5	7	1			7
								6	9									
04	1380	N	997	-0-	-383	B	-0-	44	1	949	2	Y	4	4	1			7
								4	9									
*05	1070	N	1070	-0-	-0-	B	-0-	47	1	1019	2	Y	4	4	1			7
								4	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 143580 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8990 - 9830

12	2845	N	2845	-0-	-0-	B	-0-	124	1	2695	2	Y	24	18	1	2	8	43
								26	9									
01	2795	N	2795	-0-	-0-	B	-0-	122	1	2650	2	Y	21	18	1	1	8	45
								23	9									
02	2610	N	2562	-0-	-48	B	-0-	112	1	2426	2	Y	22	18	1	5	8	44
								24	9									
03	2809	N	2809	-0-	-0-	B	-0-	122	1	2653	2	Y	31	38	1			37
								34	9									
04	2700	N	2378	-0-	-322	B	-0-	104	1	2250	2	Y	22	20	1			39
								24	9									
05	2728	N	2536	-0-	-192	B	-0-	111	1	2402	2	Y	21	21	1			39
								23	9									

TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144222 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9008 - 9922

12	1054	N	1052	-0-	-2	B	-0-	46	1	1005	2	Y	1	1	1			2
								1	9									
01	1054	N	997	-0-	-57	B	-0-	44	1	952	2	Y	1	1	1			2
								1	9									
02	992	N	992	-0-	-0-	B	-0-	44	1	946	2	Y	2	1	1	1	8	2
								2	9									
03	1139	N	1139	-0-	-0-	B	-0-	50	1	1087	2	Y	2	2	1			2
								2	9									
04	1135	N	1135	-0-	-0-	B	-0-	50	1	1084	2	Y	1	1	1			2
								1	9									
*05	1299	N	1299	-0-	-0-	B	-0-	57	1	1241	2	Y	1	1	1			2
								1	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7688	X	7658	-0-		-30	B	-0-		336	1	7302	2	Y	18	3	1	14	8	7
										20	9									
01	7688	X	6972	-0-		-716	B	-0-		306	1	6658	2	Y	7	3	1	4	8	7
										8	9									
02	7192	X	5939	-0-		-1253	B	-0-		260	1	5647	2	Y	29	3	1	26	8	7
										32	9									
03	7688	X	7118	-0-		-570	B	-0-		313	1	6798	2	Y	6	6	1	1	8	6
										7	9									
04	7440	X	6545	-0-		-895	B	-0-		288	1	6254	2	Y	3	3	1			6
										3	9									
05	7657	X	6455	-0-		-1202	B	-0-		284	1	6168	2	Y	3	3	1			6
										3	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 146803 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8850 - 9890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1585	N	1585	-0-		-0-	B	-0-		69	1	1502	2	Y	13	10	1	1	8	23
										14	9									
01	1674	N	1561	-0-		-113	B	-0-		68	1	1480	2	Y	12	10	1			25
										13	9									
02	1595	N	1510	-0-		-85	B	-0-		66	1	1430	2	Y	13	10	1	2	8	26
										14	9									
03	1889	N	1889	-0-		-0-	B	-0-		82	1	1788	2	Y	17	22	1			21
										19	9									
04	1767	N	1767	-0-		-0-	B	-0-		77	1	1677	2	Y	12	11	1			22
										13	9									
*05	2006	N	2006	-0-		-0-	B	-0-		88	1	1906	2	Y	11	12	1			21
										12	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148124 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8977 - 9980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	N	2171	-0-		-371	B	-0-		170	1	1995	2	Y	5	1	8			27
										6	9									
01	2338	N	2338	-0-		-0-	B	-0-		216	1	2115	2	Y	6	1	8			32
										7	9									
02	1714	N	1714	-0-		-0-	B	-0-		150	1	1543	2	Y	19	27	1	1	8	23
										21	9									
03	2170	N	2089	-0-		-81	B	-0-		177	1	1900	2	Y	11	26	1			8
										12	9									
04	2250	N	1694	-0-		-556	B	-0-		178	1	1501	2	Y	14					22
										15	9									
05	1829	N	1573	-0-		-256	B	-0-		144	1	1420	2	Y	8					30
										9	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 4 RRCID -> 151056 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8856 - 9892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1184	N	1184	-0-		-0-	B	-0-		52	1	1131	2	Y	1	1	1			2
										1	9									
01	1085	N	1007	-0-		-78	B	-0-		44	1	962	2	Y	1	1	1			2
										1	9									
02	1015	N	826	-0-		-189	B	-0-		36	1	789	2	Y	1	1	1			2
										1	9									
03	1085	N	1081	-0-		-4	B	-0-		47	1	1032	2	Y	2	2	1			2
										2	9									
04	1056	N	1056	-0-		-0-	B	-0-		46	1	1009	2	Y	1	1	1			2
										1	9									
*05	1070	N	1070	-0-		-0-	B	-0-		47	1	1022	2	Y	1	1	1			2
										1	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CORDRAY UNIT WELL #: 1-D RRCID -> 152579 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 9104 - 10068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * 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.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2020

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 172876 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8892 - 9956

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

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 173375 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 10028

12	2883 X	2330	-0-	-553	B	-0-	182 12	1 9	2136	2	Y	11	2	8			62
01	2883 X	2419	-0-	-464	B	-0-	223 12	1 9	2184	2	Y	11	1	8			72
02	2436 X	1839	-0-	-597	B	-0-	159 44	1 9	1636	2	Y	40	59	1	2	8	51
03	2356 X	1824	-0-	-532	B	-0-	153 26	1 9	1645	2	Y	24	56	1	1	8	18
04	2340 X	1941	-0-	-399	B	-0-	202 39	1 9	1700	2	Y	35					53
05	2418 X	1719	-0-	-699	B	-0-	157 19	1 9	1543	2	Y	17					70

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 173876 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8800 - 9935

12	775 N	659	-0-	-116	B	-0-	27 35	1 9	597	2	Y	32	26	1	1	8	60
01	632 N	632	-0-	-0-	B	-0-	26 33	1 9	573	2	Y	30	26	1			64
02	580 N	514	-0-	-66	B	-0-	21 26	1 9	467	2	Y	24	25	1	2	8	61
03	651 N	288	-0-	-363	B	-0-	11 48	1 9	229	2	Y	44	53	1			52
04	600 N	111	-0-	-489	B	-0-	3 35	1 9	73	2	Y	32	28	1			56
05	558 N	12	-0-	-546	B	-0-	9	2	3	9	Y	3	23	1			36

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 6 RRCID -> 174264 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9120 - 9796

12	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	1 12	1 9	24	2	Y	11	9	1			20
01	31 N	24	-0-	-7	B	-0-	1 11	1 9	12	2	Y	10	9	1			21
02	29 N	20	-0-	-9	B	-0-	9	2	11	9	Y	10	8	1			23
03	31 N	30	-0-	-1	B	-0-	1 15	1 9	14	2	Y	14	19	1			18
04	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-					Y	1	8	1			11
05	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-	4	1			7

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 174359 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1824	N	1824	-0-	-0- B	-0-	80	1	1730	2	Y	13	9	1	2	8	21
							14	9									
01	1829	N	1816	-0-	-13 B	-0-	79	1	1725	2	Y	11	9	1	1	8	22
							12	9									
02	1769	N	1715	-0-	-54 B	-0-	75	1	1626	2	Y	13	9	1	5	8	21
							14	9									
03	2005	N	2005	-0-	-0- B	-0-	87	1	1901	2	Y	15	18	1			18
							17	9									
04	1770	N	1740	-0-	-30 B	-0-	76	1	1652	2	Y	11	10	1			19
							12	9									
05	1829	N	1809	-0-	-20 B	-0-	79	1	1719	2	Y	10	10	1			19
							11	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 175665 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8868 - 10032

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

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 8 RRCID -> 177013 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8750 - 9926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	4	2			Y	-0-	1	1			1
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4 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-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 9 RRCID -> 177076 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1860	-0-	-31 B	-0-	80	1	1737	2	Y	39	29	1	3	8	68
							43	9									
01	1866	N	1866	-0-	-0- B	-0-	80	1	1749	2	Y	34	29	1	1	8	72
							37	9									
02	1749	N	1749	-0-	-0- B	-0-	75	1	1638	2	Y	33	29	1	6	8	70
							36	9									
03	2176	N	2176	-0-	-0- B	-0-	93	1	2029	2	Y	49	60	1			59
							54	9									
04	1800	N	1228	-0-	-572 B	-0-	52	1	1136	2	Y	36	32	1			63
							40	9									
05	1860	N	507	-0-	-1353 B	-0-	21	1	458	2	Y	25	31	1			57
							28	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 181014 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8842 - 9994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	N	2565	-0-	-380 B	-0-	200	1	2354	2	Y	10	3	8			46
							11	9									
01	2695	N	2695	-0-	-0- B	-0-	249	1	2437	2	Y	8	1	8			53
							9	9									
02	2227	N	2227	-0-	-0- B	-0-	194	1	1996	2	Y	34	45	1	3	8	39
							37	9									
03	2573	N	2415	-0-	-158 B	-0-	204	1	2189	2	Y	20	44	1	1	8	14
							22	9									
04	2610	N	2575	-0-	-35 B	-0-	270	1	2274	2	Y	28					42
							31	9									
05	2387	N	1475	-0-	-912 B	-0-	135	1	1326	2	Y	13					55
							14	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GENECOV WELL #: 1 RRCID -> 182982 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9000 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2	Y	-0-			-0-
01	279	N	273	-0-	-6 B	-0-	273	2	Y	-0-			-0-
02	290	N	266	-0-	-24 B	-0-	266	2	Y	-0-			-0-
03	372	N	292	-0-	-80 B	-0-	292	2	Y	-0-			-0-
04	270	N	137	-0-	-133 B	-0-	137	2	Y	-0-			-0-
05	279	N	116	-0-	-163 B	-0-	116	2	Y	-0-			-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 10 RRCID -> 184363 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8884 - 9898

12	1878	N	1878	-0-	-0- B	-0-	81	1	1762	2	Y	32	25	1	2	8	58
							35	9									
01	1767	N	1764	-0-	-3 B	-0-	76	1	1655	2	Y	30	25	1	1	8	62
							33	9									
02	1615	N	1615	-0-	-0- B	-0-	70	1	1514	2	Y	28	25	1	5	8	60
							31	9									
03	1891	N	1765	-0-	-126 B	-0-	76	1	1643	2	Y	42	51	1			51
							46	9									
04	1710	N	1707	-0-	-3 B	-0-	74	1	1600	2	Y	30	27	1			54
							33	9									
*05	1784	N	1784	-0-	-0- B	-0-	77	1	1676	2	Y	28	29	1			53
							31	9									

GENECOV WELL #: 2 RRCID -> 185566 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9964 - 10208

12	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
*05	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 11 RRCID -> 188140 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8773 - 9912

12	2046	N	1949	-0-	-97 B	-0-	83	1	1814	2	Y	47	36	1	4	8	83
							52	9									
01	1891	N	1888	-0-	-3 B	-0-	81	1	1760	2	Y	43	36	1	1	8	89
							47	9									
02	1829	N	1829	-0-	-0- B	-0-	78	1	1697	2	Y	49	35	1	8	8	95
							54	9									
03	2031	N	2031	-0-	-0- B	-0-	86	1	1879	2	Y	60	79	1			76
							66	9									
04	1942	N	1942	-0-	-0- B	-0-	83	1	1812	2	Y	43	40	1			79
							47	9									
05	1953	N	1952	-0-	-1 B	-0-	84	1	1824	2	Y	40	42	1			77
							44	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 5 RRCID -> 188322 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8783 - 9943

12	1984	N	1679	-0-	-305 B	-0-	74	1	1601	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
01	1829	N	1539	-0-	-290 B	-0-	68	1	1470	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1479	N	1474	-0-	-5 B	-0-	64	1	1401	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
03	1674	N	1403	-0-	-271 B	-0-	62	1	1341	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1224	-0-	-276 B	-0-	54	1	1170	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1402	-0-	-179 B	-0-	62	1	1340	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 1 RRCID -> 188752 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9930 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1191	-0-	-328 B	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1105	-0-	-352 B	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
02	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
03	1493	N	1493	-0-	-0- B	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
04	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1212	-0-	-307 B	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 2 RRCID -> 189181 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9922 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	881	-0-	-297 B	-0-	872	2	9	9	Y	8	187	1			20
01	899	N	782	-0-	-117 B	-0-	782	2			Y	-0-					20
02	1111	N	1111	-0-	-0- B	-0-	1089	2	22	9	Y	20					40
03	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	909	2	85	9	Y	77					117
04	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	793	2			Y	-0-					117
05	1178	N	1032	-0-	-146 B	-0-	1032	2			Y	-0-					117

TOMPKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189191 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8736 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
01	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
02	290	N	250	-0-	-40 B	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	241	-0-	-7 B	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	238	-0-	-92 B	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	230	-0-	-49 B	-0-	230	2			Y	-0-					-0-

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	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441	2			Y	-0-					150
01	1519	N	1519	-0-	-0- B	-0-	1519	2			Y	-0-					150
02	1258	N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258	2			Y	-0-					150
03	1514	N	1514	-0-	-0- B	-0-	1469	2	45	9	Y	41					191
04	1506	N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506	2			Y	-0-					191
*05	1663	N	1663	-0-	-0- B	-0-	1600	2	63	9	Y	57					248

TOMPKINS, ELVE WELL #: 7 RRCID -> 190984 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8779 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	796	-0-	-692 B	-0-	35	1	759	2	Y	2	1	1	1	8	2
							2	9									
01	1395	N	749	-0-	-646 B	-0-	33	1	714	2	Y	2	1	1	1	8	2
							2	9									
02	1421	N	672	-0-	-749 B	-0-	29	1	639	2	Y	4	1	1	3	8	2
							4	9									
03	806	N	758	-0-	-48 B	-0-	33	1	723	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	33	1	719	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*05	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	37	1	807	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 12 RRCID -> 191185 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8812 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1699	N	1699	-0-	-0- B	-0-	74	1	1612	2	Y	12	7	1	3	8	17
							13	9									
01	1647	N	1647	-0-	-0- B	-0-	72	1	1565	2	Y	9	7	1	1	8	18
							10	9									
02	1413	N	1413	-0-	-0- B	-0-	62	1	1337	2	Y	13	7	1	6	8	18
							14	9									
03	1652	N	1652	-0-	-0- B	-0-	72	1	1567	2	Y	12	15	1			15
							13	9									
04	1601	N	1601	-0-	-0- B	-0-	70	1	1521	2	Y	9	8	1			16
							10	9									
*05	1658	N	1658	-0-	-0- B	-0-	72	1	1576	2	Y	9	9	1			16
							10	9									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 4 RRCID -> 191304 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9070 - 10170

12	2169	N	2169	-0-	-0- B	-0-	2169	2			Y	-0-					-0-
01	2170	N	2156	-0-	-14 B	-0-	2156	2			Y	-0-					-0-
02	2001	N	1875	-0-	-126 B	-0-	1875	2			Y	-0-					-0-
03	2190	N	2190	-0-	-0- B	-0-	2190	2			Y	-0-					-0-
04	2100	N	1974	-0-	-126 B	-0-	1974	2			Y	-0-					-0-
05	2015	N	1943	-0-	-72 B	-0-	1943	2			Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 6 RRCID -> 191450 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8772 - 9612

12	1909	N	1909	-0-	-0- B	-0-	84	1	1823	2	Y	2	1	1	1	8	3
							2	9									
01	1939	N	1939	-0-	-0- B	-0-	85	1	1853	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
02	1830	N	1830	-0-	-0- B	-0-	80	1	1747	2	Y	3	1	1	2	8	3
							3	9									
03	1617	N	1617	-0-	-0- B	-0-	71	1	1543	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
04	1500	N	1476	-0-	-24 B	-0-	65	1	1410	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
05	1550	N	1519	-0-	-31 B	-0-	67	1	1450	2	Y	2	2	1			3
							2	9									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 5 RRCID -> 191669 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9056 - 10136

12	1240	N	1029	-0-	-211 B	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
01	1240	N	776	-0-	-464 B	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
02	1160	N	929	-0-	-231 B	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	969	-0-	-54 B	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	24	-0-	-726 B	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	4	-0-	-988 B	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 191976 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8901 - 9634

12	2576	N	2576	-0-	-0- B	-0-	201	1	2367	2	Y	7	3	8			29
							8	9									
01	2450	N	2450	-0-	-0- B	-0-	226	1	2217	2	Y	6	1	8			34
							7	9									
02	1943	N	1868	-0-	-75 B	-0-	164	1	1681	2	Y	21	28	1	3	8	24
							23	9									
03	2077	N	1823	-0-	-254 B	-0-	154	1	1655	2	Y	13	27	1	1	8	9
							14	9									
04	2095	N	2095	-0-	-0- B	-0-	220	1	1856	2	Y	17					26
							19	9									
05	1984	N	1719	-0-	-265 B	-0-	158	1	1551	2	Y	9					35
							10	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 191978 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8856 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1732	-0-		-35 B	-0-	135	1	1589	2	Y	7	2	8			32
								8	9									
01	1550	N	1370	-0-		-180 B	-0-	126	1	1237	2	Y	6	1	8			37
								7	9									
02	1356	N	1356	-0-		-0- B	-0-	118	1	1213	2	Y	23	31	1	2	8	27
								25	9									
03	1736	N	1343	-0-		-393 B	-0-	113	1	1216	2	Y	13	30	1			10
								14	9									
04	1786	N	1786	-0-		-0- B	-0-	187	1	1578	2	Y	19					29
								21	9									
05	1457	N	1181	-0-		-276 B	-0-	108	1	1063	2	Y	9					38
								10	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. GAS	(I) LIFT(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	1830	-0-		-61 B	-0-	80	1	1730	2	Y	18	1	8			24
								20	9									
01	1899	N	1899	-0-		-0- B	-0-	83	1	1805	2	Y	10	23	1			11
								11	9									
02	1711	N	1462	-0-		-249 B	-0-	64	1	1387	2	Y	10	2	8			19
								11	9									
03	1829	N	1476	-0-		-353 B	-0-	64	1	1399	2	Y	12	23	1			8
								13	9									
04	1830	N	1548	-0-		-282 B	-0-	67	1	1466	2	Y	14					22
								15	9									
05	1550	N	1548	-0-		-2 B	-0-	68	1	1471	2	Y	8	24	1			6
								9	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 10 RRCID -> 193040 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9004 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1953	-0-		-186 B	-0-	86	1	1865	2	Y	2	1	8			1
								2	9									
01	2069	N	2069	-0-		-0- B	-0-	91	1	1977	2	Y	1	1	1	1	8	-0-
								1	9									
02	1885	N	1445	-0-		-440 B	-0-	63	1	1380	2	Y	2	1	8			1
								2	9									
03	1953	N	1063	-0-		-890 B	-0-	47	1	1016	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2010	N	1060	-0-		-950 B	-0-	47	1	1012	2	Y	1					1
								1	9									
05	1550	N	1017	-0-		-533 B	-0-	45	1	972	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 9 RRCID -> 194064 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8983 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2374	-0-		-13 B	-0-	104	1	2270	2	Y	-0-					-0-
01	2480	N	2305	-0-		-175 B	-0-	101	1	2204	2	Y	-0-					-0-
02	2262	N	2130	-0-		-132 B	-0-	94	1	2036	2	Y	-0-					-0-
03	2387	N	2201	-0-		-186 B	-0-	97	1	2104	2	Y	-0-					-0-
04	2220	N	2166	-0-		-54 B	-0-	95	1	2071	2	Y	-0-					-0-
*05	2353	N	2353	-0-		-0- B	-0-	103	1	2250	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU-TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 194894 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9141 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	2294	N	2186	-0-		-108	B	-0-	96	1 2	2088	2	Y	2	1	8			2
01	2294	N	2205	-0-		-89	B	-0-	97	1 1	2107	2	Y	1	2	1			1
02	2059	N	1702	-0-		-357	B	-0-	75	1 2	1625	2	Y	2	2	1	1	8	-0-
03	2201	N	1644	-0-		-557	B	-0-	72	1 1	1571	2	Y	1					1
04	2130	N	1204	-0-		-926	B	-0-	53	1 2	1149	2	Y	2	1	8			2
05	1829	N	1592	-0-		-237	B	-0-	70	1 1	1521	2	Y	1	2	1			1

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. 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	3066	X	3066	-0-		-0-	B	-0-	135	1 4	2927	2	Y	4	2	8			3
01	3064	X	3064	-0-		-0-	B	-0-	135	1 3	2926	2	Y	3	3	1	1	8	2
02	2668	X	2596	-0-		-72	B	-0-	114	1 4	2478	2	Y	4	2	1	3	8	1
03	2852	X	2688	-0-		-164	B	-0-	118	1 1	2569	2	Y	1					2
04	3109	X	3109	-0-		-0-	B	-0-	137	1	2972	2	Y	-0-					2
*05	2839	N	2839	-0-		-0-	B	-0-	125	1 1	2713	2	Y	1	2	1			1

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. 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	1206	N	1206	-0-		-0-	B	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
01	1056	N	1056	-0-		-0-	B	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
02	1136	N	1136	-0-		-0-	B	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-
03	1045	N	1045	-0-		-0-	B	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
04	1000	N	1000	-0-		-0-	B	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
*05	1414	N	1414	-0-		-0-	B	-0-	1414	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. 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	768	-0-		-255	B	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	623	-0-		-338	B	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
02	841	N	814	-0-		-27	B	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
03	869	N	869	-0-		-0-	B	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
04	802	N	802	-0-		-0-	B	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	508	-0-		-360	B	-0-	508	2			Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 11 RRCID -> 197317 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8892 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1643	N	1609	-0-		-34	B	-0-	71	1 1	1537	2	Y	1	1	8			-0-
01	1589	N	1589	-0-		-0-	B	-0-	70	1	1519	2	Y	-0-					-0-
02	1549	N	1549	-0-		-0-	B	-0-	68	1 2	1479	2	Y	2	2	8			-0-
03	1612	N	1448	-0-		-164	B	-0-	64	1	1384	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1527	-0-		-3	B	-0-	67	1 1	1459	2	Y	1	1	8			-0-
05	1643	N	1554	-0-		-89	B	-0-	68	1	1486	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU-TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 197635 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9214 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	118	1	2567	2	Y	27	2	8			53
							30	9									
01	2617	N	2617	-0-	-0- B	-0-	113	1	2467	2	Y	34	52	1	1	8	34
							37	9									
02	2511	N	2511	-0-	-0- B	-0-	109	1	2367	2	Y	32	49	1	6	8	11
							35	9									
03	2418	N	2398	-0-	-20 B	-0-	104	1	2266	2	Y	25					36
							28	9									
04	2647	N	2647	-0-	-0- B	-0-	116	1	2513	2	Y	16	2	8			50
							18	9									
*05	2463	N	2463	-0-	-0- B	-0-	107	1	2336	2	Y	18	50	1			18
							20	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 13 RRCID -> 199023 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9390 - 10272

12	1736	N	1463	-0-	-273 B	-0-	64	1	1399	2	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1307	-0-	-429 B	-0-	57	1	1250	2	Y	-0-					-0-
02	1508	N	1275	-0-	-233 B	-0-	56	1	1219	2	Y	-0-					-0-
03	1739	N	1739	-0-	-0- B	-0-	76	1	1663	2	Y	-0-					-0-
04	2205	N	2205	-0-	-0- B	-0-	97	1	2108	2	Y	-0-					-0-
*05	1866	N	1866	-0-	-0- B	-0-	82	1	1784	2	Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 12 RRCID -> 199302 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 8980 - 10070

12	2550	X	2550	-0-	-0- B	-0-	111	1	2406	2	Y	30	2	8			39
							33	9									
01	3075	X	3075	-0-	-0- B	-0-	134	1	2921	2	Y	18	38	1	1	8	18
							20	9									
02	2641	N	2641	-0-	-0- B	-0-	115	1	2505	2	Y	19	6	8			31
							21	9									
03	2735	N	2735	-0-	-0- B	-0-	119	1	2593	2	Y	21	39	1			13
							23	9									
04	2815	N	2815	-0-	-0- B	-0-	123	1	2663	2	Y	26	2	8			37
							29	9									
*05	2765	N	2765	-0-	-0- B	-0-	121	1	2629	2	Y	14	41	1			10
							15	9									

TOMPKINS TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222710 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8865 - 9862

12	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	407	2	43	9	Y	39					139
01	496	N	290	-0-	-206 B	-0-	280	2	10	9	Y	9					148
02	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			Y	-0-					148
03	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	632	2	73	9	Y	66	186	1			28
04	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	2			Y	-0-					28
*05	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	2			Y	-0-					28

TXU SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 224740 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9694 - 10592

12	2295	N	2295	-0-	-0- B	-0-	99	1	2157	2	Y	35	2	8			46
							39	9									
01	2059	N	2059	-0-	-0- B	-0-	90	1	1948	2	Y	19	44	1			21
							21	9									
02	1711	N	1442	-0-	-269 B	-0-	62	1	1359	2	Y	19	4	8			36
							21	9									
03	1829	N	1549	-0-	-280 B	-0-	67	1	1456	2	Y	24	45	1			15
							26	9									
04	1770	N	1659	-0-	-111 B	-0-	72	1	1556	2	Y	28	1	8			42
							31	9									
05	1550	N	1296	-0-	-254 B	-0-	56	1	1225	2	Y	14	44	1			12
							15	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 14 RRCID -> 228162 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8946 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	3968	-0-		-682	B	-0-	172	1	3735	2	Y	55					76
									61	9									
01	4805	X	4251	-0-		-554	B	-0-	185	1	4031	2	Y	32	73	1			35
									35	9									
02	4495	X	4209	-0-		-286	B	-0-	184	1	3994	2	Y	28					63
									31	9									
03	4805	X	4242	-0-		-563	B	-0-	185	1	4015	2	Y	38	76	1			25
									42	9									
04	4673	X	4673	-0-		-0-	B	-0-	203	1	4419	2	Y	46					71
									51	9									
*05	4582	X	4582	-0-		-0-	B	-0-	200	1	4351	2	Y	28	79	1			20
									31	9									

SHIVERS, E.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232061 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9276 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4671	X	4671	-0-		-0-	B	-0-	205	1	4459	2	Y	6	6	8			-0-
									7	9									
01	4980	X	4980	-0-		-0-	B	-0-	219	1	4758	2	Y	3	3	8			-0-
									3	9									
02	3899	X	3899	-0-		-0-	B	-0-	171	1	3715	2	Y	12	12	8			-0-
									13	9									
03	3892	X	3892	-0-		-0-	B	-0-	171	1	3721	2	Y	-0-					-0-
04	4467	X	4467	-0-		-0-	B	-0-	196	1	4268	2	Y	3	3	8			-0-
									3	9									
*05	4567	X	4567	-0-		-0-	B	-0-	201	1	4366	2	Y	-0-					-0-

ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232805 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8841 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2986	-0-		-176	B	-0-	131	1	2847	2	Y	7	5	8			4
									8	9									
01	3131	X	3098	-0-		-33	B	-0-	136	1	2956	2	Y	5	4	1	2	8	3
									6	9									
02	2929	X	2694	-0-		-235	B	-0-	118	1	2559	2	Y	15	4	1	13	8	1
									17	9									
03	3100	X	2617	-0-		-483	B	-0-	115	1	2500	2	Y	2					3
									2	9									
04	3015	X	3015	-0-		-0-	B	-0-	132	1	2874	2	Y	8	7	8			4
									9	9									
05	3100	X	2851	-0-		-249	B	-0-	125	1	2724	2	Y	2	4	1			2
									2	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. 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	2086	N	2086	-0-		-0-	B	-0-	91	1	1988	2	Y	6	6	8			-0-
									7	9									
01	1378	N	1378	-0-		-0-	B	-0-	61	1	1316	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
02	591	N	591	-0-		-0-	B	-0-	26	1	565	2	Y	-0-					-0-
03	583	N	583	-0-		-0-	B	-0-	26	1	557	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	496	-0-		-14	B	-0-	22	1	474	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	388	-0-		-139	B	-0-	17	1	371	2	Y	-0-					-0-

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	4247	X	4081	-0-	-166 B	-0-	177	1	3838	2	Y	60	4	8			132
							66	9									
01	4216	X	4067	-0-	-149 B	-0-	175	1	3796	2	Y	87	131	1	1	8	87
							96	9									
02	3944	X	3342	-0-	-602 B	-0-	143	1	3112	2	Y	79	129	1	7	8	30
							87	9									
03	4092	X	2986	-0-	-1106 B	-0-	128	1	2784	2	Y	67					97
							74	9									
04	3960	X	3607	-0-	-353 B	-0-	157	1	3407	2	Y	39	3	8			133
							43	9									
05	4092	X	3508	-0-	-584 B	-0-	152	1	3299	2	Y	52	134	1			51
							57	9									

BECKVILLE (PETTIT 6800) 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
HEMBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 288143 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 10575 PERF. N/A

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-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2-C RRCID -> 149454 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 6598 - 6606

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-

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
VICE-SHIVERS WELL #: 2 RRCID -> 202500 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 6746 - 6848

12	248	N	110	-0-	-138	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	45	-0-	-234	-0-	43	2	2	9	Y	2	1	8			1
02	145	N	48	-0-	-97	-0-	40	2	8	9	Y	7	1	8			7
03	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	2			Y	-0-					7
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	59	2	1	9	Y	1	1	8			7
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					7

VICE-SHIVERS WELL #: 5 RRCID -> 282106 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 6778 - 6846

12	4330		3562	-0-	-768	-0-	3511	2	51	9	Y	46					118
01	4030		3704	-0-	-326	-0-	3671	2	33	9	Y	30					148
02	3828	#	2992	-0-	-836	-0-	2957	2	35	9	Y	32					180
03	3720	#	3362	-0-	-358	-0-	3329	2	33	9	Y	30	124	1			86
04	3600	#	3140	-0-	-460	-0-	3112	2	28	9	Y	25					111
05	3689	#	3513	-0-	-176	-0-	3491	2	22	9	Y	20					131

VICE-SHIVERS WELL #: 6 RRCID -> 287389 COMPL. DATE 11/10/2016 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 6746 - 6876

12	SHUT IN		198	-0-	198	2048	197	2	1	9	Y	1					6
01	2079		31	-0-	-2048	-0-	27	2	4	9	Y	4					10
02	87	N	32	-0-	-55	-0-	32	2			Y	-0-					10
03	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2			Y	-0-	2	1			8
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					8
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	17	2	1	9	Y	1					9

BECKVILLE (PETTIT 6800) //CONT.// 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
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	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1405	2	11	9	N	10	123	1			15
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1205	2	7	9	N	6					21
02	1131	N	1098	-0-	-33	-0-	1090	2	8	9	N	7					28
03	1209	N	876	-0-	-333	-0-	873	2	3	9	N	3					31
04	1170	N	949	-0-	-221	-0-	884	2	65	9	N	59					90
*05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1239	2	28	9	N	25					115

ROBINSON-FAULK WELL #: 1 RRCID -> 218468 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6832 - 6844

12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	969	2	7	9	N	6					26
01	837	N	685	-0-	-152	-0-	679	2	6	9	N	5					31
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	843	2	7	9	N	6					37
03	961	N	617	-0-	-344	-0-	616	2	1	9	N	1					38
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	642	2	35	9	N	32					70
05	899	N	668	-0-	-231	-0-	662	2	6	9	N	5					75

CARTER-HURST WELL #: 1 RRCID -> 222755 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6782 - 6792

12	2975	N	2895	-0-	-80	-0-	2889	2	6	9	N	5	174	1			17
01	3100	N	3778	-0-	678	678	3770	2	8	9	N	7					24
02	4079		3401	-0-	-678	-0-	3399	2	2	9	N	2					26
03	2476		2476	-0-	-0-	-0-	2473	2	3	9	N	3					29
04	2747		2747	-0-	-0-	-0-	2745	2	2	9	N	2					31
*05	3485		3485	-0-	-0-	-0-	3431	2	54	9	N	49					80

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284389 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6456 - 6460

12	310	N	172	-0-	-138	-0-	172	2			N	-0-					26
01	279	N	188	-0-	-91	-0-	188	2			N	-0-					26
02	232	N	162	-0-	-70	-0-	162	2			N	-0-					26
03	186	N	55	-0-	-131	-0-	55	2			N	-0-					26
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-					26
05	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	2			N	-0-					26

SOUTHLAND DISPOSAL, L.P. 805561
GOODRICH - TXU SWD WELL #: 1 RRCID -> 215041 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 2230 - 6900

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

GOODRICH-TXU SWD WELL #: 2 RRCID -> 218615 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 3778 PERF. 3466 - 3616

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC 186953

BROOKS, C. WELL #: 1 RRCID -> 187611 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 6807 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					28
01	1953	N	1797	-0-	-156	-0-	1797	2			N	-0-					28
02	1740	N	1657	-0-	-83	-0-	1657	2			N	-0-					28
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					28
04	1740	N	1645	-0-	-95	-0-	1645	2			N	-0-					28
05	1767	N	1713	-0-	-54	-0-	1713	2			N	-0-					28

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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					29
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					29
02	203	N	171	-0-	-32	-0-	171	2			N	-0-					29
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					29
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					29
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					29

BROOKS, C. WELL #: 3 RRCID -> 199179 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6743 - 6758

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

RALEY WELL #: 2 RRCID -> 216453 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6296 - 6883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					84
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					84
02	29	N	26	-0-	-3	-0-	26	2			N	-0-					84
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					84
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					84
*05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					84

AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 262045 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 6847 - 6855

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

AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 264132 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 6887 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265637 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		994	-0-	994	130403	994	2			Y	-0-					-0-
01	SWR 10		964	-0-	964	131367	900	2	64	9	Y	58	58	1			-0-
02	SWR 10		942	-0-	942	132309	942	2			Y	-0-					-0-
03	SWR 10		712	-0-	712	133021	712	2			Y	-0-					-0-
04	SWR 10		988	-0-	988	134009	931	2	57	9	Y	52	52	1			-0-
05	SWR 10		898	-0-	898	134907	898	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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	5394	X	4170	-0-	-1224	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	3696	-0-	-1357	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
02	4582	X	3089	-0-	-1493	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	3211	-0-	-1687	-0-	3038	2	173	9	N	157	157	1			-0-
04	4050	X	2897	-0-	-1153	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	2984	-0-	-1201	-0-	2984	2			N	-0-					-0-

MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 286404 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6528 - 6549

12	18693	X	1196	-0-	-17497	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
01	12555	X	762	-0-	-11793	-0-	762	2			N	-0-					-0-
02	9512	X	420	-0-	-9092	-0-	420	2			N	-0-					-0-
03	1209	X	482	-0-	-727	-0-	347	2	135	9	N	123	123	1			-0-
04	1170	X	279	-0-	-891	-0-	279	2			N	-0-					-0-
05	1209	X	224	-0-	-985	-0-	224	2			N	-0-					-0-

GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
ROSS WELL #: 2 RRCID -> 102524 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6777 - 6795

12	465	N	397	-0-	-68	-0-	232	2	165	9	N	150	150	1			-0-
01	465	N	146	-0-	-319	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	203	N	63	-0-	-140	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	403	N	62	-0-	-341	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206968 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322

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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

PRIOR, FRANK WELL #: 1 U RRCID -> 211872 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7425 - 8670

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

WYLIE, A. WELL #: 1 D RRCID -> 214492 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7036 - 7046

12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 219258 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7441 - 7450

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

ROSS, TUCKER GU WELL #: 2 C RRCID -> 219264 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 7120 - 7130

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 U RRCID -> 220145 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6980 - 6990

12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-			3
01	341	X	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-			3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		Y	-0-			3
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		Y	-0-			3
*05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		Y	-0-			3

PATTERSON, J.L. WELL #: 1 U RRCID -> 221673 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 7349 - 7365

12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
02	29	N	20	-0-	-9	-0-	20	2		N	-0-			-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
*05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-

ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221766 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 7515

12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-			-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
*05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-

GRANT, J.M. WELL #: 2U RRCID -> 221786 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7022 - 7035

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	W	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

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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
*05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BEARD, PO GU WELL #: 2 F RRCID -> 217741 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 7376

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 F RRCID -> 218952 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 7266 - 7282

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALDROP. G.T. GU WELL #: 1 U RRCID -> 219078 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEARD, PO GU WELL #: 1 RRCID -> 219278 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6978 - 7325

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

BEARD, PO GU WELL #: 3 U RRCID -> 219527 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. N/A

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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

12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 221568 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 7183 - 7198

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SEALEY G.U. WELL #: 1-U RRCID -> 222177 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 7169 - 7662

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 C RRCID -> 225262 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 7159 - 8643

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 U RRCID -> 227279 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 7090

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-

JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237621 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 6864

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242455 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 7068

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

MCRAE GU WELL #: 1 RRCID -> 243383 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 6921

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

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243419 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 7200

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

BRIDGES, T.W. WELL #: 1 RRCID -> 244561 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 8000

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

PRICER, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246665 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7180 - 7190

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

JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 249084 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 7152

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

JONES, A. GU WELL #: 6 RRCID -> 249093 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 7130

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BEARD, PO GU WELL #: 6 RRCID -> 254116 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 7084

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263991 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106

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

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281734 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6650 - 11276

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

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282531 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496

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

BECKVILLE, NORTH (COTTON VALLEY) 06650 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HEMBY, T. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091967 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9305 - 10276

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

GEISLER WELL #: 1 RRCID -> 116252 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9899 - 10161

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

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 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9856 - 10078

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

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

12	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	248	1	3497	3	N	103	183	1			95
							113	9									
01	3968	X	3832	-0-	-136	-0-	244	1	3520	3	N	62					157
							68	9									
02	3712	X	3184	-0-	-528	-0-	222	1	2888	3	N	67					224
							74	9									
03	3968	X	3723	-0-	-245	-0-	243	1	3432	3	N	44	188	1			80
							48	9									
04	3720	X	3582	-0-	-138	-0-	239	1	3282	3	N	55					135
							61	9									
05	3844	X	3777	-0-	-67	-0-	248	1	3475	3	N	49					184
							54	9									

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
HOWE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 172557 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 6350 - 6360

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 220387 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 6230 - 6354

12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					-0-
01	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
02	1044	X	-0-	-0-	-1044	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 14 RRCID -> 247028 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6227 - 6232

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

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 21 RRCID -> 268273 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6026 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	N	2530	-0-	-105	-0-	125	1	2405	2	Y	-0-					-0-
01	2604	N	2515	-0-	-89	-0-	129	1	2386	2	Y	-0-					-0-
02	2407	N	2342	-0-	-65	-0-	110	1	2232	2	Y	-0-					-0-
03	2508	N	2480	-0-	-28	-0-	117	1	2363	2	Y	-0-					-0-
04	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	113	1	2281	2	Y	56	52	1			4
							62	9									
*05	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	118	1	2349	2	Y	49	45	1			8
							54	9									

TURNER UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 286784 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5942 - 5960

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 4 RRCID -> 197076 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6212 - 6362

12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	15	1	666	2	Y	17	16	1			4
							19	9									
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	14	1	602	2	Y	15	14	1			5
							17	9									
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	17	1	684	2	Y	21	19	1			7
							23	9									
03	713	N	568	-0-	-145	-0-	13	1	542	2	Y	12	17	1			2
							13	9									
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-

STERRETT WELL #: 7 RRCID -> 203927 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6204 - 6370

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

STERRETT WELL #: 15 RRCID -> 213092 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6180 - 6349

12	1705	N	1327	-0-	-378	-0-	28	1	1235	2	Y	58	67	1			13
							64	9									
01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	43	1	1804	2	Y	85	69	1			29
							94	9									
02	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	43	1	1757	2	Y	102	97	1			34
							112	9									
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	44	1	1813	2	Y	78	95	1			17
							86	9									
04	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	51	1	2018	2	Y	83	87	1			13
							91	9									
*05	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	51	1	1992	2	Y	86	56	1			43
							95	9									

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 217558 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6246 - 6409

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

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	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-

WALLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 276851 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 5998 - 6688

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE, N. (TRAVIS PEAK) 06650 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS WELL #: 1 RRCID -> 122168 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6544 - 6550

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

BECKVILLE, NE. (TRAVIS PEAK) 06652 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
PEP WELL #: 2 RRCID -> 148963 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6612 - 6684

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
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
SEARCY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254550 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8854 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		4560	-0-	4560	4560	4510	3	50	9	Y	45	48	1			6
01	DLQ G-10		4189	-0-	4189	8749	4150	3	39	9	Y	35	34	1			7
02	DLQ G-10		3900	-0-	3900	12649	3870	3	30	9	Y	27	26	1			8
03	17392	X	4743	-0-	-12649	-0-	4697	3	46	9	Y	42	38	1			12
04	4440	X	4139	-0-	-301	-0-	4102	3	37	9	Y	34	43	1			3
05	4557	X	4235	-0-	-322	-0-	4196	3	39	9	Y	35	30	1			8

BECKVILLE, WEST (PETTET, LOWER) 06653 437 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CL&F OPERATING LLC 154789
ADAMS G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 208089 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 6476 - 6520

12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	491	2	8	9	Y	7	5	8			14
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	448	2	4	9	Y	4	16	1			2
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	251	2	10	9	Y	9					11
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					11
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	597	2	4	9	Y	4	2	8			13
*05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	524	2	3	9	Y	3					16

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
SEARCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224070 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6495 - 6501

12	682	N	401	-0-	-281	-0-	401	2			N	-0-					120
01	806	N	751	-0-	-55	-0-	740	2	11	9	N	10					130
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					130
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	954	2	6	9	N	5					135
*04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					135
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

BECKVILLE, WEST (TRAVIS PEAK) 06653 475 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
UOSI OPERATING, INC. 875336
WOOLWORTH "B" WELL #: 2 RRCID -> 279790 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6337 - 6351

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

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
05	14B2 EXT		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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

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	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-

BELLE BOWER (PALUXY) 06917 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
ADAMS, J. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 044131 COMPL. DATE 03/02/1968 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 3211 - 3238

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					20

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 044679 COMPL. DATE 08/09/1968 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3226 - 3260

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					5

SAWMILL, WERNER, UNIT WELL #: RRCID -> 046626 COMPL. DATE 03/12/1969 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3012 - 3203

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2017

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
HARRISON, J. A. WELL #: RRCID -> 155792 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 3108 - 3218

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					926
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					926
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					926
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					926
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					926
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					926

RECLASSIFIED TO OIL 01/25/2017

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 199805 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3080 - 3084

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

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 210569 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3182 - 3186

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

WALKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 211618 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3070 - 3116

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

BRISTOL WELL #: 1 RRCID -> 216163 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 3423 PERF. 3062 - 3191

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

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

TRAVIS PEAK ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 220251 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3168 - 3174

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

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
*05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	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	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	167	1	920	3	N	-0-					17
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	170	1	937	3	N	-0-					17
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	153	1	820	3	N	-0-					17
03	868	N	375	-0-	-493	-0-	60	1	315	3	N	-0-					17
04	840	N	574	-0-	-266	-0-	91	1	483	3	N	-0-					17
05	868	N	418	-0-	-450	-0-	65	1	353	3	N	-0-					17

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

CARROLL, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 242890 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 2971 - 3088

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

JANUARY "A" WELL #: 3 RRCID -> 243487 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3094 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	-0-	-0-	-186	-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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	9	1	55	3	N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	3	N	-0-					-0-
*05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	8	1	49	3	N	-0-					-0-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
WIENER WELL #: 3H RRCID -> 257544 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 3555 - 5118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	568	N	568	-0-	-0-	-0-	79	1	489	3	N	-0-					88
01	496	N	492	-0-	-4	-0-	69	1	423	3	N	-0-					88
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	57	1	353	3	N	-0-					88
03	558	N	160	-0-	-398	-0-	23	1	137	3	N	-0-					88
04	480	N	145	-0-	-335	-0-	20	1	125	3	N	-0-					88
05	434	N	346	-0-	-88	-0-	48	1	298	3	N	-0-					88

BELLE BOWER (PETTIT) 06917 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
REYNOLDS, RUTH A. WELL #: 1 RRCID -> 074504 COMPL. DATE 03/00/1977 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6370 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					620
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					620
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					620
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					620
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					620
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					620

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WERNER-KOYLE WELL #: 2A RRCID -> 186709 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6020 - 6157

12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1383	-0-	-27	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	1440	3			N	-0-					-0-

BELLE BOWER (PETTIT, LO.) 06917 555 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 2 RRCID -> 127942 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6224 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
02	14B2	EXT	-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

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
POPE, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 182727 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6373 - 6387

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

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	2976	X	2931	-0-	-45	-0-	2859	3	72	9	N	65	30	1			116
01	2976	X	2800	-0-	-176	-0-	2779	3	21	9	N	19	75	1			60
02	2784	X	2591	-0-	-193	-0-	2591	3			N	-0-					60
03	2976	X	2135	-0-	-841	-0-	2135	3			N	-0-	35	1			25
04	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					25
*05	3087	N	3087	-0-	-0-	-0-	3087	3			N	-0-					25

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
CARROLL, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 221311 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6082 - 6145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					125
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					125
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					125
04	510	N	401	-0-	-109	-0-	51	1	350	2	N	-0-					125
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

PRODUCED WATER TRANSFER1 LLC 680170
MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282374 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 5970 - 6010

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

BELLE BOWER (RODESSA 'HILL') 06917 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PRODUCED WATER TRANSFER1 LLC 680170
DAVIS SWD WELL #: 3 RRCID -> 201956 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 4882 - 5020

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	196	-0-	-52	-0-	113	1	83	2	N	-0-					53
01	279	N	189	-0-	-90	-0-	118	1	71	2	N	-0-					53
02	203	N	181	-0-	-22	-0-	132	1	49	2	N	-0-					53
03	186	N	159	-0-	-27	-0-	144	1	15	2	N	-0-					53
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	171	1	39	2	N	-0-					53
05	186	N	138	-0-	-48	-0-	130	1	5	2	N	3					56
							3	9									

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
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	620	N	218	-0-	-402	-0-	47	1	171	2	N	-0-					73
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	107	1	290	2	N	-0-					73
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	144	1	283	2	N	-0-					73
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	322	1	773	2	N	4	1	8			76
							4	9									
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	432	1	729	2	N	1	1	8			76
							1	9									
05	465	N	394	-0-	-71	-0-	109	1	285	2	N	-0-					76

LYNCH, MAIZIE WELL #: 1 RRCID -> 260510 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6820 - 6825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	445	1	1629	2	N	-0-					52
01	2046	N	2000	-0-	-46	-0-	542	1	1458	2	N	-0-					52
02	1914	N	1740	-0-	-174	-0-	587	1	1153	2	N	-0-					52
03	2077	N	1832	-0-	-245	-0-	539	1	1293	2	N	-0-					52
04	1950	N	1525	-0-	-425	-0-	567	1	958	2	N	-0-					52
05	1860	N	1272	-0-	-588	-0-	352	1	920	2	N	-0-					52

OLIN INDUSTRIES WELL #: 5 RRCID -> 262884 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1717 - 1721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	12	1	22	2	N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	7	1	13	2	N	-0-					87
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					87

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					375

OLIN INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 117310 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6347 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					209

BAGLEY, UNA WELL #: RRCID -> 120269 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6562 - 6571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					80
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2017

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
POPE, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 261790 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6850 - 7071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

TOPCAT OILFIELD TRANSPORT, LLC 862571
JOHNSON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 149097 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3058 - 3064

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

BELLE BOWER (5200) 06917 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GARY PRODUCTION COMPANY 296448
MCNEESE WELL #: 2 RRCID -> 123978 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5206 - 5211

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

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
SABINE ROYALTY WELL #: 5 RRCID -> 122563 COMPL. DATE 10/24/1986 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6116 - 6130

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

BESSIE "T" (SMACKOVER) 07455 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
SUNRAY OPERATING COMPANY LLC 829652
NEWTON, GEORGE WELL #: 1ST RRCID -> 253735 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8506 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-

BETHANY (BLOSSOM) 07527 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DAVIDSON, JERRY H. 202370
LAWLESS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 043066 COMPL. DATE 06/18/1967 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1934 - 1950

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

ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
LAWLESS, J.H. WELL #: H 1A RRCID -> 087445 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1913 PERF. 1905 - 1913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
02	464 N	349	-0-	-115	-0-	349	2			N	-0-					-0-
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
*05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	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	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
05	310 N	102	-0-	-208	-0-	102	2			N	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 189500 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1946 - 1956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	174 N	168	-0-	-6	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WERNER, L. SAWMILL WELL #: 6 RRCID -> 045884 COMPL. DATE 04/12/1923 TOTAL DEPTH 3836 PERF. 1877 - 1944

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

BETHANY (COTTON VALLEY) 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 160071 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9302 - 9779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 161901 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8366 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 2A RRCID -> 234694 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9382 - 9534

12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	58	N	37	-0-	-21	-0-	37	3			N	-0-					50
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					50
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					50
*05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					50

HUFFMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 234697 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9404 - 9636

12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					42
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					42
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					42
05	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-					42

JONES WELL #: 3A RRCID -> 246054 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9412 - 9673

12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					68
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					68
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					68
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					68
04	900	N	887	-0-	-13	-0-	887	3			N	-0-					68
05	930	N	853	-0-	-77	-0-	853	3			N	-0-					68

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PRIMOS, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 253201 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9380 - 9641

12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	397	2	4	9	N	4	4	8			72
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					72
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					72
03	310	N	175	-0-	-135	-0-	175	2			N	-0-					72
04	270	N	141	-0-	-129	-0-	141	2			N	-0-					72
05	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-					72

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 118938 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 10080 - 10096

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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. 252992
FURRH (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 106988 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8641 - 8856

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

PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 L RRCID -> 187874 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9224 - 9893

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

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

MARTIN CANNON INTERESTS, LLC 528380
BLACK, W. G. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 289215 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 177696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8542 - 9766

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

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 180926 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8674 - 9708

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

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 182558 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8550 - 9704

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

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	682	X	4	-0-	-678	-0-	4	2			Y	-0-					20
01	682	X	290	-0-	-392	-0-	290	2			Y	-0-					20
02	638	X	194	-0-	-444	-0-	187	2	7	9	Y	6	6	8			20
03	426	X	426	-0-	-0-	-0-	417	2	9	9	Y	8	8	8			20
04	270	X	212	-0-	-58	-0-	212	2			Y	-0-					20
05	279	X	254	-0-	-25	-0-	254	2			Y	-0-					20

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-					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

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	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					13
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					13
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					13
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					13
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					13
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					13

INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 184718 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8404 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1144	2	121	9	Y	110	177	1			37
01	1209	N	1109	-0-	-100	-0-	1062	2	47	9	Y	43					80
02	1131	N	934	-0-	-197	-0-	934	2			Y	-0-					80
03	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	1097	2	48	9	Y	44					124
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1067	2	62	9	Y	56	163	1			17
*05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					17

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	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	219	1	786	2	N	-0-					15
01	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	273	1	735	2	N	-0-					15
02	957	N	850	-0-	-107	-0-	218	1	632	2	N	-0-					15
03	992	N	964	-0-	-28	-0-	219	1	745	2	N	-0-					15
04	990	N	964	-0-	-26	-0-	204	1	760	2	N	-0-					15
05	899	N	892	-0-	-7	-0-	208	1	684	2	N	-0-					15

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188386 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8486 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	240	-0-	-442	-0-	57	1	181	2	Y	2	2	8			20
							2	9									
01	434	N	193	-0-	-241	-0-	59	1	131	2	Y	3	3	8			20
							3	9									
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	60	1	216	2	Y	-0-					20
03	248	N	117	-0-	-131	-0-	21	1	96	2	Y	-0-					20
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	212	1	819	2	Y	18	18	8			20
							20	9									
*05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	116	1	401	2	Y	2	2	8			20
							2	9									

STOUGH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 190476 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8506 - 9729

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

BURTON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 190631 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9236 - 9740

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

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191760 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9244 - 9746

12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	243	1	795	2	Y	3	3	8			20
							3	9									
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	278	1	618	2	Y	9	9	8			20
							10	9									
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	294	1	764	2	Y	9	9	8			20
							10	9									
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	281	1	931	2	Y	-0-					20
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	268	1	967	2	Y	30	30	8			20
							33	9									
*05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	284	1	904	2	Y	3	3	8			20
							3	9									

FIELDS, ALCIE WELL #: 3 RRCID -> 194553 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8538 - 9713

12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					136
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					136
02	377	N	343	-0-	-34	-0-	343	2			Y	-0-					136
03	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	2			Y	-0-					136
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					136
*05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	417	2	28	9	Y	25					161

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195738 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10302

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197000 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8428 - 10350

12	1085	N	564	-0-	-521	-0-	112 4	1 9	448	2	Y	4	4	8			20
01	992	N	756	-0-	-236	-0-	175 12	1 9	569	2	Y	11	11	8			20
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	158 20	1 9	464	2	Y	18	18	8			20
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	158	1	667	2	Y	-0-					20
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	138 117	1 9	622	2	Y	106	106	8			20
*05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	161 2	1 9	668	2	Y	2	2	8			20

BURTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 197857 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

12	527	N	453	-0-	-74	-0-	68	1	385	2	N	-0-					118
01	682	N	536	-0-	-146	-0-	93	1	443	2	N	-0-					118
02	493	N	329	-0-	-164	-0-	52	1	277	2	N	-0-					118
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	86	1	436	2	N	-0-					118
04	510	N	318	-0-	-192	-0-	51	1	267	2	N	-0-	106	1			12
*05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	68	1	326	2	N	-0-					12

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 200698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9258 - 9786

12	403	N	330	-0-	-73	-0-	78	1	252	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	321	-0-	-82	-0-	99	1	222	2	Y	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	130	1	384	2	Y	-0-					-0-
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	177	1	594	2	Y	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	80	1	302	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	428	-0-	-6	-0-	62	1	366	2	Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BURTON ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 201585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9278 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	882	-0-	-172	-0-	186	1	696	2	N	-0-					43
01	992	N	903	-0-	-89	-0-	258	1	645	2	N	-0-					43
02	899	N	818	-0-	-81	-0-	212	1	606	2	N	-0-					43
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	204	1	699	2	N	15					58
							17	9									
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	173	1	680	2	N	71	117	1			12
							78	9									
05	868	N	832	-0-	-36	-0-	193	1	639	2	N	-0-					12

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9268 - 9784

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

JUDGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203041 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9320 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

TILLER, JOSH WELL #: 1 RRCID -> 203470 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9320 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	639	-0-	-0-	-0-	635	2	4	9	Y	4	4	8			9
01	744	X	645	-0-	-99	-0-	616	2	29	9	Y	26	26	8			9
02	696	X	506	-0-	-190	-0-	485	2	21	9	Y	19	19	8			9
03	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					9
04	672	X	672	-0-	-0-	-0-	659	2	13	9	Y	12	12	8			9
05	651	X	604	-0-	-47	-0-	597	2	7	9	Y	6	6	8			9

ANDERSON, ROLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11742 PERF. 9659 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128

BURTON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 204453 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9348 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	775	-0-	-155	-0-	123	1	648	2	Y	4	4	8			3
							4	9									
01	992	N	611	-0-	-381	-0-	108	1	475	2	Y	25	25	8			3
							28	9									
02	928	X	628	-0-	-300	-0-	104	1	512	2	Y	11	11	8			3
							12	9									
03	992	X	675	-0-	-317	-0-	111	1	564	2	Y	-0-					3
04	750	X	513	-0-	-237	-0-	84	1	426	2	Y	3	3	8			3
							3	9									
05	775	X	584	-0-	-191	-0-	100	1	478	2	Y	5	5	8			3
							6	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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

HIGHTOWER WELL #: 1 RRCID -> 207215 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8354 - 9778

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

SARAH WELL #: 1 RRCID -> 207346 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8742 - 8822

12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	176	1	795	2	N	-0-					127
01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	262	1	1056	2	N	-0-					127
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	211	1	939	2	N	-0-					127
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	225	1	1093	2	N	63	173	1			17
							69	9									
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	186	1	951	2	N	-0-					17
*05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	145	1	739	2	N	-0-					17

MYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 210004 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8442 - 9614

12	2108	N	281	-0-	-1827	-0-	281	2			Y	-0-					75
01	2449	N	43	-0-	-2406	-0-	43	2			Y	-0-					75
02	1392	N	20	-0-	-1372	-0-	9	2	11	9	Y	10					85
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					85
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					85
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					85

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210209 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8508 - 9740

12	496	N	269	-0-	-227	-0-	269	2			N	-0-					13
01	434	N	280	-0-	-154	-0-	280	2			N	-0-					13
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					13
03	279	N	62	-0-	-217	-0-	62	2			N	-0-					13
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					13
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					13

MYERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 210783 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8416 - 9702

12	279	N	104	-0-	-175	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
*05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213476 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8518 - 9660

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

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 216072 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8445 - 9744

12	2170	X	755	-0-	-1415	-0-	755	2			N	-0-					100
01	2170	X	153	-0-	-2017	-0-	153	2			N	-0-					100
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					100
03	3100	N	6359	-0-	3259	3259	6282	2	77	9	N	70	1	8			169
04	3000	N	6062	-0-	3062	6321	6054	2	8	9	N	7	5	8			171
*05	3100	N	893	-0-	-2207	4114	860	2	33	9	N	30	172	1			29

MYERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 216263 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8430 - 9732

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

WOOLWORTH, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 218412 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8513 - 9806

12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					155
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					155
02	406	N	297	-0-	-109	-0-	297	2			N	-0-					155
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	940	2	29	9	N	26	7	8			174
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	495	2	17	9	N	15	179	1			10
*05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					10

MYERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 218434 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8457 - 9705

12	3100	N	2383	-0-	-717	8923	2383	2			N	-0-					94
01	3100	N	2279	-0-	-821	8102	2250	2	29	9	N	26	26	8			94
02	2900	N	2683	-0-	-217	7885	2669	2	14	9	N	13					107
03	3100	N	2488	-0-	-612	7273	2478	2	10	9	N	9	9	8			107
04	3000	N	2300	-0-	-700	6573	2299	2	1	9	N	1	1	8			107
*05	3100	N	2586	-0-	-514	6059	2499	2	87	9	N	79	173	1			13

MYERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 219715 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8482 - 9715

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-

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 222481 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8450 - 9732

12	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					102
01	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2174	2	63	9	N	57	57	8			102
02	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1877	2	47	9	N	43					145
03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2059	2	91	9	N	83	170	1	8	8	50
04	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2026	2	63	9	N	57	17	8			90
*05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					90

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

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-					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

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	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					40
01	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3566	2	125	9	N	114	114	8			40
02	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3320	2	66	9	N	60					100
03	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3538	2	25	9	N	23	21	8			102
04	3330	X	3085	-0-	-245	-0-	3079	2	6	9	N	5	3	8			104
*05	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-					104

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	3720	X	3091	-0-	-629	-0-	3091	2			Y	-0-					20
01	3720	X	3418	-0-	-302	-0-	3364	2	54	9	Y	49	49	8			20
02	3422	X	2890	-0-	-532	-0-	2868	2	22	9	Y	20					40
03	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4141	2	34	9	Y	31	9	8			62
04	3540	X	3527	-0-	-13	-0-	3366	2	161	9	Y	146	180	1	1	8	27
*05	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			Y	-0-					27

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	775	N	683	-0-	-92	-0-	683	2			N	-0-					70
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	717	2	48	9	N	44					114
02	667	N	634	-0-	-33	-0-	604	2	30	9	N	27					141
03	682	N	622	-0-	-60	-0-	600	2	22	9	N	20					161
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	609	2	212	9	N	193	328	1	1	8	25
05	682	N	637	-0-	-45	-0-	631	2	6	9	N	5					30

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	3100	N	8132	-0-	5032	21761	8132	2			Y	-0-					37
01	3100	N	6418	-0-	3318	25079	6418	2			Y	-0-					37
02	28500	X	3421	-0-	-25079	-0-	3421	2			Y	-0-					37
03	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	2			Y	-0-					37
04	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	7243	2			Y	-0-					37
*05	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6607	2			Y	-0-					37

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 122835 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10072 - 10094

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

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MIKE WELL #: 1 RRCID -> 209813 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9829 - 10056

12	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	409	1	1422	2	Y	18					60
							20	9									
01	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	425	1	1345	2	Y	11					71
							12	9									
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	421	1	1274	2	Y	12					83
							13	9									
03	1860	N	1690	-0-	-170	-0-	388	1	1280	2	Y	20	63	1			40
							22	9									
04	1710	N	1585	-0-	-125	-0-	377	1	1194	2	Y	13	26	1			27
							14	9									
05	1829	N	1651	-0-	-178	-0-	407	1	1241	2	Y	3					30
							3	9									

GILL GU WELL #: 2 RRCID -> 211875 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9818 - 10047

12	1860	N	1701	-0-	-159	-0-	376	1	1307	2	Y	16					58
							18	9									
01	1705	N	1447	-0-	-258	-0-	346	1	1092	2	Y	8					66
							9	9									
02	1508	N	714	-0-	-794	-0-	175	1	530	2	Y	8					74
							9	9									
03	1612	N	1473	-0-	-139	-0-	339	1	1120	2	Y	13	56	1			31
							14	9									
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	338	1	1070	2	Y	9	20	1			20
							10	9									
*05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	368	1	1122	2	Y	2					22
							2	9									

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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
GILL GU WELL #: 4 RRCID -> 227975 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9821 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	570 24	1 9	1981	2	Y	22					64
01	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	629 12	1 9	1989	2	Y	11					75
02	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	550 14	1 9	1666	2	Y	13					88
03	2573	N	2431	-0-	-142	-0-	560 21	1 9	1850	2	Y	19	66	1			41
04	2550	N	2210	-0-	-340	-0-	527 14	1 9	1669	2	Y	13	26	1			28
05	2387	N	2064	-0-	-323	-0-	509 2	1 9	1553	2	Y	2					30

XTO ENERGY INC. 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 087447 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9778 - 9798

12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 092517 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9555 - 9566

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

12	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-
01	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

12	341	N	-0-	-0-	-341	-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

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 133310 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 9588

12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
01	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					6
01	465	N	-0-	-0-	-465	-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

BLACK, VERA WELL #: 3 RRCID -> 143486 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8463 - 9762

12	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					12
01	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-					12
02	3828	X	-0-	-0-	-3828	-0-					Y	-0-					12
03	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-					12
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BLACK, VERA WELL #: 4 RRCID -> 144822 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8534 - 8973

12	217	N	-0-	-0-	-217	-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-

BLACK, C. O. WELL #: 4 RRCID -> 149533 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9256 - 9266

12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-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-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 150783 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8547 - 9382

12	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					19
01	2511	N	-0-	-0-	-2511	-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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 151009 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8505 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 8 RRCID -> 168588 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8782 - 9824

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

BLACK, C. O. WELL #: 6 RRCID -> 168890 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8460 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	1953					Y	-0-					2
01	2418	N	-0-	-0-	-2418	-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

BLACK, VERA WELL #: 7 RRCID -> 170154 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8508 - 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	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					11
01	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					11
02	2900	X	-0-	-0-	-2900	-0-					Y	-0-					11
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					11
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172464 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9618 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					-0-
01	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					-0-
02	2987	X	-0-	-0-	-2987	-0-					Y	-0-					-0-
03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-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. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					9
01	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					9
02	3277	X	-0-	-0-	-3277	-0-					Y	-0-					9
03	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					9
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					11
01	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					11
02	3712	X	-0-	-0-	-3712	-0-					Y	-0-					11
03	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					11
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 9 RRCID -> 180979 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8420 - 9688

12	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					-0-
01	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 10 L RRCID -> 184709 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8460 - 9558

12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					2
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-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

BLACK, VERA WELL #: 8 RRCID -> 193200 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

12	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					239
01	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					239
02	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					239
03	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					239
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 5 RRCID -> 199348 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9703 - 9906

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2020

BLACK, C. O. WELL #: 7 RRCID -> 202473 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9583 - 9785

12	2883	N	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					7
01	2573	N	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202575 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
01	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 11 RRCID -> 204026 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9580 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-					-0-
01	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-					-0-
02	3422	X	-0-	-0-	-3422	-0-					Y	-0-					-0-
03	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 204917 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9618 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 M. "AS" WELL #: 11 RRCID -> 206196 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9516 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 9 RRCID -> 206344 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8590 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					14
01	1891	N	-0-	-0-	-1891	-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

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 8 RRCID -> 206377 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9720 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 10 RRCID -> 209943 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9172 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
BLACK, C. O. WELL #: 8 RRCID -> 209959 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6310 - 9745

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

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211004 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9647 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	N	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					1
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * 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-					-0-
01	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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, VERA WELL #: 9 RRCID -> 212291 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8518 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					30
01	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

LISTON, W.L. WELL #: 6 RRCID -> 213735 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9628 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 8-L RRCID -> 214384 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9166 - 9608

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

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 13 RRCID -> 224273 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9100 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
01	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 L RRCID -> 224276 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9156 - 9306

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

HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 234859 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8600 - 9903

12	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					1
01	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					1
02	4031	X	-0-	-0-	-4031	-0-					Y	-0-					1
03	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BETHANY (GLEN ROSE 3550) 07527 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JOHNSON, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 188820 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3216 - 3222

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 177373 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 3250 - 3254

12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					20
01	1798	N	1751	-0-	-47	-0-	1751	2			N	-0-					20
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					20
03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					20
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					20
05	1798	N	1679	-0-	-119	-0-	1679	2			N	-0-					20

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 2 RRCID -> 076793 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3383 - 3384

12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
04	630	N	487	-0-	-143	-0-	487	2			N	-0-					-0-
*05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-

CRENSHAW "A" WELL #: 7 RRCID -> 077267 COMPL. DATE 06/14/1978 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3070 - 3362

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	1333	N	1087	-0-	-246	-0-	1087	2			N	-0-					50
01	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	1107	2			N	-0-					50
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					50
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					50
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					50

BETHANY (NACATOSH) 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
AGURS, W. C. WELL #: 3 RRCID -> 117218 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1095 - 1107

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

ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 176593 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 960 - 964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
02	783	N	490	-0-	-293	-0-	490	2			N	-0-					-0-
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
04	810	N	688	-0-	-122	-0-	688	2			N	-0-					-0-
05	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	2			N	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 176594 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1054 PERF. 968 - 973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
02	406	N	264	-0-	-142	-0-	264	2			N	-0-					-0-
03	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	2			N	-0-					-0-
04	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	2			N	-0-					-0-
*05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
TILLER, LLOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 136707 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 972 PERF. 970 - 972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
*05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-

BETHANY (PAGE SAND) 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 118763 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6119

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

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
RAVEN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 119406 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6099 - 6105

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
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	2821	X	2592	-0-	-229	-0-	574	1	2018	2	N	-0-					21
01	2821	X	2708	-0-	-113	-0-	570	1	2136	2	N	2					23
							2	9									
02	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	546	1	1991	2	N	-0-					23
03	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	593	1	2146	2	N	9					32
							10	9									
04	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	939	1	1708	2	N	1					33
							1	9									
05	2697	N	2696	-0-	-1	-0-	880	1	1816	2	N	-0-					33

SCHULZE WELL #: 1 T RRCID -> 218702 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6099 - 6105

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

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BOSH OU WELL #: 2 RRCID -> 179117 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6319 - 6359

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1043	2	2	9	N	2					71
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	790	2	8	9	N	7					78
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	363	2	2	9	N	2					80
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
MOORE, SANDERS WELL #: 1 U RRCID -> 188398 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 6209 - 6308

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

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

UNDERWOOD WELL #: 2AU RRCID -> 226754 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6351 - 6624

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

ETOS OPERATING, INC. 255131
SNEED WELL #: 1 RRCID -> 123710 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6117 - 6122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					100
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

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	806	N	125	-0-	-681	-0-	3	1	122	2	N	-0-					85
01	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-					85
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					85
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					85
04	360	N	281	-0-	-79	-0-	281	2			N	-0-					85
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					85

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	89	1	1352	2	N	-0-					132
01	1364	N	1229	-0-	-135	-0-	42	1	1187	2	N	-0-					132
02	1189	N	779	-0-	-410	-0-	42	1	737	2	N	-0-					132
03	1395	N	1086	-0-	-309	-0-	38	1	1048	2	N	-0-					132
04	1200	N	1169	-0-	-31	-0-	104	1	1062	2	N	3					135
							3	9									
05	837	N	441	-0-	-396	-0-	44	1	397	2	N	-0-					135

CRD OPERATING, LLC 186953
PORTER, RICHARD WELL #: 3 RRCID -> 174000 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6428 - 6442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	609	X	-0-	-0-	-609	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136990 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6222 - 6230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 138803 COMPL. DATE 10/21/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6230 - 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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
01	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139286 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6168 - 6524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERSON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 283595 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 8457 PERF. 6288 - 6603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 (PALUXY) 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BAGLEY, LYNN L. 042675
WALLACE, S. B. WELL #: 1 RRCID -> 054680 COMPL. DATE 11/03/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2948 - 3172

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

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	286	N	286	-0-	-0-	-0-	11 123	1 9	152	2	N	112					304
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	5 256	1 9	121	2	N	233	171	1			366
02	145	N	131	-0-	-14	-0-	5	1	126	2	N	-0-					366
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	5	1	132	2	N	-0-	171	1			195
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11 96	1 9	113	2	N	87					282
*05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10 100	1 9	89	2	N	91					373

NORTH SEMPRA WELL #: 2 C RRCID -> 204445 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679

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

SCHULZE WELL #: 1 RRCID -> 218703 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 2805 - 2810

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

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
CAMPBELL, W.E. WELL #: 6 RRCID -> 083304 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 1074 - 2902

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

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	4340	X	1618	-0-	-2722	-0-	1618	2			N	-0-					100
01	3162	X	544	-0-	-2618	-0-	544	2			N	-0-					100
02	3335	X	-0-	-0-	-3335	-0-					N	-0-					100
03	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					100
04	3450	X	2617	-0-	-833	-0-	2617	2			N	-0-					100
*05	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			N	-0-					100

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 246569 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 3877 PERF. 2855 - 2868

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

BIRDWELL, A. G. WELL #: 5 RRCID -> 267451 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 3262 - 3266

12	2077	N	1777	-0-	-300	-0-	1777	2			N	-0-					60
01	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					60
02	1827	N	1771	-0-	-56	-0-	1771	2			N	-0-					60
03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					60
04	2310	N	1802	-0-	-508	-0-	1802	2			N	-0-					60
05	1891	N	1851	-0-	-40	-0-	1851	2			N	-0-					60

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW A WELL #: 7 RRCID -> 152590 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 2622 - 2678

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

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 159861 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2626

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

BETHANY (PALUXY-TILLER) 07527 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 154468 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2884 - 2888

12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	306					N	NO RPT					-0-
01	366	N	60	-0-	-306	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	DELQ	PR	57	-0-	57	57	57	2			N	-0-					-0-
*04	122	N	65	-0-	-57	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PALUXY-TILLER) //CONT.// 07527 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
DOUGLAS WELL #: RRCID -> 198689 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3190 - 3194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					60
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2010

BETHANY (PETTIT) 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AGUA LIBRE MIDSTREAM LLC 008742
WILLIAMS, JANIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6076 - 6385

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

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
ALLEN, RALPH WELL #: 1D RRCID -> 029364 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5008 - 5108

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-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WESTMORELAND, EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 029429 COMPL. DATE 07/06/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6017 - 6032

12	962	N 962	-0-	-0-	-0-	962	2				N	-0-					31
01	961	N 961	-0-	-0-	-0-	961	2				N	-0-					31
02	928	N 899	-0-	-29	-0-	899	2				N	-0-					31
03	961	N 958	-0-	-3	-0-	958	2				N	-0-					31
04	930	N -0-	-0-	-930	-0-						N	-0-					31
05	961	N NO RPT	-0-	-961	-0-						N	NO RPT					31

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
NEAL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029356 COMPL. DATE 07/14/1959 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6407 - 6412

12	0	N -0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
01	0	N -0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
02	0	N -0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
03	0	N -0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
04	0	N -0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
05	0	N -0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BRUMBLE, G. W. WELL #: 13 C RRCID -> 029453 COMPL. DATE 12/21/1970 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6218 - 6228

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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 44 F RRCID -> 194011 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5480 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			Y	-0-					15
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					15
02	928	N	157	-0-	-771	-0-	157	3			Y	-0-					15
03	837	N	343	-0-	-494	-0-	343	3			Y	-0-					15
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					15
*05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-					15

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	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					105
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					105
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1064	3	10	9	N	9					114
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1751	3	22	9	N	20					134
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1194	3	12	9	N	11					145
*05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1163	3	11	9	N	10					155

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
LAWLESS WELL #: 1 C RRCID -> 029324 COMPL. DATE 08/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6161 - 6165

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					30
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					30
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					30
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					30
*04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					30
*05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					30

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 029345 COMPL. DATE 11/10/1956 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6370 - 6374

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

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-					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

EVERITT, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029401 COMPL. DATE 06/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 6212

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	3100	N	6775	-0-	3675	3675	6775	2			N	-0-					38
*04	3000	N	-0-	-0-	-3000	675					N	-0-					38
*05	675	N	-0-	-0-	-675	-0-					N	-0-					38

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WOODLEY WELL #: 1 C RRCID -> 029405 COMPL. DATE 08/06/1955 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6190 - 6201

12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					62
01	775	N	622	-0-	-153	-0-	113	1	509	2	N	-0-					62
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	51	1	216	2	N	11					73
							12	9									
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	118	1	535	2	N	4					77
							4	9									
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	130	1	609	2	N	-0-					77
*05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	102	1	475	2	N	-0-					77

FURRH, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029416 COMPL. DATE 03/18/1957 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6117 - 6142

12	1209	N	1100	-0-	-109	-0-	188	1	912	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	28	-0-	-1429	-0-	6	1	22	2	N	-0-					-0-
02	1305	N	597	-0-	-708	-0-	125	1	472	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	27	2	N	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WERNER-MCLAUGHLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029418 COMPL. DATE 06/05/1955 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6018 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	315	1	1525	2	N	-0-			-0-
01	1829	N	1755	-0-	-74	-0-	339	1	1416	2	N	-0-			-0-
02	1856	N	1287	-0-	-569	-0-	269	1	1018	2	N	-0-			-0-
03	1829	N	1802	-0-	-27	-0-	387	1	1415	2	N	-0-			-0-
04	1710	N	1569	-0-	-141	-0-	373	1	1196	2	N	-0-			-0-
*05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	390	1	1097	2	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	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	204	1	1795	2	N	-0-			-0-
01	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	285	1	2321	2	N	-0-			-0-
02	1914	N	1694	-0-	-220	-0-	209	1	1485	2	N	-0-			-0-
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	260	1	1808	2	N	-0-			-0-
04	2040	N	1793	-0-	-247	-0-	253	1	1540	2	N	-0-			-0-
*05	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	285	1	1571	2	N	-0-			-0-

ELLIOT, ED. WELL #: 1 C RRCID -> 029433 COMPL. DATE 09/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6048 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-			-0-
01	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LISTON, W. L. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 029434 COMPL. DATE 12/27/1955 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6039 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	176	1	725	2	N	-0-			-0-
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	167	1	750	2	N	-0-			-0-
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	158	1	698	2	N	-0-			-0-
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	170	1	732	2	N	-0-			-0-
04	900	N	885	-0-	-15	-0-	140	1	745	2	N	-0-			-0-
05	930	N	879	-0-	-51	-0-	145	1	734	2	N	-0-			-0-

MITCHELL, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 029435 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5936 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	533	1	2584	2	N	-0-			-0-
01	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	610	1	2542	2	N	-0-			-0-
02	2842	X	2282	-0-	-560	-0-	477	1	1805	2	N	-0-			-0-
03	3038	X	2761	-0-	-277	-0-	593	1	2168	2	N	-0-			-0-
04	2940	X	2380	-0-	-560	-0-	566	1	1814	2	N	-0-			-0-
05	3038	X	2159	-0-	-879	-0-	565	1	1594	2	N	-0-			-0-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029436 COMPL. DATE 08/21/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6024 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	201	1	832	2	N	-0-			-0-
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	207	1	924	2	N	-0-			-0-
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	192	1	844	2	N	-0-			-0-
03	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	191	1	827	2	N	-0-			-0-
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	172	1	911	2	N	-0-			-0-
05	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	179	1	905	2	N	-0-			-0-

ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 C RRCID -> 029437 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	243	1	1003	2	N	-0-			-0-
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	246	1	1103	2	N	-0-			-0-
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	230	1	1015	2	N	-0-			-0-
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	259	1	1114	2	N	-0-			-0-
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	288	1	1528	2	N	-0-			-0-
*05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	296	1	1497	2	N	-0-			-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 C RRCID -> 029471 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6323 - 6332

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

FINALY RESOURCES LLC 268323
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 C RRCID -> 029337 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. N/A

12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-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-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BISHOP, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029390 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

FURRH, J. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 029392 COMPL. DATE 03/03/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

GRIFFIN, HATTIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029393 COMPL. DATE 10/04/1951 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6124 - 6129

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

LEFFALL WELL #: 1 RRCID -> 029394 COMPL. DATE 05/16/1955 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6132 - 6140

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
YATES, BRAD WELL #: 1 C RRCID -> 029430 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6084 - 6096

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

HICKEY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 029445 COMPL. DATE 12/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5819 - 5845

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

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 6 RRCID -> 080813 COMPL. DATE 12/26/1978 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5628 - 5636

12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					124
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					124
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					124
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					124
04	1110	N	1102	-0-	-8	-0-	1102	2			N	-0-					124
05	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	1125	2			N	-0-					124

KEM ENERGY, INC. 455126
GRIFFIN, PATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029402 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6522 - 6526

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

ROSBOROUGH, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 029404 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6556 - 6562

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FURRH-COOPER WELL #: 1 C RRCID -> 029350 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5856 - 5860

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 (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
METCALF, J. E. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029425 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6040 - 6077

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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
THOMPSON, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 029470 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6475 - 6483

12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					3
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					3
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					3
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					3

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
LEWIS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029477 COMPL. DATE 12/06/1946 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5744 - 5758

12	3534	X	3233	-0-	-301	-0-	44	1	3122	2	Y	61	58	1			23
							67	9									
01	3534	X	3368	-0-	-166	-0-	44	1	3226	2	Y	89	96	1			16
							98	9									
02	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	43	1	3039	2	Y	79	58	1			37
							87	9									
03	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	43	1	3120	2	Y	91	107	1			21
							100	9									
04	3120	X	3109	-0-	-11	-0-	42	1	2984	2	Y	75	82	1			14
							83	9									
05	3224	X	3193	-0-	-31	-0-	44	1	3069	2	Y	73	54	1			33
							80	9									

TILLERY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134932 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 5791 - 5797

12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1490	-0-	-215	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1350	-0-	-90	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
*05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-					-0-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
GREER, T. A., ET AL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029423 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6027 - 6033

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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
LOUIS-WERNER SAWMILL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 029440 COMPL. DATE 07/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	837	-0-	-62	-0-	837	2			N	-0-					56
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					56
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					56
03	837	N	712	-0-	-125	-0-	712	2			N	-0-					56
04	870	N	750	-0-	-120	-0-	750	2			N	-0-					56
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070
RICHARDSON, NEAL, JR. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 029411 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6369 - 6380

12	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-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
A. WILLIAMS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029362 COMPL. DATE 11/25/1956 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6187 - 6191

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

TIMMINS WELL #: 4 C RRCID -> 029388 COMPL. DATE 12/08/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6156 - 6164

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TOPCAT OILFIELD TRANSPORT, LLC 862571
SHAW, JIM WELL #: 1 RRCID -> 029412 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 2428 - 2448

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6088 - 6150

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 029446 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5660 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	1251	-0-	-1632	-0-	1251	2			Y	-0-					8
01	2883	X	1579	-0-	-1304	-0-	1579	2			Y	-0-					8
02	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			Y	-0-					8
03	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			Y	-0-					8
04	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			Y	-0-					8
05	3069	X	3013	-0-	-56	-0-	3013	2			Y	-0-					8

HIGHTOWER, IRMA WELL #: 1 RRCID -> 029449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5695 - 5802

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078139 COMPL. DATE 06/19/1978 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5944 - 5974

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2020

WALTON, ROBERT JR. WELL #: 5 RRCID -> 146027 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6082 - 6094

12	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-
01	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 174536 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5799

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

BETHANY (PETTIT-FURRH) 07527 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER WELL #: 5 RRCID -> 198273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6182 - 6189

12	2945	#	1847	-0-	-1098	-0-	1800	2	47	9	N	43	43	1						-0-
01	2976	#	2501	-0-	-475	-0-	2435	2	66	9	N	60	60	1						-0-
02	2784	#	1097	-0-	-1687	-0-	1047	2	50	9	N	45	45	1						-0-
03	2480	#	2034	-0-	-446	-0-	1981	2	53	9	N	48	48	0						-0-
04	1710	#	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT								-0-
05	2511	#	NO RPT	-0-	-2511	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	83					N	-0-					48
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	83					N	-0-					48
02	83	X	-0-	-0-	-83	-0-					N	-0-					48
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ANDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263689 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5890 - 5916

12	3627	X	3345	-0-	-282	-0-	3270	3	75	9	N	68					141
01	3627	X	3418	-0-	-209	-0-	3351	3	67	9	N	61	176	1			26
02	3335	X	3083	-0-	-252	-0-	3035	3	48	9	N	44					70
03	3379	X	3223	-0-	-156	-0-	3214	3	9	9	N	8					78
04	3300	X	3111	-0-	-189	-0-	3047	3	64	9	N	58					136
05	3410	X	3246	-0-	-164	-0-	3214	3	32	9	N	29					165

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 245752 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5885 - 5896

12	3100	X	3011	-0-	-89	-0-	3011	2			N	-0-					25
01	3100	X	3004	-0-	-96	-0-	3004	2			N	-0-					25
02	2900	X	2744	-0-	-156	-0-	2744	2			N	-0-					25
03	3100	X	2829	-0-	-271	-0-	2829	2			N	-0-					25
04	2910	X	2800	-0-	-110	-0-	2800	2			N	-0-					25
05	3007	X	2109	-0-	-898	-0-	2109	2			N	-0-					25

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
PAYNE WELL #: 4 RRCID -> 160378 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5746 - 5752

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 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-					79
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
JONES, PENNY WELL #: 7 RRCID -> 272005 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 6481 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRD OPERATING, LLC 186953
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-					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

LAWSON-MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 180956 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 6114 - 6168

12	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
01	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
02	3451	X	-0-	-0-	-3451	-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-

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-

NOLTE, ELLA WELL #: 1A RRCID -> 239325 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6130 - 6138

12	14B2	EXT	154	-0-	154	1815	154	2			N	-0-					23
01	14B2	EXT	136	-0-	136	1951	136	2			N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1951					N	-0-					23
03	14B2	EXT	86	-0-	86	2037	86	2			N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2037					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2037					N	-0-					23

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: RRCID -> 163206 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5791 - 5812

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2000

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 189528 COMPL. DATE 10/19/2001 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
BELL WELL #: 8H RRCID -> 255774 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6690 - 6830

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

BETHANY (RODESSA) 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 029318 COMPL. DATE 12/02/1955 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 4818 - 4836

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

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-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CLINE, H. C. WELL #: 1 C RRCID -> 029315 COMPL. DATE 09/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4842 - 4884

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
WYLIE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 200802 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 4978 - 5030

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

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 202879 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4994 - 5078

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 229010 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 4894 - 5014

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

WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 11 A RRCID -> 052075 COMPL. DATE 11/19/1971 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4778 - 4790

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168334 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4818 - 4848

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
M. E. GULLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 188581 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5055 - 5122

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ALLISON/HOBBS INC. 014573
NEWTON WELL #: 2 RRCID -> 040232 COMPL. DATE 10/01/1966 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6517 - 6521

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

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BELL, MILES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029532 COMPL. DATE 05/15/1946 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5878 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					64
01	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					64
02	11	X	4	-0-	-7	-0-	4	3			N	-0-					64
03	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					64
04	25	X	25	-0-	-0-	-0-	4	3	21	9	N	19	59	1			24
*05	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					24

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
CALDWELL ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 095486 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6156 - 9226

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

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CAVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029586 COMPL. DATE 12/15/1945 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5735 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1521	2	56	9	Y	51	64	1			23
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1498	2	59	9	Y	54	33	1			44
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1430	2	37	9	Y	34	33	1			45
03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1568	2	64	9	Y	58	32	1			71
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1472	2	43	9	Y	39	60	1			50
*05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-					50

CAVIN UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 157053 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 5980 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5270	X	4210	-0-	-1060	-0-	4206	2	4	9	Y	4	5	1			5
01	5425	X	4372	-0-	-1053	-0-	4368	2	4	9	Y	4	3	1			6
02	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5147	2	3	9	Y	3	2	1			7
03	5425	X	5233	-0-	-192	-0-	5227	2	6	9	Y	5	2	1			10
04	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5759	2	3	9	Y	3	4	1			9
*05	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6267	2			Y	-0-					9

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CAVIN UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 202067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5850 - 6007

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

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

CAVIN UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 209779 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5766 - 5776

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 2 RRCID -> 029574 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5982 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	162	-0-	-2907	-0-	158	3	4	9	Y	4	33	1			6
01	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	3			Y	-0-	6	1			-0-
02	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	8524	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	8151	-0-	5051	5051	8151	3			Y	-0-					-0-
*04	10467	X	5416	-0-	-5051	-0-	5415	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	7800	3	2	9	Y	2	1	1			1

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: E 1 T RRCID -> 029576 COMPL. DATE 09/05/1948 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5960 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	1201					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	1201					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	1201					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	1201					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	1201					N	NO RPT					-0-

BRUMBLE, G. W. WELL #: 13 T RRCID -> 029577 COMPL. DATE 11/30/1944 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6056 - 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 42 RRCID -> 075878 COMPL. DATE 12/18/1977 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 5858 - 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2019 - P/A 12/08/19

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 45 F RRCID -> 181006 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 5804 - 5943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	856	X	856	-0-	-0-	-0-	856	3			Y	-0-	1	1			1
01	837	X	544	-0-	-293	-0-	543	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	530	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-	1	1			-0-
*04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	645	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-					-0-

CRD OPERATING, LLC 186953
FORT, CARRIE, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029503 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6220 - 6243

12	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
01	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
02	1363	X	-0-	-0-	-1363	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
LAWLESS WELL #: 1 T RRCID -> 029488 COMPL. DATE 08/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6275 - 6283

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

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

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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CLINE, H. C. WELL #: 1 T RRCID -> 029484 COMPL. DATE 09/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5996 - 6194

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

ROGERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029486 COMPL. DATE 10/22/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5954 - 6220

12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	434	X	-0-	-0-	-434	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATTON, O. B. WELL #: 1 T RRCID -> 029525 COMPL. DATE 04/15/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 6299

12	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	329 12	1 9	1307	2	N	11					158
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	299 9	1 9	1356	2	N	8	8	8			158
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	309 19	1 9	1284	2	N	17					175
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	303 11	1 9	1375	2	N	10					185
04	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	291 21	1 9	1370	2	N	19					204
*05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	299 19	1 9	1398	2	N	17					221

ELLIOT, ED WELL #: 1 T RRCID -> 029557 COMPL. DATE 09/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6188 - 6200

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-

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-	-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-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 T RRCID -> 029560 COMPL. DATE 08/31/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6356 - 6360

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	483 18	1 9	1923	2	N	16	2	8			138
01	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	429 80	1 9	1947	2	N	73	146	1			65
02	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	410 33	1 9	1705	2	N	30					95
03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	446 17	1 9	2022	2	N	15					110
04	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	426 39	1 9	2007	2	N	35	117	1			28
*05	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	465 24	1 9	2172	2	N	22					50
	GRAWARD OPERATING, INC.				326435												
	MCJIMSEY				WELL #: 1	RRCID -> 029489	COMPL. DATE 01/21/1955		TOTAL DEPTH	6610	PERF. 6410 - 6426						
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	JERNIGAN-EVANS				WELL #: 2	RRCID -> 096103	COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6504 - 6516						
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					70
01	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					70
02	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					70
03	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					70
04	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					70
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
	HOPEWELL OPERATING, INC.				399624												
	BRUMBLE-STUDDARD				WELL #:	RRCID -> 029524	COMPL. DATE 04/11/1956		TOTAL DEPTH	6300	PERF. 6260 - 6272						
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2009

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BRUMBLE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029542 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5785 - 6156

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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FURRH-COOPER WELL #: 1 T RRCID -> 029504 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. N/A

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

CRENSHAW, E. H. WELL #: 15 RRCID -> 029579 COMPL. DATE 11/07/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5838 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

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	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	2			Y	-0-					23
01	5301	X	3288	-0-	-2013	-0-	3288	2			Y	-0-					23
02	4959	X	4429	-0-	-530	-0-	4429	2			Y	-0-					23
03	5673	X	4085	-0-	-1588	-0-	4084	2	1	9	Y	1					24
04	5490	X	3229	-0-	-2261	-0-	3228	2	1	9	Y	1					25
05	5580	X	4253	-0-	-1327	-0-	4245	2	8	9	Y	7					32

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-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 11 T RRCID -> 029595 COMPL. DATE 12/12/1946 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5858 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	3468	-0-	-283	-0-	3434	2	34	9	Y	31	46	1			-0-
01	3565	X	3483	-0-	-82	-0-	3459	2	24	9	Y	22					22
02	3335	X	3221	-0-	-114	-0-	3188	2	33	9	Y	30					52
03	3472	X	3338	-0-	-134	-0-	3306	2	32	9	Y	29	81	1			-0-
04	3360	X	3084	-0-	-276	-0-	3076	2	8	9	Y	7					7
05	3472	X	3333	-0-	-139	-0-	3271	2	62	9	Y	56					63

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 097187 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6199 - 6215

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

WALLACE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131551 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5960 - 6216

12	4433	X	3310	-0-	-1123	-0-	3306	2	4	9	Y	4	4	1			4
01	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7466	2	4	9	Y	4	6	1			2
02	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5674	2	9	9	Y	8					10
03	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6056	2	9	9	Y	8	12	1			6
04	4290	X	3871	-0-	-419	-0-	3868	2	3	9	Y	3					9
*05	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4792	2	7	9	Y	6	8	1			7

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 8-U RRCID -> 155519 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5790 - 5796

12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1248	-0-	-54	-0-	1245	2	3	9	Y	3	2	1			1
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1164	2	4	9	Y	4	3	1			2
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1345	2	4	9	Y	4	5	1			1
*04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1229	2	4	9	Y	4	3	1			2
*05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1200	2	4	9	Y	4	4	1			2

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CRENSHAW UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189076 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5886 - 5892

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 191646 COMPL. DATE 06/02/2019 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5825 - 5833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3604	2	76	9	Y	69	64	1			13
01	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3116	2	53	9	Y	48	48	1			13
02	5945	X	2920	-0-	-3025	-0-	2873	2	47	9	Y	43	36	1			20
03	4712	X	2864	-0-	-1848	-0-	2810	2	54	9	Y	49	55	1	2	8	12
04	4080	X	2359	-0-	-1721	-0-	2325	2	34	9	Y	31	35	1			8
05	3689	X	2326	-0-	-1363	-0-	2314	2	12	9	Y	11	13	1			6

WALLACE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 201276 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 5880 - 5892

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

LEWIS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 201900 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5933 - 5937

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	225 2	1 9	7894	2	Y	2	2	8			-0-
01	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	229 3	1 9	7325	2	Y	3	2	1			1
02	7598	X	6326	-0-	-1272	-0-	200 6	1 9	6120	2	Y	5	4	1			2
03	8618	X	7010	-0-	-1608	-0-	223 8	1 9	6779	2	Y	7	6	1	2	8	1
04	8340	X	6064	-0-	-2276	-0-	210 6	1 9	5848	2	Y	5	4	1			2
05	8122	X	4267	-0-	-3855	-0-	190 14	1 9	4063	2	Y	13	4	1			11

JERNIGAN A UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 287334 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5992 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GREEN, FRANK, EST. WELL #: 1 RRCID -> 029505 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6566 - 6570

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

LISTON, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 029508 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6040 - 6289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-WARE WELL #: 2 RRCID -> 062732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6542 - 6552

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

TE-RAY RESOURCES, LLC 840557
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 T RRCID -> 029500 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6544 - 6548

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

URSUS OIL AND GAS 879300
HILL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 110482 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6338 - 6345

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

XTO ENERGY INC. 945936
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	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADAMS, T. C. WELL #: 1 T RRCID -> 029566 COMPL. DATE 04/25/1947 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5842 - 6162

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

FLOYD UNITS WELL #: 1 RRCID -> 029568 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5800 - 5985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	166	-0-	-237	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	142	-0-	-106	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
02	174	N	138	-0-	-36	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
*05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-

HIGHTOWER, IRMA ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 029569 COMPL. DATE 02/20/1948 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6054 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7534 - 8066

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

MIDYETT-GULLEY UNITS WELL #: 8 RRCID -> 169238 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5856 - 6104

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
*05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 208379 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6292 - 6304

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

BOWLES ENERGY, INC. 084097
LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 123926 COMPL. DATE 12/23/1986 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6559 - 6563

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125160 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 6281 - 6288

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
DOUGLAS, E. -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100097 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7813 - 7823

12	899	N	48	-0-	-851	-0-	3	1	45	2	N	-0-					90
01	899	N	474	-0-	-425	-0-	474	2			N	-0-					90
02	841	N	474	-0-	-367	-0-	97	1	377	2	N	-0-					90
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					90
04	450	N	442	-0-	-8	-0-	1	1	435	2	N	5					95
							6	9									
*05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					95

MHS-JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 182125 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6034 - 6143

12	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	129	1	1946	2	N	-0-					125
01	2480	N	2159	-0-	-321	-0-	74	1	2085	2	N	-0-					125
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	74	1	1359	2	N	-0-					125
03	2077	N	1040	-0-	-1037	-0-	36	1	1004	2	N	-0-					125
04	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	191	1	1950	2	N	-0-					125
*05	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	240	1	2162	2	N	-0-					125

MHS-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183663 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6030 - 6203

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

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	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	112	1	1687	2	N	13					95
							14	9									
01	1829	N	1651	-0-	-178	-0-	57	1	1592	2	N	2					97
							2	9									
02	1392	N	892	-0-	-500	-0-	56	1	823	2	N	12					109
							13	9									
03	1798	N	1784	-0-	-14	-0-	61	1	1701	2	N	20					129
							22	9									
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	172	1	1754	2	N	-0-					129
*05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	231	1	2080	2	N	-0-					129

MORELOCK WELL #: 4 RRCID -> 204402 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5968 - 5974

12	868	N	709	-0-	-159	-0-	676	2	33	9	N	30	123	1			1
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	836	2	2	9	N	2					3
02	812	N	775	-0-	-37	-0-	775	2			N	-0-					3
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					3
04	810	N	798	-0-	-12	-0-	796	2	2	9	N	2					5
05	837	N	753	-0-	-84	-0-	753	2			N	-0-					5

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-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CAVIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148846 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6481 - 6546

12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-
02	1334	N	1165	-0-	-169	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1086	-0-	-154	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 154514 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6110 - 6192

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

SHARP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232902 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6113 - 6118

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

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
WEINER, WERNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134169 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6000 - 6014

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ	PR		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DELQ	PR		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 1 U RRCID -> 075290 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 6098 - 6160

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	188					Y	-0-	7	1			1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	188					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	188					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	188					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	188					Y	-0-	1	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	188					Y	-0-					-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 137801 COMPL. DATE 01/09/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6514 - 6556

12	4526	X	1	-0-	-4525	-0-	1	3			Y	-0-	16	1			3
01	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	3			Y	-0-					3
02	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	3			Y	-0-					3
03	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	3			Y	-0-					3
04	3000	N	4365	-0-	1365	1365	4365	3			Y	-0-	2	1			1
*05	7857	X	6492	-0-	-1365	-0-	72	1	6419	3	Y	1					2
							1	9									

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 1 RRCID -> 143484 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 6090 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	X	1113	-0-	-1336	-0-	1110	3	3	9	Y	3	15	1			4
01	2449	X	1022	-0-	-1427	-0-	1016	3	6	9	Y	5	5	1			4
02	2871	X	943	-0-	-1928	-0-	937	3	6	9	Y	5	5	1			4
03	3069	X	1644	-0-	-1425	-0-	1641	3	3	9	Y	3	5	1			2
*04	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3136	3	14	9	Y	13	12	1			3
*05	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3272	3	12	9	Y	11	10	1			4

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

WIENER, W.B. JR. WELL #: 1 RRCID -> 147768 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6540 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	126	3	24	9	Y	22					92
*10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					92
*11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					92
*12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					92
*01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					92
*02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					92
*03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					92
*04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					92
*05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					92

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 39 RRCID -> 153846 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6168 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					2
01	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	3			Y	-0-					2
02	609	N	569	-0-	-40	-0-	569	3			Y	-0-					2
03	682	N	355	-0-	-327	-0-	355	3			Y	-0-					2
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			Y	-0-					2
*05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	8	1	703	3	Y	-0-					2

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 5 F RRCID -> 156013 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 7295 - 7307

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

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-F RRCID -> 156016 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6302 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	7006	3	2	9	Y	2	3	1			3
01	6882	X	6704	-0-	-178	-0-	6702	3	2	9	Y	2					5
02	6438	X	5998	-0-	-440	-0-	5997	3	1	9	Y	1					6
03	7006	X	6992	-0-	-14	-0-	6991	3	1	9	Y	1					7
04	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	7052	3	1	9	Y	1	6	1			2
05	7006	X	6790	-0-	-216	-0-	76	1	6714	3	Y	-0-					2

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-D RRCID -> 156017 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7308 - 7381

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

WEINER, W.B. JR ET AL WELL #: 2-F RRCID -> 156196 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6374 - 6384

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

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 41 F RRCID -> 159151 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6274 - 6280

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

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 37 RRCID -> 175027 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6087 - 6171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					18
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					18
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					18
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					18
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					18
*05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	2	1	142	3	Y	-0-					18

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 53 F RRCID -> 182323 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 6569 - 7592

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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 47 F RRCID -> 183413 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6310 - 6315

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

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 43-F RRCID -> 184911 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 7636 - 7642

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 43 F RRCID -> 185215 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A

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

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 9 F RRCID -> 185440 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6615 - 7584

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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 #: 42 F RRCID -> 185758 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7433 - 7804

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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 #: 8F RRCID -> 186820 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6788 - 7422

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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 50 U RRCID -> 198444 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5804 - 5888

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-	6	1			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			Y	-0-					-0-
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			Y	-0-					-0-
*04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			Y	-0-					-0-
*05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 61 RRCID -> 219809 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5748 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			Y	-0-	1	1			1
01	3100	N	3450	-0-	350	350	3449	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	1583	N	1233	-0-	-350	-0-	1232	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	1488	N	952	-0-	-536	-0-	952	3			Y	-0-	1	1			-0-
*04	1440	X	1388	-0-	-52	-0-	1384	3	4	9	Y	4	3	1			1
05	1488	X	1292	-0-	-196	-0-	1289	3	3	9	Y	3	3	1			1

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 49 RRCID -> 221331 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5793 - 5907

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					20
03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2289	3	4	9	N	4					24
04	3000	N	3225	-0-	225	225	3214	3	11	9	N	10					34
*05	3100	N	3102	-0-	2	227	35	1	3066	3	N	1					35
							1	9									

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 51 RRCID -> 235202 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5971 - 5974

12	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2403	3	7	9	Y	6	7	1			4
01	1240	N	319	-0-	-921	-0-	319	3			Y	-0-					4
02	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2479	3	3	9	Y	3					7
03	3100	N	3197	-0-	97	97	3189	3	8	9	Y	7					14
*04	3000	N	3178	-0-	178	275	3174	3	4	9	Y	4					18
*05	3100	N	2964	-0-	-136	139	2960	3	4	9	Y	4	17	1			5

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 52 RRCID -> 236234 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5810 - 5937

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2019 - P/A 12/09/19

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 53 RRCID -> 248611 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5862 - 6037

12	2945	X	2111	-0-	-834	-0-	2109	3	2	9	Y	2	3	1			1
01	2697	X	2162	-0-	-535	-0-	2161	3	1	9	Y	1					2
02	2030	N	1867	-0-	-163	-0-	1866	3	1	9	Y	1					3
03	2108	N	1939	-0-	-169	-0-	1936	3	3	9	Y	3					6
04	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2267	3	2	9	Y	2					8
*05	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	3065	3	3	9	Y	3	7	1			4

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-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 C RRCID -> 210677 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 6564 - 7020

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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RAINS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 229447 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 5680 - 5700

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

WILLIAMS, A. GU 1 WELL #: 13TP RRCID -> 234422 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6290 - 6856

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-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 9TP RRCID -> 234427 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6196 - 7032

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

FURRH GU 3 WELL #: 17TP RRCID -> 236598 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6370 - 6587

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

FURRH, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 268473 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6336 - 6556

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

FURRH, GAIL WELL #: 10 RRCID -> 271891 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 6338 - 6344

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC 186953
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
SCOTT, JO ANN WELL #: 1 U RRCID -> 186958 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6605 - 6617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					53
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					53
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
*04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					53
*05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					53

MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188208 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6676 - 6694

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

MCINTOSH WELL #: 1 U RRCID -> 188249 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6366 - 6622

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

UNDERWOOD WELL #: 1A RRCID -> 226750 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6472 - 6617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					N	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					N	-0-					22

UNDERWOOD WELL #: 6A RRCID -> 234229 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6559 - 6669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
*04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					61
*05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					61

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BELL WELL #: 4A RRCID -> 234493 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6531 - 6605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	209	-0-	-1372	-0-	209	2			N	-0-					122
01	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					122
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

UNDERWOOD WELL #: 2AL RRCID -> 234790 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6485 - 6624

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

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

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

BALDWIN HEIRS TP WELL #: 3H RRCID -> 274253 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6995 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
REILLY-TILLER WELL #: 1 RRCID -> 178309 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6238 - 6248

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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

HARKRIDER WELL #: 1 RRCID -> 199906 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6664 - 6679

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	22	1	2	9	N	2	2	0			-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	26	1	2	9	N	2	2	0			-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	19	1	2	9	N	2	2	0			-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	27	1	2	9	N	2	2	0			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
MCCAIN WELL #: 1 RRCID -> 124818 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6228 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

MCCAIN WELL #: 2 RRCID -> 151049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6199 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
PALMER PETROLEUM INC. 636222
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	4681	X	4279	-0-	-402	-0-	155	1	4111	2	N	12					167
							13	9									
01	4681	X	3983	-0-	-698	-0-	155	1	3811	2	N	15					182
							17	9									
02	4176	X	3768	-0-	-408	-0-	145	1	3609	2	N	13					195
							14	9									
03	4464	X	3579	-0-	-885	-0-	155	1	3409	2	N	14					209
							15	9									
04	4320	X	3833	-0-	-487	-0-	150	1	3671	2	N	11					220
							12	9									
05	4278	X	2960	-0-	-1318	-0-	140	1	2820	2	N	-0-					220

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 132277 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 6270 - 6279

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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CALDWELL "B" WELL #: 1 U RRCID -> 168369 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6322 - 6340

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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 249845 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 6569

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

HUFFMAN GU WELL #: 2 RRCID -> 286000 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 11578 PERF. 6450 - 6488

12	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-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
BROUGHER WELL #: 1 RRCID -> 178947 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6408 - 6416

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
DEASON WELL #: 1 RRCID -> 180985 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6373 - 6379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	1063	2			N	-0-					109
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					109
02	1015	N	1004	-0-	-11	-0-	1004	2			N	-0-					109
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					109
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					109
05	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1068	2			N	-0-					109

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	2418	N	2154	-0-	-264	-0-	2132	2	22	9	N	20					202
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	632	2	6	9	N	5	176	1			31
02	2030	N	20	-0-	-2010	-0-	20	2			N	-0-					31
03	2139	N	49	-0-	-2090	-0-	49	2			N	-0-					31
04	2070	N	59	-0-	-2011	-0-	59	2			N	-0-					31
*05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					31

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	1302	N	1246	-0-	-56	-0-	1246	2			N	-0-					138
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					138
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					138
03	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	1231	2			N	-0-					138
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					138
05	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	1225	2			N	-0-					138

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	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

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	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	2			N	-0-					136
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					136
02	812	N	798	-0-	-14	-0-	796	2	2	9	N	2					138
03	868	N	817	-0-	-51	-0-	816	2	1	9	N	1					139
04	840	N	799	-0-	-41	-0-	797	2	2	9	N	2					141
05	868	N	810	-0-	-58	-0-	808	2	2	9	N	2					143

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	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2322	2	20	9	N	18					76
01	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2389	2	22	9	N	20					96
02	2407	N	2170	-0-	-237	-0-	2157	2	13	9	N	12					108
03	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2386	2	22	9	N	20					128
04	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2323	2	22	9	N	20					148
*05	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2381	2	13	9	N	12					160

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	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					275
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					275
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					275
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					275
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					275
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					275

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
AGURS WELL #: 2 RRCID -> 261078 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6381 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2681	2	3	9	N	3					113
01	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2683	2	6	9	N	5					118
02	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2467	2	11	9	N	10					128
03	2635	N	2628	-0-	-7	-0-	2628	2			N	-0-					128
04	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2627	2	3	9	N	3					131
05	2635	N	2575	-0-	-60	-0-	2569	2	6	9	N	5					136

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
TROSPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079636 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5966 - 6118

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

ADAMS, T. C. WELL #: A 1 RRCID -> 147755 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6518 - 6622

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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

LEWIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150673 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5996 - 6020

12	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	258 11	1 9	1775	2	N	10	9	1			4
01	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	281 25	1 9	2034	2	N	23	22	1			5
02	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	307 25	1 9	1980	2	N	23	17	1			11
03	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	348 31	1 9	2434	2	N	28	32	1	1	8	6
*04	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	337 24	1 9	2323	2	N	22	24	1			4
*05	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	348 24	1 9	2340	2	N	22	16	1			10

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 7 RRCID -> 152244 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5763 - 5916

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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156519 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6125 - 6150

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

STEELE, CORRIE WELL #: A 6 RRCID -> 163209 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6084 - 6156

12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
*04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
*05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			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-

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 174319 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6106 - 6133

12	3813	X	3491	-0-	-322	-0-	3491	2			Y	-0-					-0-
01	3596	X	2909	-0-	-687	-0-	2909	2			Y	-0-					-0-
02	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			Y	-0-					-0-
03	3658	X	3537	-0-	-121	-0-	3537	2			Y	-0-					-0-
*04	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			Y	-0-					-0-
*05	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			Y	-0-					-0-

TILLERY UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174523 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6167 - 6177

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

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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 11 RRCID -> 176422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6046 - 6065

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

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 177714 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6198 - 6223

12	2480	X	1450	-0-	-1030	-0-	305	1	1138	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
01	2573	X	2298	-0-	-275	-0-	456	1	1807	2	Y	32					32
							35	9									
02	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	418	1	2035	2	Y	35	24	1			43
							39	9									
03	3100	N	3134	-0-	34	34	407	1	2607	2	Y	109	85	1	7	8	60
							120	9									
*04	3000	N	3646	-0-	646	680	459	1	3108	2	Y	72					132
							79	9									
*05	3100	N	3988	-0-	888	1568	488	1	3424	2	Y	69	114	1			87
							76	9									

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 18AU RRCID -> 181371 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6164 - 6208

12	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		148	-0-	148	148	148	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		157	-0-	157	305	157	2			Y	-0-					-0-
*04	469	N	164	-0-	-305	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
*05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: A 2 RRCID -> 182077 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6092 - 6102

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-

TROSPER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 183243 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6089 - 6095

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 187207 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6175 - 6181

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

LEWIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188204 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5934 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7378	X	4402	-0-	-2976	-0-	58 207	1 9	4137	2	Y	188	177	1	1	8	70
01	7068	X	4114	-0-	-2954	-0-	52 244	1 9	3818	2	Y	222	259	1			33
02	5365	X	3453	-0-	-1912	-0-	46 190	1 9	3217	2	Y	173	115	1			91
03	4960	X	3600	-0-	-1360	-0-	45 231	1 9	3324	2	Y	210	251	1	1	8	49
04	4800	X	3238	-0-	-1562	-0-	43 188	1 9	3007	2	Y	171	189	1			31
05	4402	X	3112	-0-	-1290	-0-	41 191	1 9	2880	2	Y	174	125	1			80

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 188743 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6636 - 6677

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

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

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	T. A.		352	-0-	352	1816	5	1	347	2	Y	-0-					-0-
01	2169	X	353	-0-	-1816	-0-	5	1	348	2	Y	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	5	1	330	2	Y	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	5	1	371	2	Y	-0-					-0-
*04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	5	1	338	2	Y	-0-					-0-
*05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	5	1	338	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 202056 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5815 - 5872

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

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 U RRCID -> 202475 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6096 - 6140

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

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 206318 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6122 - 6131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2176	-0-	-583	-0-	2111	2	65	9	Y	59					124
01	2666	X	2203	-0-	-463	-0-	2115	2	88	9	Y	80					204
02	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2149	2	21	9	Y	19	157	1			66
03	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2339	2	78	9	Y	71	95	1			42
*04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2373	2	35	9	Y	32					74
*05	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2393	2	33	9	Y	30	64	1			40

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208087 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6047 - 6051

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

SHARP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209274 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 6120 - 6140

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

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224701 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7574

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

LEWIS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233095 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6389 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	X	37	-0-	-1947	-0-	1	2	36	9	N	33	44	1			4
01	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-	4	1			-0-
02	609	X	-0-	-0-	-609	-0-					N	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	X	3	-0-	-87	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 283512 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6752 - 6766

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CRENSHAW UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 283919 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6210 - 6233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					N	4	4	8			-0-
01	9486	X	14	-0-	-9472	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	8410	X	-0-	-0-	-8410	-0-					N	-0-					-0-
03	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					N	-0-					-0-
04	3240	X	662	-0-	-2578	-0-	662	2			N	-0-					-0-
*05	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	11072	2			N	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 22AL RRCID -> 285183 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6078 - 6092

12	5394	X	4413	-0-	-981	-0-	364	1	3914	2	N	123					141
							135	9									
01	4960	X	4180	-0-	-780	-0-	336	1	3808	2	N	33	152	1			22
							36	9									
02	4089	X	3618	-0-	-471	-0-	348	1	3165	2	N	95					117
							105	9									
03	4123	X	3439	-0-	-684	-0-	372	1	3000	2	N	61	141	1	1	8	36
							67	9									
04	4260	X	2905	-0-	-1355	-0-	360	1	2454	2	N	83					119
							91	9									
05	4402	X	2624	-0-	-1778	-0-	372	1	2158	2	N	85	141	1			63
							94	9									

JORDAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 285778 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6042 - 6344

12	13921	X	13921	-0-	-0-	-0-	186	1	12939	2	N	724	642	1			161
							796	9									
01	14370	X	14370	-0-	-0-	-0-	186	1	13481	2	N	639	651	1			149
							703	9									
02	15312	X	15312	-0-	-0-	-0-	174	1	14375	2	N	694	652	1			191
							763	9									
03	15230	X	15230	-0-	-0-	-0-	186	1	14226	2	N	744	691	1			244
							818	9									
*04	14424	X	14424	-0-	-0-	-0-	180	1	13448	2	N	724	856	1			112
							796	9									
05	14384	X	14365	-0-	-19	-0-	186	1	13440	2	N	672	476	1			308
							739	9									

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
FURRH WELL #: 4A RRCID -> 230574 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6613 - 6554

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-

CALLISON WELL #: 11A RRCID -> 251748 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6608 - 6620

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BEASLEY 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 289208 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6388 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		20712	-0-	20712	20712	20629	2	83	9	N	75					75
*12	37630	X	16918	-0-	-20712	-0-	16903	2	15	9	N	14	37	1			52
01	28148	X	12384	-0-	-15764	-0-	12304	2	80	9	N	73	46	1	1	8	78
02	26332	X	7641	-0-	-18691	-0-	7572	2	69	9	N	63					141
03	28148	X	NO RPT	-0-	-28148	-0-					N	NO RPT					141
04	27240	X	NO RPT	-0-	-27240	-0-					N	NO RPT					141
05	28148	X	NO RPT	-0-	-28148	-0-					N	NO RPT					141

URSUS OIL AND GAS 879300
EVANS, JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 117828 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6718 - 6730

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					177
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					177
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

FURRH WELL #: 1 RRCID -> 175473 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6407 - 6434

12	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-					59
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					59
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	88	3	14	9	N	13					72
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					72
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	140	3	7	9	N	6					78
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					78

MANN WELL #: 1 RRCID -> 177058 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6324 - 6332

12	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					184
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					184
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	105	3	12	9	N	11					195
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					195
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					195
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					195

RHOADES WELL #: 1 RRCID -> 179189 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6525 - 6530

12	651	N	425	-0-	-226	-0-	425	3			N	-0-					180
01	682	N	505	-0-	-177	-0-	505	3			N	-0-					180
02	580	N	-0-	-0-	-580	-0-					N	-0-					180
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					180
04	480	N	410	-0-	-70	-0-	410	3			N	-0-					180
*05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					180

XTO ENERGY INC. 945936
FLOYD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087103 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5772 - 6026

12	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			Y	-0-					-0-
01	1705	X	773	-0-	-932	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
02	1595	X	766	-0-	-829	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
03	1705	X	753	-0-	-952	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
04	1650	X	759	-0-	-891	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
05	1705	X	838	-0-	-867	-0-	838	2			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 1 RRCID -> 091272 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6087 - 6184

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	146	-0-	-71	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
02	145	N	121	-0-	-24	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	52	-0-	-98	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
*05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	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-

ROQUEMORE "E" WELL #: 2 RRCID -> 148707 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7260 - 7536

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2020

FLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150242 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7072 - 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-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 154533 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5784 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
*05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159320 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6503 - 6547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 4 U RRCID -> 160282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6496 - 6549

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167139 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7233 - 7327

12	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	2			Y	-0-					-0-
01	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			Y	-0-					-0-
02	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			Y	-0-					-0-
03	3100	X	2504	-0-	-596	-0-	2504	2			Y	-0-					-0-
04	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			Y	-0-					-0-
*05	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 6 RRCID -> 170252 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6091 - 7372

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

ROQUEMORE "E" WELL #: 7 RRCID -> 171746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7357 - 7632

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

12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
02	58	N	51	-0-	-7	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
*05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 11 RRCID -> 176133 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7267 - 7503

12	2356	X	2256	-0-	-100	-0-	2256	2			Y	-0-					9
01	2356	X	2189	-0-	-167	-0-	2189	2			Y	-0-					9
02	2059	X	2047	-0-	-12	-0-	2047	2			Y	-0-					9
03	2263	X	2140	-0-	-123	-0-	2140	2			Y	-0-					9
04	2190	X	1829	-0-	-361	-0-	1748	2	81	9	Y	74	62	1			21
05	2263	X	690	-0-	-1573	-0-	690	2			Y	-0-					21

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE "E" WELL #: 12 RRCID -> 176414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7227 - 7376

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179089 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5814 - 9225

12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
02	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			Y	-0-					-0-
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-
*05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179162 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5771 - 6185

12	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			Y	-0-					12
01	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			Y	-0-					12
02	3335	X	3304	-0-	-31	-0-	3304	2			Y	-0-					12
03	3565	X	3215	-0-	-350	-0-	3215	2			Y	-0-					12
04	3450	X	2515	-0-	-935	-0-	2515	2			Y	-0-					12
05	3565	X	2674	-0-	-891	-0-	2674	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	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	2			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 202090 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5808 - 6099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					161
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					161
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					161
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	22	2	85	9	N	77	174	1			64
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					64
*05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					64

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 202360 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7320 - 7378

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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

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

12	3100	N	8057	-0-	4957	9687	8057	2			Y	-0-					8
01	16582	X	6895	-0-	-9687	-0-	6875	2	20	9	Y	18	23	1			3
02	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6898	2			Y	-0-					3
03	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2			Y	-0-					3
04	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	7808	2	53	9	Y	48	42	1			9
*05	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	7499	2			Y	-0-					9

ROQUEMORE "E" WELL #: 24 RRCID -> 211295 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 6643 - 6645

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 241999 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 6512 - 6565

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 280057 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5994

12	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-					70
01	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					70
02	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3699	2	1	9	N	1					71
03	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					71
04	3870	X	3849	-0-	-21	-0-	3849	2			N	-0-					71
05	3999	X	3025	-0-	-974	-0-	3025	2			N	-0-					71

BETHANY (TRAVIS PEAK OIL) 07527 760 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CARTER ESTATE 1 WELL #: 2 RRCID -> 173954 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 6921 PERF. N/A

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

PAYNE WELL #: 5 RRCID -> 177516 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 6106 - 6244

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

FURRH 'B' WELL #: 2 RRCID -> 177518 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 6427 - 6601

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6100) 07527 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
DEASON WELL #: 1 RRCID -> 169297 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6007 - 6014

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6300) //CONT.// 07527 806 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BARKER-LENTZ WELL #: 5H RRCID -> 255238 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6800 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					60
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	19	R	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					60
04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					60
05	186	#	-0-	-0-	-186	-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	5075		5075	-0-	-0-	-0-	3638	1	1436	2	N	1					21
							1	9									
01	3808		3808	-0-	-0-	-0-	2725	1	1083	2	N	-0-					21
02	3695		3695	-0-	-0-	-0-	2731	1	964	2	N	-0-					21
03	3901		3901	-0-	-0-	-0-	2632	1	1269	2	N	-0-					21
04	4042		4042	-0-	-0-	-0-	2744	1	1298	2	N	-0-					21
*05	3905		3905	-0-	-0-	-0-	2796	1	1094	2	N	14					35
							15	9									

MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 201239 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6400

12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	212	1	84	2	N	-0-					15
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	157	1	63	2	N	-0-					15
02	232	N	172	-0-	-60	-0-	127	1	45	2	N	-0-					15
03	248	N	234	-0-	-14	-0-	158	1	76	2	N	-0-					15
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	165	1	78	2	N	-0-					15
*05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	229	1	89	2	N	-0-					15

BETHANY (TRAVIS PEAK 6350) 07527 837 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GMX PAWNEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 234132 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6313 - 6322

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-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6400, GAS) 07527 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 234561 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6312 - 6435

12	2945	X	1201	-0-	-1744	-0-	1201	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	2852	X	1271	-0-	-1581	-0-	1271	3			Y	-0-					-0-
02	1450	X	1108	-0-	-342	-0-	1108	3			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1106	-0-	-103	-0-	1106	3			Y	-0-					-0-
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			Y	-0-					-0-
*05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	19	1	1650	3	Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6510) 07527 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
FURRH WELL #: 1 RRCID -> 198527 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6588 - 6595

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6690) 07527 963 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 126579 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6334 - 6341

12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					3
01	930	N	-0-	-0-	-930	-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

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

12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	1022	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

12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	25	1	48	2	N	77					359
							85	9									
01	248	N	83	-0-	-165	-0-	28	1	54	2	N	1					360
							1	9									
02	87	N	82	-0-	-5	-0-	28	1	54	2	N	-0-					360
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	45	1	94	2	N	-0-					360
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	88	1	176	2	N	-0-					360
*05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	83	1	139	2	N	-0-					360

CRUMP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219216 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8404 - 9509

12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

BELL, MILES WELL #: 5 RRCID -> 219694 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8252 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2874	-0-	-71	-0-	438	1	2436	2	N	-0-					234
01	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	411	1	2412	2	N	316	163	1			387
							348	9									
02	2784	X	2583	-0-	-201	-0-	316	1	2267	2	N	-0-					387
03	2976	X	2702	-0-	-274	-0-	253	1	2449	2	N	-0-					387
04	3030	X	2612	-0-	-418	-0-	155	1	2457	2	N	-0-					387
05	3131	X	2694	-0-	-437	-0-	142	1	2539	2	N	12					399
							13	9									

CRUMP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220727 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8336 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2587	N	2307	-0-	-280	-0-	787	1	1520	2	Y	-0-					435
01	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	846	1	1633	2	Y	-0-	105	1			330
02	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	768	1	1490	2	Y	-0-					330
03	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	776	1	1606	2	Y	-0-					330
04	2250	N	2176	-0-	-74	-0-	725	1	1451	2	Y	-0-					330
*05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	901	1	1495	2	Y	-0-					330

CRUMP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221425 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8356 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	X	2163	-0-	-224	-0-	738	1	1425	2	Y	-0-					347
01	2883	X	1956	-0-	-927	-0-	667	1	1289	2	Y	-0-					347
02	1972	N	1796	-0-	-176	-0-	610	1	1186	2	Y	-0-					347
03	2170	N	1952	-0-	-218	-0-	636	1	1316	2	Y	-0-					347
04	1890	N	1776	-0-	-114	-0-	592	1	1184	2	Y	-0-					347
05	1922	N	1835	-0-	-87	-0-	690	1	1145	2	Y	-0-					347

BELL, MILES WELL #: 8 RRCID -> 227714 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8420 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	42	1	231	2	N	32	110	1			4
							35	9									
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	49	1	289	2	N	70	69	1			5
							77	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					5
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

BELL, MILES WELL #: 6 RRCID -> 227717 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 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	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	247	1	1372	2	N	-0-					203
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	237	1	1388	2	N	154					357
							169	9									
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	186	1	1340	2	N	21	166	1			212
							23	9									
03	1612	N	1560	-0-	-52	-0-	146	1	1414	2	N	-0-					212
04	1740	N	1444	-0-	-296	-0-	86	1	1358	2	N	-0-					212
05	1643	N	1472	-0-	-171	-0-	78	1	1391	2	N	3					215
							3	9									

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	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					172
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	N	-0-	92	1			80
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					80
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					80
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					80
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					80

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					349
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					349
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					349
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					349
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					349
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					349

CRUMP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229024 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8606 - 9652

12	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	1			N	-0-					262
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					262
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					262
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262

CRUMP GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230251 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 8756 - 9924

12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					172
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	109	1			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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

BELL, MILES WELL #: 9 RRCID -> 232007 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8346 - 9471

12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					67
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	147	1	495	2	N	-0-	31	1			36
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	89	1	307	2	N	-0-					36
03	465	N	402	-0-	-63	-0-	91	1	311	2	N	-0-					36
04	450	N	338	-0-	-112	-0-	79	1	259	2	N	-0-					36
05	434	N	360	-0-	-74	-0-	78	1	282	2	N	-0-					36

BELL, MILES WELL #: 12 RRCID -> 232439 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8354 - 9494

12	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1837	2	19	9	N	17					257
01	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	498	1	1679	2	N	5					262
							6	9									
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	417	1	1428	2	N	-0-					262
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	419	1	1435	2	N	-0-					262
04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	393	1	1276	2	N	-0-					262
05	1581	N	1530	-0-	-51	-0-	334	1	1196	2	N	-0-					262

CRUMP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232555 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8419 - 9585

12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					83
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	629	1	15	2	N	-0-					83
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	149	1	445	2	N	-0-					83
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	143	1	444	2	N	-0-					83
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	144	1	372	2	N	-0-					83
*05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	137	1	343	2	N	-0-					83

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799

CAVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 057240 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 5997 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	15	16	1	1	8	9
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	8	17	1			-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	137	2	14	9	Y	13					13
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	139	2	18	9	Y	16	14	1	1	8	14
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	57	2	12	9	Y	11	17	1			8
05	155	N	56	-0-	-99	-0-	56	2			Y	-0-					8

CAVIN WELL #: 4 RRCID -> 097188 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8149 - 9245

12	1829	N	1531	-0-	-298	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1829	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
02	1711	N	1618	-0-	-93	-0-	1615	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
04	1770	N	1571	-0-	-199	-0-	1571	2			Y	-0-					-0-
*05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098588 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	86	2	18	9	Y	16	18	1			14
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	47	2	9	9	Y	8	18	1			4
02	58	N	54	-0-	-4	-0-	40	2	14	9	Y	13					17
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	78	2	19	9	Y	17	15	1			19
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	41	2	12	9	Y	11	18	1			12
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	42	2	8	9	Y	7					19

TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 099998 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8392 - 9541

12	1116	N	717	-0-	-399	-0-	707	2	10	9	Y	9					59
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1042	2	10	9	Y	9					68
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-					68
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	784	2	46	9	Y	42					110
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					110
05	899	N	785	-0-	-114	-0-	785	2			Y	-0-					110

SHARP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103892 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9497 - 9525

12	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1459	2	17	9	Y	15	1	8			65
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1730	2	11	9	Y	10					75
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1708	2	15	9	Y	14	81	1	1	8	7
03	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2061	2	51	9	Y	46	2	8			51
04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2151	2	15	9	Y	14	1	8			64
*05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2260	2	43	9	Y	39					103

CAVIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136557 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8139 - 9232

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	56	1	3	8	15
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48	29	1			34
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	29	1			36
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52	29	1			59
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	54	1			40
05		14B2 EXT	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					40

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	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1530	2	34	9	Y	31	36	1			29
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1300	2	17	9	Y	15	35	1			9
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1273	2	28	9	Y	25					34
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1227	2	37	9	Y	34	31	1			37
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1217	2	25	9	Y	23	37	1			23
*05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1246	2	31	9	Y	28					51

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	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1146	2	4	9	Y	4					29
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1238	2	6	9	Y	5					34
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					34
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	948	2	23	9	Y	21					55
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					55
*05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					55

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	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1924	2	34	9	Y	31	36	1			29
01	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2162	2	17	9	Y	15	35	1			9
02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1770	2	28	9	Y	25					34
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1948	2	37	9	Y	34	31	1			37
04	2100	N	2041	-0-	-59	-0-	2016	2	25	9	Y	23	37	1			23
*05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2100	2	31	9	Y	28					51

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	1922	N	412	-0-	-1510	-0-	395	2	17	9	Y	15					69
01	1922	N	230	-0-	-1692	-0-	219	2	11	9	Y	10	1	8			78
02	1711	N	210	-0-	-1501	-0-	195	2	15	9	Y	14	84	1			8
03	403	N	194	-0-	-209	-0-	139	2	55	9	Y	50					58
04	210	N	122	-0-	-88	-0-	108	2	14	9	Y	13					71
05	217	N	125	-0-	-92	-0-	83	2	42	9	Y	38					109

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	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	624	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
04	570	N	493	-0-	-77	-0-	490	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
05	589	N	523	-0-	-66	-0-	522	2	1	9	Y	1					1

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	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1361	2	34	9	Y	31	36	1			31
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1107	2	17	9	Y	15	35	1			11
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1044	2	28	9	Y	25					36
03	1271	N	939	-0-	-332	-0-	902	2	37	9	Y	34	31	1			39
04	1080	N	892	-0-	-188	-0-	867	2	25	9	Y	23	37	1			25
05	1147	N	794	-0-	-353	-0-	763	2	31	9	Y	28					53

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	1953	N	1903	-0-	-50	-0-	1825	2	78	9	Y	71	91	1			29
01	1953	N	1707	-0-	-246	-0-	1624	2	83	9	Y	75	46	1			58
02	1914	N	1562	-0-	-352	-0-	1509	2	53	9	Y	48	46	1			60
03	1891	N	1487	-0-	-404	-0-	1397	2	90	9	Y	82	45	1			97
04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1613	2	61	9	Y	55	85	1			67
*05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			Y	-0-					67

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	3069	X	2786	-0-	-283	-0-	2745	2	41	9	Y	37	48	1			15
01	3069	X	2681	-0-	-388	-0-	2637	2	44	9	Y	40	24	1			31
02	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2584	2	28	9	Y	25	24	1			32
03	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2818	2	47	9	Y	43	24	1			51
04	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2651	2	32	9	Y	29	45	1			35
05	2790	N	2721	-0-	-69	-0-	2721	2			Y	-0-					35

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	2604	X	2574	-0-	-30	-0-	2574	2			Y	-0-					-0-
01	3131	X	2774	-0-	-357	-0-	2774	2			Y	-0-					-0-
02	2929	X	2520	-0-	-409	-0-	2520	2			Y	-0-					-0-
03	3131	X	2537	-0-	-594	-0-	2537	2			Y	-0-					-0-
04	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			Y	-0-					-0-
*05	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238041 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5210 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2550	-0-	-550	154	2550	2			Y	-0-					-0-
01	2569	N	2415	-0-	-154	-0-	2415	2			Y	-0-					-0-
02	3509	X	2231	-0-	-1278	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-
03	3751	X	1845	-0-	-1906	-0-	1845	2			Y	-0-					-0-
04	3630	X	3253	-0-	-377	-0-	3253	2			Y	-0-					-0-
*05	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243389 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 8441 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
01	1364	N	1239	-0-	-125	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
02	1218	N	1171	-0-	-47	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	1216	2			Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244227 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 8164 - 8909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3213	2	83	9	Y	75	96	1			38
01	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3244	2	87	9	Y	79	49	1			68
02	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3367	2	56	9	Y	51	49	1			70
03	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3755	2	95	9	Y	86	48	1			108
04	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3479	2	64	9	Y	58	90	1			76
*05	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			Y	-0-					76

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	298	N	298	-0-	-0-	-0-	264	2	34	9	Y	31	36	1			30
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	240	2	17	9	Y	15	35	1			10
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	251	2	28	9	Y	25					35
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	361	2	37	9	Y	34	31	1			38
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	299	2	25	9	Y	23	37	1			24
*05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	320	2	31	9	Y	28					52

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
WIENER, WERNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059829 COMPL. DATE 07/21/1974 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8299 - 8330

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 055307 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8096 - 8640

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 059876 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8965 - 8980

12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-	43	1			-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
*05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	181	3	7	9	Y	6					6

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 073706 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8097 - 8652

12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			Y	-0-					-0-
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	3			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C., NCT-1 WELL #: 43 D RRCID -> 142615 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8144 - 9300

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143796 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8112 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	3027	-0-	-135	-0-	2993	3	34	9	Y	31	103	1			50
01	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3215	3	34	9	Y	31					81
02	2842	X	2818	-0-	-24	-0-	2807	3	11	9	Y	10					91
03	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3152	3	24	9	Y	22					113
04	2940	X	2632	-0-	-308	-0-	2611	3	21	9	Y	19	92	1			40
05	3038	X	2788	-0-	-250	-0-	31	1	2743	3	Y	13					53
							14	9									

ADAMS, T. C. G/U NO. 1 O/A WELL #: 2 RRCID -> 144658 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8262 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	486	-0-	-2893	-0-	486	3			Y	-0-	12	1			-0-
01	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	3			Y	-0-					-0-
02	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			Y	-0-					-0-
03	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			Y	-0-					-0-
04	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1539	3	7	9	Y	6					6
*05	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	1568	3	13	9	Y	12	9	1			9

CRENSHAW GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 145329 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8048 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	682	-0-	-62	-0-	682	3			Y	-0-					-0-
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			Y	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			Y	-0-					-0-
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			Y	-0-					-0-
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	721	3	9	9	Y	8					8
*05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	12	1	1094	3	Y	14					22
							15	9									

BRUMBLE, G.W.GAS UNIT#1 0/A WELL #: 3 RRCID -> 149193 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8225 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3			Y	-0-	5	1			-0-
01	2635	X	2181	-0-	-454	-0-	2181	3			Y	-0-					-0-
02	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			Y	-0-					-0-
03	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			Y	-0-					-0-
*04	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			Y	-0-					-0-
*05	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1671	3	2	9	Y	2					2

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 44 D RRCID -> 151621 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8245 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3796	3	1	9	Y	1	22	1			3
01	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3375	3	3	9	Y	3	4	1			2
02	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2943	3	2	9	Y	2	2	1			2
03	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3313	3	1	9	Y	1	2	1			1
*04	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3242	3	3	9	Y	3	3	1			1
*05	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3			Y	-0-	1	1			-0-

CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3-D RRCID -> 155422 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 8135 - 9293

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 4-D RRCID -> 155899 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8114 - 9260

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

BRUMBLE,G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 4 D RRCID -> 158081 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8454 - 9388

12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	396	3	42	9	Y	38	71	1			23
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	282	3	20	9	Y	18					41
02	435	N	240	-0-	-195	-0-	217	3	23	9	Y	21					62
03	434	N	278	-0-	-156	-0-	227	3	51	9	Y	46					108
*04	300	N	260	-0-	-40	-0-	230	3	30	9	Y	27					135
05	248	N	228	-0-	-20	-0-	215	3	13	9	Y	12	123	1			24

CRENSHAW G.U. NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 159166 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8080 - 9198

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 45-D RRCID -> 159811 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 8220 - 9000

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G.W. G.U. #1 O/A WELL #: 6 RRCID -> 176116 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8296 - 9362

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

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 176279 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8134 - 9223

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 7 RRCID -> 177722 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8152 - 9240

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 50 L RRCID -> 177935 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8252 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1472	3	32	9	Y	29	67	1			26
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1483	3	41	9	Y	37					63
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1388	3	22	9	Y	20					83
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1664	3	42	9	Y	38	75	1			46
04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1934	3	18	9	Y	16					62
*05	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2537	3	12	9	Y	11	65	1			8

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 178707 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8118 - 9239

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

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 47 D RRCID -> 178710 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8265 - 9300

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2348	3	4	9	Y	4					49
01	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2384	3	39	9	Y	35					84
02	2175	N	2118	-0-	-57	-0-	2078	3	40	9	Y	36					120
03	2356	N	2042	-0-	-314	-0-	1994	3	48	9	Y	44					164
04	2340	N	2100	-0-	-240	-0-	2069	3	31	9	Y	28					192
05	2263	N	2201	-0-	-62	-0-	2160	3	41	9	Y	37	177	1			52

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	651	X	379	-0-	-272	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
01	558	X	456	-0-	-102	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
*05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 180141 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8100 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1702	3	24	9	Y	22	9	1			24
01	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2452	3	24	9	Y	22					46
02	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2594	3	8	9	Y	7					53
03	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2693	3	19	9	Y	17					70
04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2117	3	20	9	Y	18	56	1			32
*05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	22	1	1944	3	Y	24					56
							26	9									

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 11 RRCID -> 180837 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8218 - 9384

12	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
01	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
*05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	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	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1136	3	6	9	Y	5	6	1			3
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1103	3	2	9	Y	2					5
02	1044	N	968	-0-	-76	-0-	965	3	3	9	Y	3					8
03	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	1056	3	7	9	Y	6					14
04	1080	N	1007	-0-	-73	-0-	1004	3	3	9	Y	3					17
05	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	1007	3	15	9	Y	14	16	1			15

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 182318 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8391 - 9247

12	1643	N	520	-0-	-1123	-0-	520	3			Y	-0-	44	1			8
01	1395	N	555	-0-	-840	-0-	555	3			Y	-0-					8
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					8
03	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	3			Y	-0-					8
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	546	3	1	9	Y	1	7	1			2
05	434	N	359	-0-	-75	-0-	4	1	355	3	Y	-0-					2

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 12 D RRCID -> 183189 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9055 - 9465

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 16 RRCID -> 183802 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8126 - 9260

12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	589	3	44	9	Y	40					120
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					120
02	319	N	280	-0-	-39	-0-	280	3			Y	-0-					120
03	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			Y	-0-					120
04	330	N	257	-0-	-73	-0-	257	3			Y	-0-					120
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			Y	-0-					120

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 9RD RRCID -> 184037 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 9004 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 15 D RRCID -> 184216 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8863 - 9246

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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. ET UX NCT-1 WELL #: 56 RRCID -> 185328 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9247

12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
*04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
*05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	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	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1436	3	2	9	Y	2	11	1			3
01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1458	3	7	9	Y	6	5	1			4
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1371	3	6	9	Y	5	5	1			4
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1474	3	3	9	Y	3	5	1			2
*04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1420	3	8	9	Y	7	7	1			2
*05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1480	3	2	9	Y	2	3	1			1

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 12 D RRCID -> 185789 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8405 - 9200

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

ADAMS, T.C. GAS UNIT 1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 185970 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8284 - 9457

12	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2333	3	44	9	Y	40	98	1			36
01	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2404	3	57	9	Y	52					88
02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2080	3	32	9	Y	29					117
03	2232	N	2225	-0-	-7	-0-	2168	3	57	9	Y	52	105	1			64
04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2289	3	37	9	Y	34					98
*05	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2322	3	45	9	Y	41	109	1			30

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 13 RRCID -> 186764 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8934 - 9299

12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1131	3	6	9	Y	5	47	1			3
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1294	3	1	9	Y	1					4
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	825	3	2	9	Y	2					6
03	806	N	740	-0-	-66	-0-	733	3	7	9	Y	6					12
*04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1967	3	3	9	Y	3					15
*05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1778	3	13	9	Y	12	14	1			13

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BURNS, LIZZIE ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253964 COMPL. DATE 01/16/2017 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9172 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1864	3	13	9	N	12					149
*11	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					149
*12	2046	N	1672	-0-	-374	-0-	1671	3	1	9	N	1					150
*01	1891	N	1658	-0-	-233	-0-	1658	3			N	-0-					150
*02	1624	N	1516	-0-	-108	-0-	1516	3			N	-0-					150
*03	1674	N	1545	-0-	-129	-0-	1545	3			N	-0-					150
*04	1590	N	472	-0-	-1118	-0-	472	3			N	-0-					150
05	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	1	124	1			27

HOELL OPERATING, LLC 390873
CRUMP GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 257468 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8828 - 8880

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8360 - 9108

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	T. A.		8	-0-	8	8	2	1	6	2	Y	-0-					13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					13
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					13

ALEXANDER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 118758 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8548 - 8682

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

CHANDLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 121175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9603 PERF. 9070 - 9076

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135343 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8446 - 9164

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 144276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8431 - 9240

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

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 144277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8459 - 9256

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

FURRH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 155516 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8320 - 8354

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

BOURN WELL #: 3 T RRCID -> 164254 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

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

TILLER WELL #: 4 RRCID -> 165066 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9586 - 9705

12	1953	N	1905	-0-	-48	-0-	429	1	1476	2	N	-0-					77
01	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					77
02	1827	N	-0-	-0-	-1827	-0-					N	-0-					77
03	1891	N	5	-0-	-1886	-0-	1	1	4	2	N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	7	1	13	2	N	-0-					77

TILLER WELL #: 5 RRCID -> 165127 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9606 - 9638

12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	113	1	397	2	N	-0-					115
01	775	N	665	-0-	-110	-0-	157	1	508	2	N	-0-					115
02	638	N	432	-0-	-206	-0-	106	1	318	2	N	7					122
							8	9									
03	496	N	364	-0-	-132	-0-	45	1	319	2	N	-0-					122
04	630	N	299	-0-	-331	-0-	59	1	240	2	N	-0-					122
*05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	143	1	542	2	N	-0-					122

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 057931 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8131 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12156	X	12156	-0-	-0-	-0-	781	1	11193	2	Y	165	170	1			2
							182	9									
01	12090	X	11349	-0-	-741	-0-	741	1	10583	2	Y	23					25
							25	9									
02	11136	X	11107	-0-	-29	-0-	730	1	10276	2	Y	92					117
							101	9									
03	11904	X	11760	-0-	-144	-0-	770	1	10900	2	Y	82	170	1			29
							90	9									
04	11760	X	11502	-0-	-258	-0-	740	1	10719	2	Y	39					68
							43	9									
05	12152	X	11859	-0-	-293	-0-	763	1	11064	2	Y	29					97
							32	9									

ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 058526 COMPL. DATE 05/15/1974 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8148 - 8626

12	9843	X	9843	-0-	-0-	-0-	616	1	9069	2	Y	144	160	1			2
							158	9									
01	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	615	1	8723	2	Y	-0-					2
02	8497	X	8391	-0-	-106	-0-	575	1	7684	2	Y	120					122
							132	9									
03	9207	X	8681	-0-	-526	-0-	618	1	7996	2	Y	61	183	1			-0-
							67	9									
04	9540	X	7937	-0-	-1603	-0-	590	1	7299	2	Y	44					44
							48	9									
05	9858	X	8872	-0-	-986	-0-	620	1	8163	2	Y	81					125
							89	9									

STEELE, CORRIE WELL #: A 2 RRCID -> 058901 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8116 - 8572

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

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 15A RRCID -> 059376 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8226 - 9020

12	297	X	297	-0-	-0-	-0-	260	2	37	9	Y	34	46	1	1	8	-0-
01	248	X	205	-0-	-43	-0-	203	2	2	9	Y	2					2
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					2
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
*05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-

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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BRUMBLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096846 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8303 - 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-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE WELL #: A 3 RRCID -> 096847 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8140 - 9238

12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	560	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	544	2	9	9	Y	8	5	1			3
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	554	2	12	9	Y	11	9	1			5
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	676	2	14	9	Y	13	14	1	1	8	3
*04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	549	2	12	9	Y	11	9	1			5
*05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	518	2	11	9	Y	10	10	1			5

WERNER, LEWIS SAWMILL CO. WELL #: 16A RRCID -> 096848 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8265 - 9405

12	4185	X	3711	-0-	-474	-0-	3698	2	13	9	Y	12	4	8			9
01	4185	X	3601	-0-	-584	-0-	3599	2	2	9	Y	2	10	1			1
02	3857	X	3301	-0-	-556	-0-	3294	2	7	9	Y	6					7
03	4092	X	3299	-0-	-793	-0-	3291	2	8	9	Y	7	9	1	3	8	2
04	3600	X	3263	-0-	-337	-0-	3256	2	7	9	Y	6					8
05	3720	X	2947	-0-	-773	-0-	2941	2	6	9	Y	5	9	1			4

TILLERY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097189 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8365 - 9562

12	2945	X	2216	-0-	-729	-0-	2206	2	10	9	Y	9	9	8			1
01	2945	X	2527	-0-	-418	-0-	2527	2			Y	-0-					1
02	2755	X	2065	-0-	-690	-0-	2065	2			Y	-0-					1
03	2759	X	2148	-0-	-611	-0-	2135	2	13	9	Y	12	12	8			1
04	2460	X	2242	-0-	-218	-0-	2242	2			Y	-0-					1
05	2542	X	2064	-0-	-478	-0-	2064	2			Y	-0-					1

LEWIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 098269 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 8302 - 9403

12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	6	1	407	2	Y	-0-					-0-
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	6	1	410	2	Y	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	6	1	420	2	Y	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	6	1	424	2	Y	-0-					-0-
*04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	6	1	395	2	Y	-0-					-0-
*05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	6	1	401	2	Y	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104319 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9037 - 9536

12	1395	N	1111	-0-	-284	-0-	1035	2	76	9	Y	69	125	1			87
01	1395	N	263	-0-	-1132	-0-	256	2	7	9	Y	6	79	1			14
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	290	2	21	9	Y	19					33
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	946	2	65	9	Y	59	42	1			50
*04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1184	2	59	9	Y	54					104
*05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1068	2	81	9	Y	74	89	1			89

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 114626 COMPL. DATE 12/26/1984 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8345 - 9528

12	3100	N	6903	-0-	3803	3803	6874	2	29	9	Y	26	43	1	6	8	1
01	3100	N	4531	-0-	1431	5234	4531	2			Y	-0-					1
02	8204	X	2970	-0-	-5234	-0-	2970	2			Y	-0-					1
03	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3355	2	18	9	Y	16	7	8			10
04	6180	X	3247	-0-	-2933	-0-	3247	2			Y	-0-					10
05	6386	X	2744	-0-	-3642	-0-	2744	2			Y	-0-					10

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134936 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	X	2213	-0-	-236	-0-	2168	2	45	9	Y	41	44	1			48
01	2449	X	2230	-0-	-219	-0-	2164	2	66	9	Y	60	83	1			25
02	2262	X	2109	-0-	-153	-0-	2028	2	81	9	Y	74					99
03	2325	X	2234	-0-	-91	-0-	2149	2	85	9	Y	77	119	1			57
04	2160	X	2090	-0-	-70	-0-	2050	2	40	9	Y	36					93
05	2232	X	1934	-0-	-298	-0-	1875	2	59	9	Y	54	79	1			68

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 2 RRCID -> 135580 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8393 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	8208	2	24	9	Y	22	128	1	2	8	1
01	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	2			Y	-0-					1
02	7163	X	4221	-0-	-2942	-0-	4221	2			Y	-0-					1
03	7006	X	2329	-0-	-4677	-0-	2326	2	3	9	Y	3	1	8			3
04	7560	X	2249	-0-	-5311	-0-	2249	2			Y	-0-					3
05	7812	X	2133	-0-	-5679	-0-	2133	2			Y	-0-					3

WALLACE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135728 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8319 - 9066

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

TILLERY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135729 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8421 - 9593

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

BRUMBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135732 COMPL. DATE 06/22/1990 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8374 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	X	71	-0-	-146	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
01	217	X	172	-0-	-45	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
*05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135741 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8214 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	22	1	1566	2	Y	-0-					-0-
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	22	1	1600	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	22	1	1517	2	Y	7	5	1			3
							8	9									
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	23	1	1677	2	Y	10	8	1	3	8	2
							11	9									
*04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	23	1	1615	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
*05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	28	1	1975	2	Y	6	4	1			3
							7	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	651	N	426	-0-	-225	-0-	409	2	17	9	Y	15					17
01	651	N	491	-0-	-160	-0-	487	2	4	9	Y	4	18	1			3
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	613	2	17	9	Y	15					18
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	639	2	11	9	Y	10	22	1			6
*04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	652	2	14	9	Y	13					19
*05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	676	2	14	9	Y	13	22	1			10

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 136111 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8447 - 9660

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136336 COMPL. DATE 11/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8269 - 9450

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	861	-0-	-69	-0-	56	1	805	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	813	-0-	-86	-0-	53	1	760	2	Y	-0-					-0-
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	53	1	745	2	Y	5					5
							6	9									
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	59	1	838	2	Y	5	8	1			2
							6	9									
*04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	57	1	824	2	Y	2					4
							2	9									
*05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	60	1	863	2	Y	1					5
							1	9									

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 4 RRCID -> 166460 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8449 - 9752

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 18AL RRCID -> 169768 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8240 - 9421

12	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3621	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
01	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			Y	-0-					-0-
02	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3270	2	6	9	Y	5					5
03	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4203	2	10	9	Y	9	6	1	6	8	2
*04	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4128	2	4	9	Y	4					6
*05	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4297	2	4	9	Y	4	7	1			3

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 L RRCID -> 169776 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8259 - 9279

12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	822	2	7	9	Y	6	5	1			2
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	784	2	20	9	Y	18	15	1			5
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	821	2	20	9	Y	18	15	1			8
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	808	2	21	9	Y	19	22	1			5
04	780	N	762	-0-	-18	-0-	743	2	19	9	Y	17	14	1			8
*05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	729	2	18	9	Y	16	16	1			8

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 173829 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8269 - 9463

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-

TILLERY UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174195 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9588

12	1085	N	889	-0-	-196	-0-	887	2	2	9	Y	2	2	8			1
01	744	N	610	-0-	-134	-0-	610	2			Y	-0-					1
02	T. A.		531	-0-	531	531	531	2			Y	-0-					1
03	T. A.		727	-0-	727	1258	726	2	1	9	Y	1	1	8			1
04	T. A.		740	-0-	740	1998	740	2			Y	-0-					1
05	T. A.		1065	-0-	1065	3063	1065	2			Y	-0-					1

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174880 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8290 - 9976

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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, 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	2232	N	1518	-0-	-714	-0-	1465	2	53	9	Y	48	34	1	1	8	17
01	2232	N	1557	-0-	-675	-0-	1502	2	55	9	Y	50	55	1			12
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1643	2	45	9	Y	41	34	1			19
03	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2531	2	52	9	Y	47	53	1	1	8	12
*04	3000	N	3466	-0-	466	466	3423	2	43	9	Y	39	33	1			18
*05	3100	N	3811	-0-	711	1177	3770	2	41	9	Y	37	37	1			18

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 181392 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8315 - 9546

12	279	N	186	-0-	-93	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
*04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
*05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 182044 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8162 - 9433

12	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3188	2	52	9	Y	47	183	1	4	8	-0-
01	3224	X	2960	-0-	-264	-0-	2960	2			Y	-0-					-0-
02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3014	2	20	9	Y	18					18
03	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3388	2	4	9	Y	4	4	8			18
04	3150	X	3061	-0-	-89	-0-	3061	2			Y	-0-					18
05	3255	X	1502	-0-	-1753	-0-	1502	2			Y	-0-					18

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 22A RRCID -> 182613 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8248 - 9532

12	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	160	2	2	9	Y	2					2
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	146	2	1	9	Y	1					1
*05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-	1	1			-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 183052 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8254 - 9477

12	1829	N	1201	-0-	-628	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
01	1395	N	1026	-0-	-369	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
*04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-
*05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1584	2	3	9	Y	3					3

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	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1860	2	62	9	Y	56	75	1	4	8	1
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1785	2	39	9	Y	35					36
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1717	2	34	9	Y	31					67
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	1986	2	39	9	Y	35	97	1	5	8	-0-
*04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2023	2	8	9	Y	7					7
*05	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2076	2	65	9	Y	59					66

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	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1837	2	48	9	Y	44	29	1	5	8	13
01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1831	2	41	9	Y	37	41	1			9
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1605	2	35	9	Y	32	26	1			15
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1941	2	46	9	Y	42	41	1	7	8	9
*04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1799	2	34	9	Y	31	26	1			14
*05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1759	2	31	9	Y	28	28	1			14

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	3441	X	2337	-0-	-1104	-0-	2336	2	1	9	Y	1	1	8			82
01	3441	X	523	-0-	-2918	-0-	523	2			Y	-0-					82
02	4263	X	1788	-0-	-2475	-0-	1788	2			Y	-0-					82
03	4557	X	3594	-0-	-963	-0-	3576	2	18	9	Y	16	1	8			97
04	4410	X	1977	-0-	-2433	-0-	1964	2	13	9	Y	12					109
*05	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2290	2	173	9	Y	157					266

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	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	26 20	1 9	1834	2	Y	18	10	1	7	8	4
01	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	27 12	1 9	1980	2	Y	11	13	1			2
02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	23 9	1 9	1638	2	Y	8	6	1			4
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	26 18	1 9	1896	2	Y	16	12	1	6	8	2
04	1950	N	1930	-0-	-20	-0-	27 9	1 9	1894	2	Y	8	9	1			1
*05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	26 10	1 9	1864	2	Y	9	6	1			4

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

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

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 196771 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8164 - 9294

12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
02	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
03	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-
04	1290	X	1102	-0-	-188	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
05	1271	X	1169	-0-	-102	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 197968 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

12	1085	N	906	-0-	-179	-0-	12	1	844	2	Y	45	40	1	3	8	16
							50	9									
01	1116	N	941	-0-	-175	-0-	12	1	917	2	Y	11	25	1			2
							12	9									
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	13	1	948	2	Y	8	6	1			4
							9	9									
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	14	1	1009	2	Y	11	12	1	1	8	2
							12	9									
*04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	14	1	993	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
*05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	15	1	1021	2	Y	9	6	1			4
							10	9									

LEWIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225466 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8554 - 9349

12	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	47	1	3372	2	Y	98	83	1	10	8	33
							108	9									
01	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	48	1	3506	2	Y	94	111	1			16
							103	9									
02	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	48	1	3349	2	Y	78	56	1			38
							86	9									
03	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	48	1	3508	2	Y	100	104	1	14	8	20
							110	9									
*04	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	48	1	3358	2	Y	71	78	1			13
							78	9									
05	3503	X	3261	-0-	-242	-0-	45	1	3139	2	Y	70	50	1			33
							77	9									

LEWIS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229386 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 8190 - 8948

12	3596	X	3277	-0-	-319	-0-	44	1	3142	2	Y	83	71	1	8	8	28
							91	9									
01	3596	X	3452	-0-	-144	-0-	45	1	3311	2	Y	87	100	1			15
							96	9									
02	3306	X	3116	-0-	-190	-0-	43	1	2997	2	Y	69	50	1			34
							76	9									
03	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	44	1	3205	2	Y	87	94	1	9	8	18
							96	9									
04	3330	X	3263	-0-	-67	-0-	45	1	3148	2	Y	64	70	1			12
							70	9									
05	3441	X	3290	-0-	-151	-0-	45	1	3175	2	Y	64	46	1			30
							70	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2445	-0-	-128	-0-	34	1	2399	2	Y	11	1	1	10	8	-0-
							12	9									
01	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	33	1	2431	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	35	1	2470	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
03	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	36	1	2666	2	Y	14	6	1	9	8	1
							15	9									
*04	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	37	1	2586	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*05	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	37	1	2637	2	Y	4	3	1			2
							4	9									

LEWIS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230602 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 8268 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	46	1	3268	2	N	50	40	1	8	8	16
							55	9									
01	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	45	1	3290	2	N	71	74	1			13
							78	9									
02	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	32	1	2276	2	N	51	45	1			19
							56	9									
03	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	45	1	3270	2	N	84	72	1	15	8	16
							92	9									
*04	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	43	1	3003	2	N	57	63	1			10
							63	9									
*05	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	43	1	2991	2	N	59	42	1			27
							65	9									

STEELE, CORRIE WELL #: A 15 RRCID -> 232594 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	850	2	72	9	Y	65	49	1			22
01	899	N	880	-0-	-19	-0-	829	2	51	9	Y	46	58	1			10
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	733	2	35	9	Y	32	27	1			15
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	845	2	41	9	Y	37	43	1			9
04	840	N	820	-0-	-20	-0-	784	2	36	9	Y	33	27	1			15
*05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	781	2	32	9	Y	29	30	1			14

STEELE, CORRIE WELL #: A 17 RRCID -> 232596 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9078 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4215	2	66	9	Y	60	31	1	19	8	14
01	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4337	2	57	9	Y	52	52	1			14
02	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3684	2	51	9	Y	46	39	1			21
03	3224	X	2723	-0-	-501	-0-	2637	2	86	9	Y	78	60	1	26	8	13
04	4260	X	2279	-0-	-1981	-0-	2227	2	52	9	Y	47	39	1			21
05	4402	X	3019	-0-	-1383	-0-	2972	2	47	9	Y	43	43	1			21

STEELE, CORRIE WELL #: 19 RRCID -> 238217 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8151 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	2875	-0-	-318	-0-	2841	2	34	9	Y	31	17	1	9	8	7
01	3193	X	2917	-0-	-276	-0-	2883	2	34	9	Y	31	30	1			8
02	2958	X	2743	-0-	-215	-0-	2712	2	31	9	Y	28	23	1			13
03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3177	2	53	9	Y	48	37	1	16	8	8
*04	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2845	2	30	9	Y	27	23	1			12
05	2914	X	2890	-0-	-24	-0-	2861	2	29	9	Y	26	26	1			12

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	3100	X	3055	-0-	-45	-0-	81	1	2857	2	Y	106	64	1	9	8	34
							117	9									
01	3100	X	2656	-0-	-444	-0-	79	1	2529	2	Y	44	73	1			5
							48	9									
02	2900	X	2504	-0-	-396	-0-	78	1	2390	2	Y	33	24	1			14
							36	9									
03	2666	X	2626	-0-	-40	-0-	83	1	2512	2	Y	28	30	1	4	8	8
							31	9									
04	2970	X	2504	-0-	-466	-0-	86	1	2394	2	Y	22	21	1			9
							24	9									
05	3069	X	2339	-0-	-730	-0-	103	1	2203	2	Y	30	22	1			17
							33	9									

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 256286 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 9318

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

12	27781	X	27781	-0-	-0-	-0-	27781	2			Y	-0-					-0-
01	27560	X	27560	-0-	-0-	-0-	27560	2			Y	-0-					-0-
02	26883	X	25783	-0-	-1100	-0-	25783	2			Y	-0-					-0-
03	27989	X	27989	-0-	-0-	-0-	27989	2			Y	-0-					-0-
*04	28656	X	28656	-0-	-0-	-0-	28656	2			Y	-0-					-0-
*05	28938	X	28938	-0-	-0-	-0-	28938	2			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 054887 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8052 - 8800

12	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			Y	-0-					81
01	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			Y	-0-					81
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			Y	-0-					81
03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2007	2	213	9	Y	194	189	1			86
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			Y	-0-					86
*05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			Y	-0-					86

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 056744 COMPL. DATE 10/06/1973 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8175 - 8666

12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	620	-0-	-124	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	283	-0-	-275	-0-	283	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 058228 COMPL. DATE 02/16/1974 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8192 - 8384

12	2790	X	859	-0-	-1931	-0-	859	2			Y	-0-					52
01	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			Y	-0-					52
02	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5353	2	111	9	Y	101	86	1			67
03	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	2			Y	-0-					67
04	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			Y	-0-					67
*05	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2			Y	-0-					67

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	992	N	969	-0-	-23	-0-	969	2			N	-0-					30
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					30
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					30
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					30
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					30
05	1054	N	899	-0-	-155	-0-	899	2			N	-0-					30

LAWLESS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 117037 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8252 - 9448

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 8 RRCID -> 118351 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8250 - 9441

12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	77	2	63	9	Y	57	44	1			13
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					13
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	100	2	206	9	Y	187	140	1			60
05	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2			Y	-0-					60

LAWLESS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137082 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9440 - 9529

12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 143852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8622 - 8895

12	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			Y	-0-					26
01	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-					26
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1492	2	55	9	Y	50	43	1			33
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					33
04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-					33
*05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			Y	-0-					33

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 3-L RRCID -> 159908 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 9159

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 160283 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8435 - 8904

12	1116	N	454	-0-	-662	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	613	-0-	-193	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	564	-0-	-36	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
*05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160581 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8315 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					26
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					26
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	490	2	55	9	Y	50	43	1			33
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					33
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					33
*05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					33

FLOYD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161746 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8078 - 9165

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

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 167448 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8134 - 9222

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

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 171998 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8175 - 9344

12	1364	N	1179	-0-	-185	-0-	1179	2			Y	-0-					56
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					56
02	1363	N	1248	-0-	-115	-0-	1248	2			Y	-0-					56
03	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	1127	2			Y	-0-					56
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1137	2	249	9	Y	226	181	1			101
05	1333	N	1137	-0-	-196	-0-	1137	2			Y	-0-					101

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 174681 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8094 - 9194

12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			Y	-0-					4
01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					4
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					4
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			Y	-0-					4
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1403	2	41	9	Y	37	31	1			10
*05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					10

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175249 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8079 - 9168

12	775	N	580	-0-	-195	-0-	580	2			N	-0-					25
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					25
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					25
03	589	N	548	-0-	-41	-0-	548	2			N	-0-					25
04	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	2			N	-0-					25
*05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					25

FLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176106 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8052 - 9154

12	1178	N	991	-0-	-187	-0-	991	2			Y	-0-					22
01	1116	N	869	-0-	-247	-0-	869	2			Y	-0-					22
02	1015	N	806	-0-	-209	-0-	806	2			Y	-0-					22
03	992	N	838	-0-	-154	-0-	838	2			Y	-0-					22
04	840	N	835	-0-	-5	-0-	835	2			Y	-0-					22
05	868	N	837	-0-	-31	-0-	837	2			Y	-0-					22

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176180 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8151 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			Y	-0-					-0-
02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			Y	-0-					-0-
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	1034	-0-	-106	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	984	-0-	-194	-0-	984	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177429 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8218 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					27
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					27
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	226	2	168	9	Y	153	127	1			53
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					53
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-	53	1			-0-
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 179160 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8093 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179588 COMPL. DATE 09/04/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
02	319	N	291	-0-	-28	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	337	-0-	-83	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 182725 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8136 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			Y	-0-					12
01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			Y	-0-					12
02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			Y	-0-					12
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			Y	-0-					12
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					12
*05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			Y	-0-					12

FLOYD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182875 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8074 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1415	-0-	-135	-0-	1415	2			Y	-0-					22
01	1643	N	1230	-0-	-413	-0-	1230	2			Y	-0-					22
02	1450	N	1067	-0-	-383	-0-	1067	2			Y	-0-					22
03	1426	N	1247	-0-	-179	-0-	1247	2			Y	-0-					22
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					22
*05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-					22

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 19 RRCID -> 183414 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
*05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 20 RRCID -> 183809 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8100 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	2			Y	-0-					27
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					27
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					27
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					27
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					27
*05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					27

FLOYD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184003 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			Y	-0-					27
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-					27
02	1508	N	1394	-0-	-114	-0-	1394	2			Y	-0-					27
03	1736	N	1640	-0-	-96	-0-	1640	2			Y	-0-					27
04	1770	N	1615	-0-	-155	-0-	1615	2			Y	-0-					27
*05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1642	2	283	9	Y	257	179	1			105

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	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					99
01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					99
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					99
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					99
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					99
*05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					99

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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
02	174	N	141	-0-	-33	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
*05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			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	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			Y	-0-					4
01	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			Y	-0-					4
02	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			Y	-0-					4
03	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			Y	-0-					4
04	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2894	2	41	9	Y	37	31	1			10
*05	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			Y	-0-					10

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	899	N	711	-0-	-188	-0-	711	2			N	-0-					29
01	837	N	693	-0-	-144	-0-	693	2			N	-0-					29
02	696	N	637	-0-	-59	-0-	637	2			N	-0-					29
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					29
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					29
*05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					29

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	2852	N	2714	-0-	-138	-0-	2714	2			Y	-0-					37
01	2821	N	1889	-0-	-932	-0-	1889	2			Y	-0-					37
02	2668	N	1464	-0-	-1204	-0-	1262	2	202	9	Y	184	186	1			35
03	2728	N	1155	-0-	-1573	-0-	1155	2			Y	-0-					35
04	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-					35
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					35

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 185399 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8235 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-					71
01	1488	N	1484	-0-	-4	-0-	1484	2			Y	-0-					71
02	1392	N	1371	-0-	-21	-0-	1371	2			Y	-0-					71
03	1488	N	1440	-0-	-48	-0-	1440	2			Y	-0-					71
04	1440	N	1324	-0-	-116	-0-	1324	2			Y	-0-					71
*05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-					71

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	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					15
01	992	N	929	-0-	-63	-0-	929	2			Y	-0-					15
02	928	N	842	-0-	-86	-0-	842	2			Y	-0-					15
03	992	N	896	-0-	-96	-0-	896	2			Y	-0-					15
04	900	N	885	-0-	-15	-0-	885	2			Y	-0-					15
*05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					15

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	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
*05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	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	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-					61
01	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			Y	-0-					61
02	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					61
03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					61
04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			Y	-0-					61
*05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					61

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188373 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8400 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-					51
01	1271	N	825	-0-	-446	-0-	825	2			Y	-0-					51
02	1189	N	1172	-0-	-17	-0-	1172	2			Y	-0-					51
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					51
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					51
*05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					51

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	1550	N	1379	-0-	-171	-0-	1379	2			Y	-0-					9
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					9
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					9
03	1364	N	1051	-0-	-313	-0-	1051	2			Y	-0-					9
04	1380	N	1164	-0-	-216	-0-	1083	2	81	9	Y	74	62	1			21
05	1364	N	967	-0-	-397	-0-	967	2			Y	-0-					21

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 23 RRCID -> 199764 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 8550 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6107	X	5769	-0-	-338	-0-	5769	2			Y	-0-					77
01	6107	X	5893	-0-	-214	-0-	5893	2			Y	-0-					77
02	5684	X	5327	-0-	-357	-0-	5326	2	1	9	Y	1					78
03	5921	X	5776	-0-	-145	-0-	5565	2	211	9	Y	192	179	1			91
04	5700	X	4970	-0-	-730	-0-	4970	2			Y	-0-					91
05	5890	X	4938	-0-	-952	-0-	4938	2			Y	-0-					91

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 201971 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8562 - 9188

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-					89
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	160	179	1			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

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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GULLEY, MARVIN WELL #: 18 RRCID -> 231792 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8294 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	3413	-0-	-183	-0-	3413	2			Y	-0-					97
01	3844	X	3519	-0-	-325	-0-	3519	2			Y	-0-					97
02	3422	X	3351	-0-	-71	-0-	3351	2			Y	-0-					97
03	3658	X	3609	-0-	-49	-0-	3609	2			Y	-0-					97
04	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			Y	-0-					97
*05	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			Y	-0-					97

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231978 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8317 - 9485

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	3100	N	2520	-0-	-580	-0-	2520	2			Y	-0-					-0-
01	3100	X	2234	-0-	-866	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-
02	2900	X	2078	-0-	-822	-0-	2078	2			Y	-0-					-0-
03	3100	X	2888	-0-	-212	-0-	2888	2			Y	-0-					-0-
04	2580	X	2478	-0-	-102	-0-	2478	2			Y	-0-					-0-
*05	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	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	2325	N	2286	-0-	-39	-0-	2286	2			Y	-0-					63
01	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2247	2	154	9	Y	140	182	1			21
02	2320	N	2055	-0-	-265	-0-	2055	2			Y	-0-					21
03	2294	N	2226	-0-	-68	-0-	2226	2			Y	-0-					21
04	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2178	2	426	9	Y	387	337	1			71
*05	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			Y	-0-					71

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-

HIGHTOWER, IRMA "A" WELL #: 3 RRCID -> 261621 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8271 - 8548

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, SW. (TRAVIS PEAK) 07536 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 125798 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5196 - 5396

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

BETHEL (PETTIT) 07544 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AL RRCID -> 082008 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8592 - 8598

12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					32
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

CUMMINS GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 182428 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8711 - 8724

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

BETHEL (RODESSA) 07544 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AU RRCID -> 081999 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8022 - 8598

12	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	34	1	4765	2	Y	-0-					32
01	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	58	1	10126	2	Y	-0-					32
02	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	29	1	4389	2	Y	-0-					32
03	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	89	1	8753	2	Y	-0-					32
04	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	80	1	3671	2	Y	-0-					32
*05	12333	X	12333	-0-	-0-	-0-	135	1	12198	2	Y	-0-					32

BETHEL DOME, EAST (PETTIT GAS) 07558 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VENTEX OPERATING CORP. 884527
NOLLEY G.U. WELL #: 1 RRCID -> 221984 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10352 - 10390

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

BETHEL DOME, EAST (RODESSA) 07558 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
WALTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 015786 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9727 - 9826

12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	9	1	1181	2	N	-0-					79
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	7	1	1225	2	N	-0-					79
02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	10	1	1470	2	N	-0-					79
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	15	1	1436	2	N	-0-					79
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	25	1	1134	2	N	-0-					79
*05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	13	1	1192	2	N	-0-					79

BETHEL DOME, EAST (RODESSA) //CONT.// 07558 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CONE, ADAM GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 052463 COMPL. DATE 04/19/1972 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9498 - 9514

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

BETO (RODESSA) 07569 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
ROYAL NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 118760 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8991 - 8997

12	62	N	53	-0-	-9	-0-	44	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1					1
02	29	N	1	-0-	-28	-0-	1	2			Y	-0-					1
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			Y	-0-					1
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					1
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	1					2

CADY-STATE OF TEXAS, UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 119838 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8976 - 9164

12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	68	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1					1
02	29	N	1	-0-	-28	-0-	1	2			Y	-0-					1
03	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			Y	-0-					1
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					1
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	1					2

BETTIE (COTTON VALLEY LIME) 07574 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 L RRCID -> 224392 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11830 - 11972

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

BETTY JO (HILL) 07620 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GOLDSBERRY WELL #: 2 RRCID -> 091230 COMPL. DATE 12/16/1980 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 6746 - 6756

12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	297	2	31	9	N	28	77	1			14
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	251	2	40	9	N	36					50
02	319	N	303	-0-	-16	-0-	258	2	45	9	N	41					91
03	341	N	268	-0-	-73	-0-	227	2	41	9	N	37					128
04	270	N	174	-0-	-96	-0-	133	2	41	9	N	37					165
05	310	N	247	-0-	-63	-0-	206	2	41	9	N	37					202

BIG BARNETT (GLOYD) 07746 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MASON WELL #: 2 T RRCID -> 074812 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6992 - 6997

12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2019 - P/A 12/13/2019

BIG SANDY (COTTON VALLEY LIME) 08030 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
MCFATRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 224043 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10913 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					38
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					38
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					38
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					38

ATOKA OPERATING, INC. 036606
SABINE RIVER WELL #: 1 RRCID -> 218734 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11578 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	1505	-0-	-1192	-0-	1464	2	41	9	N	37					114
01	1829	X	1500	-0-	-329	-0-	1456	2	44	9	N	40					154
02	1624	X	1059	-0-	-565	-0-	1030	2	29	9	N	26					180
03	1519	N	887	-0-	-632	-0-	872	2	15	9	N	14					194
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	5					199
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					199

XTO ENERGY INC. 945936
JSMJ INVESTMENTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222072 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11574 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	207	1	6678	2	N	225	192	1			292
							248	9									
01	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	208	1	6697	2	N	171	184	1			279
							188	9									
02	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	66	1	2126	2	N	68	190	1			157
							75	9									
03	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	116	1	3749	2	N	102					259
							112	9									
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					259
*05	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	112	1	3613	2	N	77	191	1			145
							85	9									

BIG SANDY (PETTIT) 08030 780 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 C RRCID -> 283649 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7834 - 7840

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

BIG SHORTY (TRAVIS PEAK) 08037 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC 089452
LOWE, J. P. WELL #: RRCID -> 069191 COMPL. DATE 12/07/1976 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8578 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2005

BILL MARTIN (GLEN ROSE) 08142 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GOLDSMITH OPERATING, LLC 313705
SPEARS WELL #: 1 RRCID -> 128420 COMPL. DATE 08/09/1988 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3469 - 3472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

BIRCH (SMACKOVER) 08296 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
FLETCHER, MAX J. WELL #: 1 RRCID -> 141382 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12982 - 13346

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

FLETCHER, MAX J. WELL #: 2 RRCID -> 142745 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13278 - 13600

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

FLETCHER, MAX J. WELL #: 3 RRCID -> 150202 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 13645 PERF.13116 - 13447

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

BIVINS-FAULKNER (RODESSA) 08490 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
KELLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251728 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9808 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					98
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	1	8			117
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					159
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					186
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					204
*05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	28	2	18	9	N	16					220

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
FAULKNER, VESTA WELL #: 1 RRCID -> 121515 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7360 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					72
01	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-					72
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					72
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					72
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					72
*05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			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	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
01	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					-0-

GEORGE CASON WELL #: 3 RRCID -> 287098 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 7472 - 7476

12	837	X	668	-0-	-169	-0-	668	2			N	-0-					40
01	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					40
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					40
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					40
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					40
05	992	N	836	-0-	-156	-0-	836	2			N	-0-					40

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
SHELTON WELL #: 3 RRCID -> 285752 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 8210 - 8214

12	57381	X	45151	-0-	-12230	-0-	680	1	44430	2	Y	37					190
							41	9									
01	53444	X	36699	-0-	-16745	-0-	685	1	36002	2	Y	11					201
							12	9									
02	44892	X	39176	-0-	-5716	-0-	625	1	38538	2	Y	12	171	1			42
							13	9									
03	47988	X	33517	-0-	-14471	-0-	606	1	32891	2	Y	18					60
							20	9									
04	46470	X	41137	-0-	-5333	-0-	657	1	40456	2	Y	22					82
							24	9									
05	45136	X	40855	-0-	-4281	-0-	687	1	40146	2	Y	20					102
							22	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265222 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

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

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268177 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

12	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	153	1	5158	2	Y	33	28	1	3	8	7
							36	9									
01	3131	X	2788	-0-	-343	-0-	2769	2	19	9	Y	17	1	8			23
02	4901	X	1687	-0-	-3214	-0-	1672	2	15	9	Y	14	1	8			36
03	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5422	2	4	9	Y	4	28	1			12
04	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5498	2	40	9	Y	36	25	1	15	8	8
05	5239	X	1517	-0-	-3722	-0-	1517	2			Y	-0-					8

BLACK BAYOU (JAMES) 08511 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
BLOUNT, LOIS FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 129073 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 11462 PERF. 7900 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	113	1	794	2	Y	1					3
							1	9									
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	113	1	692	2	Y	2					5
							2	9									
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	113	1	747	2	Y	2					7
							2	9									
03	899	N	778	-0-	-121	-0-	101	1	676	2	Y	1	8	1			-0-
							1	9									
04	780	N	672	-0-	-108	-0-	93	1	579	2	Y	-0-					-0-
*05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	107	1	652	2	Y	9					9
							10	9									

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
JOHNSON-RIPPY WELL #: 1H RRCID -> 180339 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8831 - 13981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	3359	-0-	-392	-0-	267	1	3092	2	N	-0-					80
01	4092	X	3437	-0-	-655	-0-	299	1	3138	2	N	-0-					80
02	3828	X	2272	-0-	-1556	-0-	226	1	2046	2	N	-0-					80
03	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	234	1	4098	2	N	-0-					80
04	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	250	1	3337	2	N	-0-					80
*05	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	379	1	3137	2	N	-0-					80

SWANTON WELL #: 1H RRCID -> 184423 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8720 - 13912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1647	-0-	-27	-0-	181	1	1466	2	N	-0-					6
01	1736	N	1496	-0-	-240	-0-	186	1	1310	2	N	-0-					6
02	1653	N	1141	-0-	-512	-0-	150	1	991	2	N	-0-					6
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	143	1	1603	2	N	-0-					6
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	170	1	1401	2	N	-0-					6
*05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	243	1	1529	2	N	-0-					6

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263794 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 241990 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9688 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9300	X	8901	-0-	-399	-0-	1086	1	7800	2	Y	14					97
							15	9									
01	9052	X	7128	-0-	-1924	-0-	974	1	6154	2	Y	-0-					97
02	8468	X	7184	-0-	-1284	-0-	901	1	6229	2	Y	49					146
							54	9									
03	9052	X	8096	-0-	-956	-0-	1009	1	7067	2	Y	18	142	1			22
							20	9									
04	8610	X	7477	-0-	-1133	-0-	958	1	6519	2	Y	-0-					22
05	8897	X	7578	-0-	-1319	-0-	1018	1	6560	2	Y	-0-					22

BLACK BAYOU (PETTIT) //CONT.// 08511 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 264310 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 10251

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263801 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 10860

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

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CASON, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 234478 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10791 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					110
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					110
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					110
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					110
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					110
*05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					110

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	1519	N	917	-0-	-602	-0-	917	2			N	-0-					110
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					110
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					110
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					110
04	1020	N	805	-0-	-215	-0-	805	2			N	-0-					110
*05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					110

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	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6496	2	121	9	N	110	176	1			129
01	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	6568	2	134	9	N	122					251
02	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6002	2	120	9	N	109	180	1			180
03	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	6545	2	108	9	N	98	175	1			103
04	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6354	2	120	9	N	109					212
*05	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6355	2	131	9	N	119					331

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-

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793

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	3193	X	3108	-0-	-85	-0-	388	1	2698	2	Y	20					93
							22	9									
01	3038	X	2978	-0-	-60	-0-	417	1	2542	2	Y	17					110
							19	9									
02	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	374	1	2484	2	Y	33					143
							36	9									
03	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	410	1	2742	2	Y	20	156	1			7
							22	9									
04	3000	X	2973	-0-	-27	-0-	412	1	2561	2	Y	-0-					7
*05	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	445	1	2711	2	Y	-0-					7

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	2418	X	1748	-0-	-670	-0-	220	1	1528	2	Y	-0-					10
01	2449	X	1643	-0-	-806	-0-	230	1	1412	2	Y	1					11
							1	9									
02	1769	N	1573	-0-	-196	-0-	209	1	1363	2	Y	1					12
							1	9									
03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	225	1	1502	2	Y	18	4	1			26
							20	9									
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	234	1	1428	2	Y	-0-					26
*05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	200	1	1213	2	Y	-0-					26

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	868	N	712	-0-	-156	-0-	89	1	620	2	Y	3					7
							3	9									
01	868	N	678	-0-	-190	-0-	95	1	580	2	Y	3					10
							3	9									
02	928	N	647	-0-	-281	-0-	86	1	555	2	Y	5					15
							6	9									
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	98	1	659	2	Y	2	16	1			1
							2	9									
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	100	1	619	2	Y	-0-					1
*05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	111	1	677	2	Y	18					19
							20	9									

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	899	N	821	-0-	-78	-0-	96	1	725	2	Y	-0-					-0-
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	99	1	590	2	Y	-0-					-0-
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	96	1	653	2	Y	-0-					-0-
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	142	1	902	2	Y	-0-					-0-
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	102	1	650	2	Y	-0-					-0-
*05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	77	1	499	2	Y	-0-					-0-

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	4433	X	4206	-0-	-227	-0-	530	1	3675	2	Y	1					21
							1	9									
01	4340	X	4042	-0-	-298	-0-	569	1	3472	2	Y	1					22
							1	9									
02	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	538	1	3589	2	Y	3					25
							3	9									
03	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	577	1	3866	2	Y	34	8	1			51
							37	9									
04	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	568	1	3525	2	Y	-0-					51
05	4216	X	4168	-0-	-48	-0-	588	1	3580	2	Y	-0-					51

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	412	1	2874	2	N	-0-					5
01	3348	X	3309	-0-	-39	-0-	466	1	2843	2	N	-0-					5
02	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	427	1	2792	2	N	-0-					5
03	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	446	1	2982	2	N	75					80
							83	9									
04	3210	X	3207	-0-	-3	-0-	442	1	2765	2	N	-0-					80
05	3317	X	3310	-0-	-7	-0-	468	1	2842	2	N	-0-					80

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	248	N	170	-0-	-78	-0-	22	1	144	2	Y	4					14
							4	9									
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	52	1	314	2	Y	8					22
							9	9									
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	42	1	255	2	Y	10					32
							11	9									
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	28	1	187	2	Y	4	36	1			-0-
							4	9									
04	360	N	233	-0-	-127	-0-	31	1	202	2	Y	-0-					-0-
*05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	18	1	115	2	Y	-0-					-0-

REAVLEY WELL #: 4 RRCID -> 229327 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10900 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	X	388	-0-	-1069	-0-	44	1	330	2	Y	13					67
							14	9									
01	1457	X	386	-0-	-1071	-0-	52	1	313	2	Y	19					86
							21	9									
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	55	1	369	2	Y	17					103
							19	9									
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	93	1	640	2	Y	24	119	1			8
							26	9									
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267276 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 12129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	2810	-0-	-383	-0-	346	1	2433	2	Y	28					44
							31	9									
01	3193	X	2049	-0-	-1144	-0-	289	1	1760	2	Y	-0-					44
02	2987	X	2070	-0-	-917	-0-	279	1	1772	2	Y	17					61
							19	9									
03	3038	X	2373	-0-	-665	-0-	294	1	2061	2	Y	16	45	1			32
							18	9									
04	2760	X	2515	-0-	-245	-0-	357	1	2158	2	Y	-0-					2
05	2821	X	2783	-0-	-38	-0-	389	1	2394	2	Y	-0-					2

BLACK FORK CREEK (RODESSA) 08526 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
GILBERT, LOY WELL #: 1-U RRCID -> 138408 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10096 - 10153

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

BLACK FORK CREEK (RODESSA) //CONT.// 08526 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BREEDLOVE-ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 188132 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929

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

BLACK FORK CREEK (TRAVIS PEAK) 08526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
GILBERT, LOY WELL #: 1-L RRCID -> 138409 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10727 - 11440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12307 X	6549	-0-	-5758	-0-	6549	3			N	-0-					154
01	12307 X	9983	-0-	-2324	-0-	9944	3	39	9	N	35	77	1			112
02	10817 X	9835	-0-	-982	-0-	9835	3			N	-0-					112
03	11563 X	5257	-0-	-6306	-0-	5257	3			N	-0-					112
04	11190 X	6622	-0-	-4568	-0-	6622	3			N	-0-					112
05	10509 X	7381	-0-	-3128	-0-	7190	3	191	9	N	174					271

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BREEDLOVE-ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150098 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12373 X	12373	-0-	-0-	-0-	930	1	11344	2	Y	90					167
						99	9									
01	11824 X	11824	-0-	-0-	-0-	930	1	10774	2	Y	109	179	1			97
						120	9									
02	11155 X	11155	-0-	-0-	-0-	870	1	10117	2	Y	153	178	1			72
						168	9									
03	12369 X	11860	-0-	-509	-0-	930	1	10889	2	Y	37					109
						41	9									
04	11970 X	11368	-0-	-602	-0-	900	1	10271	2	Y	179	185	1	1	8	102
						197	9									
05	12369 X	11478	-0-	-891	-0-	930	1	10384	2	Y	149					251
						164	9									

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
CARTER ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 223680 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 12467 PERF.11458 - 12382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					127
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					127
02	145 N	54	-0-	-91	-0-	54	2			N	-0-					127
03	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-					127
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					127
*05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					127

BLACKFOOT, NORTH (RODESSA) 08554 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
HANKS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139481 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9306 - 9310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

BLOCKER (COTTON VALLEY) 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 1 RRCID -> 082658 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8999 - 9104

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

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

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084700 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10000 - 10204

12	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	70	1	1362	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	55	1	1167	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	42	1	881	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	54	1	1056	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	55	1	953	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*05	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	110	1	2208	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 084939 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9930 - 10124

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	127	1	2774	3	Y	-0-					-0-
02	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	101	1	2096	3	Y	-0-					-0-
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	87	1	1702	3	Y	-0-					-0-
*04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	69	1	1170	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	746	-0-	-215	-0-	36	1	710	3	Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 085226 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8866 - 10041

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

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087089 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9944 - 10105

12	1457	N	844	-0-	-613	-0-	40	1	804	3	Y	-0-					-0-
01	1302	N	382	-0-	-920	-0-	17	1	365	3	Y	-0-					-0-
02	1102	N	-0-	-0-	-1102	-0-					Y	-0-					-0-
03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	86	1	1719	3	Y	-0-					-0-
*04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	51	1	875	3	Y	-0-					-0-
*05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	35	1	696	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087530 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9988 - 10146

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

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087531 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10326 PERF. 9990 - 10164

12	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	81 25	1 9	1574	3	Y	23	23	1			-0-
01	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	74 31	1 9	1583	3	Y	28	28	1			-0-
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	69 21	1 9	1422	3	Y	19	19	1			-0-
03	1519	N	1510	-0-	-9	-0-	73 22	1 9	1415	3	Y	20	20	1			-0-
*04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	84 18	1 9	1458	3	Y	16	16	1			-0-
05	1519	N	1488	-0-	-31	-0-	71 18	1 9	1399	3	Y	16	16	1			-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 087773 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10088 - 10245

12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	Y	-0-					-0-
01	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	89 136	1 9	1912	3	Y	124	124	1			-0-
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	50 26	1 9	1043	3	Y	24	24	1			-0-
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	54 26	1 9	1033	3	Y	24	24	1			-0-
*04	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	151 26	1 9	2763	3	Y	24	24	1			-0-
*05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	52 31	1 9	1012	3	Y	28	28	1			-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 087908 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9920 - 10083

12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	30	1	620	3	Y	-0-					-0-
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	42	1	898	3	Y	-0-					-0-
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	31	1	631	3	Y	-0-					-0-
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	32	1	651	3	Y	-0-					-0-
*04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	40	1	711	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	665	-0-	-48	-0-	32	1	633	3	Y	-0-					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088496 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8774 - 8894

12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	71	1	1386	3	Y	-0-					-0-
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	51	1	1085	3	Y	-0-					-0-
02	1363	N	1023	-0-	-340	-0-	47	1	976	3	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1041	-0-	-416	-0-	51	1	990	3	Y	-0-					-0-
*04	1110	N	773	-0-	-337	-0-	42	1	731	3	Y	-0-					-0-
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089090 COMPL. DATE 07/31/1980 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8692 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2715	N	510	-0-	-2205	-0-	23	1	487	3	Y	-0-					-0-
01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	95	1	2014	3	Y	83	83	1			-0-
							91	9									
02	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	178	1	3728	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
03	2604	X	1965	-0-	-639	-0-	93	1	1851	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*04	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	172	1	2978	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
05	2604	X	2435	-0-	-169	-0-	115	1	2283	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089308 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8832 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	27	1	569	3	Y	-0-					-0-
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	37	1	759	3	Y	-0-					-0-
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	49	1	951	3	Y	-0-					-0-
*04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	37	1	627	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089737 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9982 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	849	-0-	-515	-0-	41	1	797	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
01	1395	N	1157	-0-	-238	-0-	52	1	1105	3	Y	-0-					-0-
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	48	1	997	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	55	1	1064	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	62	1	1078	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	1147	N	1047	-0-	-100	-0-	50	1	986	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089994 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8834 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	514	-0-	-75	-0-	25	1	489	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	434	-0-	-93	-0-	19	1	415	3	Y	-0-					-0-
02	493	N	389	-0-	-104	-0-	18	1	371	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	404	-0-	-123	-0-	20	1	384	3	Y	-0-					-0-
*04	420	N	239	-0-	-181	-0-	14	1	225	3	Y	-0-					-0-
*05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	22	1	455	3	Y	-0-					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090396 COMPL. DATE 10/26/1980 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8651 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1182	-0-	-399	-0-	57	1	1115	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
01	1581	N	1058	-0-	-523	-0-	47	1	996	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	1044	N	944	-0-	-100	-0-	43	1	894	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	1178	N	1026	-0-	-152	-0-	50	1	968	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*04	1050	N	966	-0-	-84	-0-	52	1	910	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	50	1	1000	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	64	1	1282	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
01	1023	N	131	-0-	-892	-0-	5	1	111	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	957	N	144	-0-	-813	-0-	7	1	135	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1023	N	118	-0-	-905	-0-	6	1	111	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	22	-0-	-133	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-

GEORGE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 090864 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3456 - 3592

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

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 092389 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9869 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2822	-0-	-154	-0-	136	1	2652	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
01	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	109	1	2322	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
02	2146	X	1849	-0-	-297	-0-	84	1	1745	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
03	2821	X	1779	-0-	-1042	-0-	89	1	1653	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
*04	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	160	1	2753	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*05	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	123	1	2438	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

AMIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092748 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10038 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	249	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	3	Y	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	242	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	210	N	65	-0-	-145	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
*05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	15	1	289	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093283 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8914 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	29	1	568	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
01	558	N	526	-0-	-32	-0-	23	1	488	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	580	N	524	-0-	-56	-0-	24	1	491	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	620	N	552	-0-	-68	-0-	27	1	515	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	29	1	505	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	27	1	529	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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

12	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	110	1	2144	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
01	2077	N	1561	-0-	-516	-0-	69	1	1492	3	Y	-0-					-0-
02	1943	N	1627	-0-	-316	-0-	75	1	1542	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	2077	N	1606	-0-	-471	-0-	76	1	1516	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	94	1	1664	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	98	1	1950	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094960 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9806 - 10065

12	1209	N	204	-0-	-1005	-0-	10	1	185	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
01	1364	N	686	-0-	-678	-0-	31	1	655	3	Y	-0-					-0-
02	986	N	866	-0-	-120	-0-	38	1	795	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	33	1	639	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*04	660	N	594	-0-	-66	-0-	31	1	541	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
05	930	N	506	-0-	-424	-0-	23	1	466	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094961 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9931 - 10230

12	279	N	22	-0-	-257	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095091 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8334 - 9044

12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	59	1	1143	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	62	1	1313	3	Y	-0-					-0-
02	1044	N	993	-0-	-51	-0-	45	1	944	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	1209	N	635	-0-	-574	-0-	31	1	601	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*04	1350	N	164	-0-	-1186	-0-	9	1	155	3	Y	-0-					-0-
05	1085	N	46	-0-	-1039	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096849 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 10349 PERF. 9025 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	62	1	1199	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
01	1271	N	803	-0-	-468	-0-	36	1	752	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	1189	N	-0-	-0-	-1189	-0-					Y	3	3	1			-0-
03	1271	N	1169	-0-	-102	-0-	55	1	1100	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	57	1	1000	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	43	1	860	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098589 COMPL. DATE 03/14/1982 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9902 - 10202

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

WYATT, C. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099792 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9858 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	309	-0-	-32	-0-	15	1	292	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	310	N	271	-0-	-39	-0-	12	1	259	3	Y	-0-					-0-
02	261	N	255	-0-	-6	-0-	12	1	242	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	310	N	264	-0-	-46	-0-	13	1	250	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	270	N	264	-0-	-6	-0-	14	1	250	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	257	-0-	-22	-0-	12	1	243	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 099999 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9860 - 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	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	55	1	1062	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
01	961	N	844	-0-	-117	-0-	37	1	792	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	1015	N	836	-0-	-179	-0-	38	1	792	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	48	1	949	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*04	3000	N	4146	-0-	1146	1146	243	1	3868	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
*05	1146	N	-0-	-0-	-1146	-0-					Y	2	2	1			-0-

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 1 RRCID -> 100029 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 10090 - 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	600	N	600	-0-	-0-	-0-	29	1	571	3	Y	-0-					-0-
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	31	1	664	3	Y	-0-					-0-
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	29	1	610	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	510	-0-	-17	-0-	25	1	485	3	Y	-0-					-0-
*04	510	N	467	-0-	-43	-0-	26	1	441	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	437	-0-	-90	-0-	21	1	416	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138530 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8735 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	X	1957	-0-	-213	-0-	95	1	1841	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
01	2170	X	1727	-0-	-443	-0-	76	1	1620	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
02	2030	X	1814	-0-	-216	-0-	83	1	1712	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
03	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	165	1	3206	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
*04	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	196	1	3446	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*05	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	105	1	2116	3	Y	20	20	1			-0-
							22	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	102	1	1986	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
01	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	103	1	2192	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
02	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	106	1	2206	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
03	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	108	1	2114	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*04	1770	N	89	-0-	-1681	-0-	4	1	67	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
05	1829	N	795	-0-	-1034	-0-	38	1	749	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-C RRCID -> 138806 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9831 - 10123

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

BATH GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 138810 COMPL. DATE 05/25/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9040 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	79	1	1525	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
01	1736	N	1478	-0-	-258	-0-	65	1	1398	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	1914	N	1363	-0-	-551	-0-	62	1	1287	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
03	1612	N	1551	-0-	-61	-0-	75	1	1458	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	78	1	1354	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	1488	N	1307	-0-	-181	-0-	62	1	1233	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BATH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 138813 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8813 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	499	-0-	-245	-0-	23	1	476	3	Y	-0-					-0-
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	54	1	1158	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	33	1	682	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	37	1	718	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*04	900	N	727	-0-	-173	-0-	39	1	679	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	775	N	626	-0-	-149	-0-	30	1	590	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138814 COMPL. DATE 06/22/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8891 - 10118

12	3100	N	3283	-0-	183	183	161	1	3122	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3372	-0-	272	455	151	1	3221	3	Y	-0-					-0-
02	2900	N	2535	-0-	-365	90	117	1	2418	3	Y	-0-					-0-
03	2991	X	2901	-0-	-90	-0-	142	1	2759	3	Y	-0-					-0-
*04	1380	X	58	-0-	-1322	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
*05	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	128	1	2539	3	Y	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138815 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8846 - 10226

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

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139288 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9824 - 10126

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

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139908 COMPL. DATE 11/02/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9800 - 10070

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	21	1	417	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 139914 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9832 - 10076

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 2 RRCID -> 140121 COMPL. DATE 11/14/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8822 - 10189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	35	1	688	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	106	1	2195	3	Y	-0-					-0-
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	50	1	971	3	Y	-0-					-0-
*04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	46	1	808	3	Y	-0-					-0-
05	1085	N	817	-0-	-268	-0-	39	1	778	3	Y	-0-					-0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140296 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9952 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	36	1	706	3	Y	-0-					-0-
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	31	1	657	3	Y	-0-					-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	29	1	596	3	Y	-0-					-0-
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	34	1	665	3	Y	-0-					-0-
*04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	35	1	609	3	Y	-0-					-0-
*05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	31	1	612	3	Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140337 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8786 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	-0-	-0-	-496	-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	623	N	623	-0-	-0-	-0-	29	1	594	3	Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140344 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8793 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	51	1	1031	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140519 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8818 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	81	1	1571	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	74	1	1579	3	Y	-0-					-0-
02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	71	1	1473	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	87	1	1686	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	92	1	1597	3	Y	-0-					-0-
*05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	81	1	1602	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140685 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8740 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	79	1	1517	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	64	1	1371	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	82	1	1705	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	97	1	1918	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*04	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	125	1	2164	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*05	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	112	1	2211	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140688 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8900 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	731	-0-	-13	-0-	35	1	689	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	29	1	615	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	725	N	566	-0-	-159	-0-	26	1	534	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	744	N	550	-0-	-194	-0-	27	1	519	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*04	660	N	292	-0-	-368	-0-	16	1	272	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	620	N	518	-0-	-102	-0-	24	1	491	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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	880	N	880	-0-	-0-	-0-	43	1	837	3	Y	-0-					-0-
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	37	1	792	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	762	-0-	-50	-0-	35	1	727	3	Y	-0-					-0-
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	50	1	940	3	Y	-0-					-0-
*04	810	N	719	-0-	-91	-0-	39	1	680	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	727	-0-	-110	-0-	35	1	692	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140850 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9892 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	99	1	1924	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
01	1550	N	1270	-0-	-280	-0-	56	1	1199	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	47	1	967	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	1550	N	1112	-0-	-438	-0-	54	1	1051	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*04	1260	N	976	-0-	-284	-0-	53	1	919	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	1116	N	851	-0-	-265	-0-	41	1	807	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140898 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9956 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	44	1	862	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	39	1	826	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	36	1	750	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	42	1	815	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	44	1	771	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	837	N	809	-0-	-28	-0-	39	1	764	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141109 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10252

12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
01	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141232 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8770 - 10140

12	1147	N	683	-0-	-464	-0-	32	1	642	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
01	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	85	1	1818	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
02	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	85	1	1762	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	92	1	1803	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*04	1890	N	1799	-0-	-91	-0-	97	1	1680	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
05	2046	N	1962	-0-	-84	-0-	93	1	1844	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141263 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 10454 PERF. 9992 - 10258

12	651	N	625	-0-	-26	-0-	31	1	594	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	613	-0-	-38	-0-	27	1	586	3	Y	-0-					-0-
02	609	N	537	-0-	-72	-0-	25	1	512	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	587	-0-	-33	-0-	29	1	558	3	Y	-0-					-0-
*04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	33	1	568	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	541	-0-	-48	-0-	26	1	515	3	Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141386 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9078 - 10158

12	1271	N	698	-0-	-573	-0-	34	1	660	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	1085	N	725	-0-	-360	-0-	32	1	678	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	870	N	563	-0-	-307	-0-	26	1	534	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	44	1	852	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	48	1	836	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	67	1	1340	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141431 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8826 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	90	1	1740	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	80	1	1712	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	1682	N	1646	-0-	-36	-0-	76	1	1566	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	91	1	1756	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*04	1770	N	1678	-0-	-92	-0-	91	1	1583	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	1798	N	1502	-0-	-296	-0-	72	1	1427	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141438 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9968 - 10208

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

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

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141478 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9854 - 10131

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

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141496 COMPL. DATE 05/15/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8656 - 10040

12	217	N	77	-0-	-140	-0-	4	1	71	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	124	N	46	-0-	-78	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
02	203	N	22	-0-	-181	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141497 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9894 - 10174

12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	67	1	1305	3	Y	-0-					-0-
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	70	1	1487	3	Y	-0-					-0-
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	67	1	1386	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3692	-0-	592	592	181	1	3511	3	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3014	-0-	14	606	165	1	2849	3	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3454	-0-	354	960	166	1	3288	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141576 COMPL. DATE 06/06/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141703 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9928 - 10134

12	837	N	823	-0-	-14	-0-	40	1	775	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
01	837	N	781	-0-	-56	-0-	34	1	732	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	754	N	691	-0-	-63	-0-	31	1	653	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	837	N	769	-0-	-68	-0-	37	1	725	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*04	780	N	665	-0-	-115	-0-	36	1	625	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	744	N	652	-0-	-92	-0-	31	1	615	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141705 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8973 - 10228

12	1488	X	658	-0-	-830	-0-	32	1	625	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	961	X	609	-0-	-352	-0-	27	1	582	3	Y	-0-					-0-
02	857	X	857	-0-	-0-	-0-	40	1	816	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	39	1	767	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	37	1	653	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	629	-0-	-301	-0-	30	1	599	3	Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141721 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9900 - 10160

12	992	N	795	-0-	-197	-0-	40	1	755	3	Y	-0-					-0-
01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	67	1	1442	3	Y	-0-					-0-
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	65	1	1345	3	Y	-0-					-0-
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	41	1	805	3	Y	-0-					-0-
*04	960	N	788	-0-	-172	-0-	43	1	745	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	598	-0-	-394	-0-	29	1	569	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 141816 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9850 - 10108

12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	58	1	1130	3	Y	-0-					-0-
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	41	1	874	3	Y	-0-					-0-
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	35	1	718	3	Y	-0-					-0-
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	38	1	747	3	Y	-0-					-0-
*04	360	N	203	-0-	-157	-0-	12	1	191	3	Y	-0-					-0-
*05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	23	1	472	3	Y	-0-					-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 3 RRCID -> 141818 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8784 - 10168

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 4 RRCID -> 142020 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8822 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	837	N	763	-0-	-74	-0-	37	1	726	3	Y	-0-					-0-
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	36	1	775	3	Y	-0-					-0-
02	725	N	689	-0-	-36	-0-	32	1	657	3	Y	-0-					-0-
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	39	1	759	3	Y	-0-					-0-
*04	810	N	745	-0-	-65	-0-	41	1	704	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142100 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8672 - 10029

12	1178	N	955	-0-	-223	-0-	46	1	898	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
01	1116	N	890	-0-	-226	-0-	39	1	836	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	1044	N	787	-0-	-257	-0-	36	1	742	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	961	N	862	-0-	-99	-0-	42	1	810	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*04	870	N	813	-0-	-57	-0-	44	1	760	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	868	N	738	-0-	-130	-0-	35	1	695	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142108 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9908 - 10202

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

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142159 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9987 - 10289

12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	38	1	743	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
01	899	N	662	-0-	-237	-0-	29	1	618	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	783	N	605	-0-	-178	-0-	28	1	573	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	775	N	644	-0-	-131	-0-	31	1	609	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*04	660	N	563	-0-	-97	-0-	30	1	529	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142210 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9779 - 10028

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

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142211 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8700 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	23 6	1 9	433	3	Y	5	5	1			-0-
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	28	1	584	3	Y	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	23 6	1 9	490	3	Y	5	5	1			-0-
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	34 7	1 9	662	3	Y	6	6	1			-0-
*04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	39 4	1 9	680	3	Y	4	4	1			-0-
*05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	34 6	1 9	666	3	Y	5	5	1			-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142301 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	144 22	1 9	2830	3	Y	20	20	1			-0-
01	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	73 15	1 9	1569	3	Y	14	14	1			-0-
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	67 10	1 9	1380	3	Y	9	9	1			-0-
03	1984	N	1397	-0-	-587	-0-	68 10	1 9	1319	3	Y	9	9	1			-0-
*04	1620	N	1214	-0-	-406	-0-	63 4	1 9	1147	3	Y	4	4	1			-0-
*05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	82 9	1 9	1625	3	Y	8	8	1			-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142339 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10064

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

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142396 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8800 - 9048

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142397 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9820 - 10083

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

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142633 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8642 - 10026

12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	28	1	537	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	511	-0-	-47	-0-	23	1	488	3	Y	-0-					-0-
02	493	N	444	-0-	-49	-0-	20	1	424	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	501	-0-	-57	-0-	25	1	476	3	Y	-0-					-0-
*04	510	N	508	-0-	-2	-0-	29	1	479	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	461	-0-	-35	-0-	22	1	439	3	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-

COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142861 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10042 - 10154

12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	52	1	1011	3	Y	-0-					-0-
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	52	1	1112	3	Y	-0-					-0-
02	841	N	657	-0-	-184	-0-	30	1	627	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	684	-0-	-370	-0-	33	1	651	3	Y	-0-					-0-
*04	1140	N	691	-0-	-449	-0-	38	1	653	3	Y	-0-					-0-
*05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	35	1	695	3	Y	-0-					-0-

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143050 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8752 - 10143

12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	17	1	324	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	403	N	210	-0-	-193	-0-	9	1	201	3	Y	-0-					-0-
02	319	N	202	-0-	-117	-0-	9	1	191	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	20	1	375	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	15	1	267	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	3	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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
AMIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143822 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9996 - 10063

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

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144003 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9816 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1298	-0-	-283	-0-	63	1	1235	3	Y	-0-					-0-
01	1581	N	736	-0-	-845	-0-	33	1	703	3	Y	-0-					-0-
02	1363	N	1107	-0-	-256	-0-	51	1	1056	3	Y	-0-					-0-
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	94	1	1804	3	Y	-0-					-0-
*04	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	127	1	2201	3	Y	-0-					-0-
*05	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	110	1	2175	3	Y	-0-					-0-

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144318 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9018 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	54	1	1059	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
01	1209	N	992	-0-	-217	-0-	44	1	933	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	1073	N	494	-0-	-579	-0-	22	1	468	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	1116	N	497	-0-	-619	-0-	24	1	469	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*04	960	N	953	-0-	-7	-0-	52	1	897	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	62	1	1237	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

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	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	144	1	2794	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
01	2852	X	1997	-0-	-855	-0-	88	1	1878	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
02	2088	N	1695	-0-	-393	-0-	77	1	1605	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	2976	N	2319	-0-	-657	-0-	111	1	2189	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*04	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	162	1	2736	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	117	1	2324	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 5 RRCID -> 152346 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9799 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 152669 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9832 - 10132

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

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153341 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 9773 - 10022

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

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 153538 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9827 - 10119

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

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154199 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9792 - 10091

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

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8754 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	54 11	1 9	1042	3	Y	10	10	1			-0-
01	1240	N	787	-0-	-453	-0-	34 15	1 9	738	3	Y	14	14	1			-0-
02	1015	N	895	-0-	-120	-0-	41 8	1 9	846	3	Y	7	7	1			-0-
03	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	52 10	1 9	1018	3	Y	9	9	1			-0-
*04	780	N	730	-0-	-50	-0-	34 18	1 9	678	3	Y	16	16	1			-0-
*05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	49 8	1 9	965	3	Y	7	7	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	77	1	1551	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
01	2387	N	2026	-0-	-361	-0-	89	1	1922	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	102	1	2065	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	1643	N	677	-0-	-966	-0-	33	1	641	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*04	1980	N	967	-0-	-1013	-0-	56	1	907	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	2356	N	239	-0-	-2117	-0-	11	1	226	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167202 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10216

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

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167894 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8796 - 10192

12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	64	1	1254	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	53	1	1131	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	52	1	1086	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	60	1	1169	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
*04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	64	1	1109	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
*05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	56	1	1100	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 5 RRCID -> 168113 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9929 - 10168

12	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	73	1	1426	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
01	1054	N	605	-0-	-449	-0-	26	1	564	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	986	N	7	-0-	-979	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	9	9	1			-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	4	4	1			-0-
*05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177727 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8832 - 10223

12	930	N	886	-0-	-44	-0-	43	1	843	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	838	-0-	-154	-0-	37	1	801	3	Y	-0-					-0-
02	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BATH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 177831 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8798 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	217	-0-	-62	-0-	11	1	205	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	248	N	188	-0-	-60	-0-	8	1	180	3	Y	-0-					-0-
02	203	N	184	-0-	-19	-0-	8	1	175	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	217	N	156	-0-	-61	-0-	7	1	148	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
*05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	35	1	722	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178651 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8817 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	77	1	1503	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	70	1	1496	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	1363	N	1158	-0-	-205	-0-	53	1	1098	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	73	1	1422	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*04	1410	N	1380	-0-	-30	-0-	75	1	1296	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	64	1	1270	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 178955 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 8932 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	29	1	567	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	24	1	508	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	23	1	477	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	27	1	534	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	28	1	494	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	27	1	532	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179093 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8849 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	83	1	1621	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	72	1	1528	3	Y	-0-					-0-
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	66	1	1361	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	77	1	1492	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	80	1	1396	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	67	1	1323	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179118 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8878 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	86	1	1667	3	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1697	-0-	-39	-0-	76	1	1621	3	Y	-0-					-0-
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	75	1	1560	3	Y	-0-					-0-
03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	85	1	1652	3	Y	-0-					-0-
*04	1680	N	1128	-0-	-552	-0-	64	1	1064	3	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1537	-0-	-199	-0-	72	1	1465	3	Y	-0-					-0-

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179700 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8742 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	20	1	387	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	331	-0-	-351	-0-	15	1	316	3	Y	-0-					-0-
02	580	N	272	-0-	-308	-0-	13	1	259	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	304	-0-	-99	-0-	15	1	289	3	Y	-0-					-0-
*04	330	N	261	-0-	-69	-0-	14	1	247	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	206	-0-	-104	-0-	10	1	196	3	Y	-0-					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180348 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8788 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1149	-0-	-91	-0-	55	1	1066	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
01	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	53	1	1123	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
02	1160	N	1047	-0-	-113	-0-	47	1	978	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	57	1	1112	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*04	1200	N	1083	-0-	-117	-0-	58	1	1007	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
05	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	51	1	1012	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 6 RRCID -> 180599 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8832 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
01	1054	N	24	-0-	-1030	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181457 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 8876 - 10238

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

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182419 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8789 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190096 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8780 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	467	-0-	-804	-0-	23	1	436	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
01	682	N	203	-0-	-479	-0-	9	1	194	3	Y	-0-					-0-
02	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	119	1	2495	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	63	1	1241	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	58	1	995	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
05	1519	N	1049	-0-	-470	-0-	49	1	978	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202866 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 990 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2731	-0-	-431	-0-	132	1	2567	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
01	3162	X	2577	-0-	-585	-0-	114	1	2432	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
02	2958	X	2546	-0-	-412	-0-	116	1	2402	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
03	3162	X	2698	-0-	-464	-0-	130	1	2538	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
*04	2880	X	2472	-0-	-408	-0-	133	1	2317	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
05	2759	X	2634	-0-	-125	-0-	126	1	2487	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 8 RRCID -> 204310 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 8862 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3488	-0-	-139	-0-	169	1	3296	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
01	3627	X	3269	-0-	-358	-0-	145	1	3093	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
02	3393	X	2852	-0-	-541	-0-	131	1	2703	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
03	3565	X	2980	-0-	-585	-0-	145	1	2816	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*04	3390	X	2411	-0-	-979	-0-	133	1	2265	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	3503	X	1991	-0-	-1512	-0-	94	1	1886	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 205769 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8910 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		32	-0-	32	32	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		41	-0-	41	73	2	1	38	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	14B2 EXT		79	-0-	79	152	4	1	74	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	14B2 EXT		4	-0-	4	156	4	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		697	-0-	697	853	34	1	663	3	Y	-0-					-0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209229 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8898 - 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	1457	N	32	-0-	-1425	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
01	1457	N	8	-0-	-1449	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
02	1305	N	955	-0-	-350	-0-	45	1	910	3	Y	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	Y	-0-					-0-
*04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	53	1	843	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	153	-0-	-901	-0-	7	1	146	3	Y	-0-					-0-
12	1302	N	659	-0-	-643	-0-	32	1	620	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
01	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	84	1	1761	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	73	1	1423	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	76	1	1316	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*05	3100	N	4325	-0-	1225	1225	202	1	4046	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211142 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 8782 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	659	-0-	-643	-0-	32	1	620	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
01	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	84	1	1761	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	73	1	1423	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	76	1	1316	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*05	3100	N	4325	-0-	1225	1225	202	1	4046	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8728 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	32	1	609	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	37	1	785	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	4	4	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	2	2	1			-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 7 RRCID -> 211879 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8856 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	129	1	2507	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	90	1	1919	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	69	1	1448	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
03	186	N	131	-0-	-55	-0-	6	1	124	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	180	N	102	-0-	-78	-0-	6	1	96	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	88	-0-	-98	-0-	4	1	82	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 212403 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9941 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2233	-0-	-92	-0-	109	1	2104	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
01	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	88	1	1891	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	75	1	1546	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	2232	N	1763	-0-	-469	-0-	86	1	1663	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*04	1980	N	1657	-0-	-323	-0-	90	1	1554	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	1767	N	1606	-0-	-161	-0-	77	1	1518	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213520 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8784 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	X	1251	-0-	-144	-0-	60	1	1171	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
01	1395	X	1261	-0-	-134	-0-	55	1	1175	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
02	1305	X	1046	-0-	-259	-0-	47	1	984	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
03	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	57	1	1102	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*04	1230	N	1162	-0-	-68	-0-	63	1	1086	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	52	1	1020	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213562 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8805 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	112	1	2185	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
01	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	98	1	2105	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	95	1	1969	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	113	1	2205	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*04	2190	N	2163	-0-	-27	-0-	117	1	2037	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	2263	N	2160	-0-	-103	-0-	103	1	2046	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 214984 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8798 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1482	-0-	-347	-0-	73	1	1398	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
01	1829	N	1378	-0-	-451	-0-	62	1	1316	3	Y	-0-					-0-
02	1363	N	1181	-0-	-182	-0-	54	1	1119	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	1488	N	1135	-0-	-353	-0-	55	1	1072	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*04	1350	N	1069	-0-	-281	-0-	58	1	1007	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	1271	N	1178	-0-	-93	-0-	56	1	1114	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216022 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9857 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	14	1	271	3	Y	-0-					-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	290	3	Y	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	408	3	Y	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	29	1	567	3	Y	-0-					-0-
*04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	264	3	Y	-0-					-0-
*05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	18	1	369	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 216023 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8752 - 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	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	49	1	939	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	33	1	584	3	Y	-0-					-0-
*05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216598 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8752 - 10028

12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	320	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	34	1	725	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	20	1	396	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	22	1	372	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	17	1	349	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217116 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8772 - 10064

12	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	134	1	2567	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
01	1302	X	429	-0-	-873	-0-	19	1	410	3	Y	-0-					-0-
02	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	170	1	3545	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	149	1	2902	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*04	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	163	1	2845	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*05	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	139	1	2755	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217744 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8859 - 10214

12	2232	N	2188	-0-	-44	-0-	106	1	2062	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
01	2170	N	2100	-0-	-70	-0-	93	1	1976	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
02	2030	N	1886	-0-	-144	-0-	86	1	1783	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
03	2201	N	2001	-0-	-200	-0-	97	1	1886	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*04	2070	N	1854	-0-	-216	-0-	100	1	1741	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	2046	N	1885	-0-	-161	-0-	90	1	1783	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 218523 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9652 - 10034

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

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220762 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9000 - 10046

12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	220	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221200 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9944 - 10120

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

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221208 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8882 - 10188

12	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	178	1	3466	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
01	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	152	1	3250	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
02	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	139	1	2884	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
03	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	157	1	3056	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*04	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	160	1	2786	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*05	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	139	1	2753	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 221548 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 8934 - 10158

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BATH GAS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 221787 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8890 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	115	1	2238	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
01	2325	N	2230	-0-	-95	-0-	98	1	2101	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
02	2146	N	1958	-0-	-188	-0-	89	1	1851	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
03	2325	N	2186	-0-	-139	-0-	106	1	2059	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*04	2190	N	1435	-0-	-755	-0-	80	1	1342	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*05	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	113	1	2230	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 221856 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8792 - 10178

12	1457	N	1437	-0-	-20	-0-	69	1	1349	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
01	1488	N	1335	-0-	-153	-0-	59	1	1261	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	1334	N	1244	-0-	-90	-0-	57	1	1172	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
03	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	65	1	1271	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*04	1320	N	1237	-0-	-83	-0-	67	1	1157	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	1364	N	1213	-0-	-151	-0-	58	1	1144	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

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

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222208 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8758 - 10097

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 7 RRCID -> 222773 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8785 - 10123

12	2759	X	2586	-0-	-173	-0-	125	1	2436	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
01	2666	X	2503	-0-	-163	-0-	111	1	2361	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
02	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	130	1	2667	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
03	3100	N	4209	-0-	1109	1109	201	1	3968	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
*04	3000	N	2191	-0-	-809	300	119	1	2054	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
05	2759	N	1393	-0-	-1366	-0-	67	1	1314	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 4 RRCID -> 223141 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8958 - 10274

12	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	109	1	2132	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
01	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	88	1	1889	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
02	2900	N	3850	-0-	950	950	179	1	3639	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
03	3100	N	2427	-0-	-673	277	116	1	2282	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*04	2176	N	1899	-0-	-277	-0-	102	1	1779	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
05	2480	X	1992	-0-	-488	-0-	95	1	1879	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 3 RRCID -> 223148 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8957 - 10260

12	1023	N	839	-0-	-184	-0-	41	1	790	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
01	930	N	838	-0-	-92	-0-	37	1	786	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	37	1	771	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	71	1	1375	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	68	1	1170	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	899	N	873	-0-	-26	-0-	42	1	823	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223619 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8758 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	53	1	1019	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	27	1	550	3	Y	-0-					-0-
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	50	1	1047	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	403	N	248	-0-	-155	-0-	13	1	232	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	390	N	1	-0-	-389	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	288	-0-	-115	-0-	14	1	272	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224377 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8740 - 10016

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

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224381 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8712 - 10077

12	2263	N	1834	-0-	-429	-0-	91	1	1743	3	Y	-0-					-0-
01	2263	N	1733	-0-	-530	-0-	78	1	1655	3	Y	-0-					-0-
02	2030	N	1657	-0-	-373	-0-	76	1	1581	3	Y	-0-					-0-
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	102	1	1993	3	Y	-0-					-0-
*04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	102	1	1777	3	Y	-0-					-0-
*05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	97	1	1917	3	Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 225290 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8753 - 10110

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

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 225314 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8791 - 10144

12	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	148	1	2874	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
01	2914	X	2885	-0-	-29	-0-	127	1	2727	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
02	2581	N	2381	-0-	-200	-0-	108	1	2255	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
03	2914	N	2769	-0-	-145	-0-	134	1	2616	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*04	2820	N	2673	-0-	-147	-0-	145	1	2515	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*05	3100	N	3380	-0-	280	280	161	1	3205	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226578 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8790 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	39	1	760	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
01	1085	N	739	-0-	-346	-0-	32	1	692	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	725	N	603	-0-	-122	-0-	27	1	568	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	806	N	610	-0-	-196	-0-	30	1	572	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	40	1	717	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	35	1	687	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226581 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8719 - 10090

12	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	86	1	1669	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
01	1953	N	1776	-0-	-177	-0-	78	1	1667	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
02	1885	N	1455	-0-	-430	-0-	66	1	1375	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
03	1767	N	1533	-0-	-234	-0-	75	1	1443	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*04	1740	N	1580	-0-	-160	-0-	85	1	1482	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	1581	N	1423	-0-	-158	-0-	68	1	1344	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227895 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8764 - 10134

12	3844	X	3676	-0-	-168	-0-	179	1	3478	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
01	3844	X	3586	-0-	-258	-0-	159	1	3396	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
02	3596	X	3247	-0-	-349	-0-	149	1	3085	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	3844	X	1671	-0-	-2173	-0-	91	1	1561	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*04	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	243	1	4235	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*05	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	184	1	3651	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227896 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8925 - 10088

12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	73	1	1417	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	62	1	1329	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
02	1392	N	1315	-0-	-77	-0-	59	1	1228	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
03	1519	N	1453	-0-	-66	-0-	70	1	1353	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
*04	1410	N	1352	-0-	-58	-0-	72	1	1258	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
05	1426	N	1178	-0-	-248	-0-	56	1	1101	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BATH GAS UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 227898 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9068 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	151	-0-	-159	-0-	7	1	143	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	248	N	2	-0-	-246	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 227989 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8958 - 10226

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

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 229403 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9840 - 10088

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

12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	50	1	980	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	26	1	545	3	Y	110	110	1			-0-
							121	9									
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	43	1	873	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
03	3100	N	4380	-0-	1280	1280	210	1	4086	3	Y	76	76	1			-0-
							84	9									
*04	3000	N	3899	-0-	899	2179	207	1	3631	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
*05	3100	N	3658	-0-	558	2737	173	1	3424	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229470 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10078

12	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	278	1	5395	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
01	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	304	1	6520	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
02	3190	X	2641	-0-	-549	-0-	120	1	2501	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
03	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	173	1	3356	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*04	3300	X	3051	-0-	-249	-0-	164	1	2865	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
05	3410	X	3017	-0-	-393	-0-	144	1	2853	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229542 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9824 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	923	-0-	-875	-0-	45	1	869	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
01	1767	N	727	-0-	-1040	-0-	33	1	694	3	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	70	1	1457	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	71	1	1378	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	72	1	1248	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	1674	N	1385	-0-	-289	-0-	66	1	1310	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230091 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8778 - 10124

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

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230270 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9990 - 10175

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

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 230463 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9844 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	201	1	3897	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
01	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	199	1	4260	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
02	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	193	1	3989	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
03	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	239	1	4652	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
*04	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	222	1	3821	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
05	3503	X	3126	-0-	-377	-0-	149	1	2954	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230595 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1405	-0-	-52	-0-	68	1	1324	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
01	1488	N	1164	-0-	-324	-0-	51	1	1082	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
02	1334	N	1133	-0-	-201	-0-	52	1	1071	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	1395	N	1343	-0-	-52	-0-	65	1	1266	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	67	1	1169	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	58	1	1138	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230882 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8928 - 10266

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

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231463 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9822 - 10072

12	2635	X	2234	-0-	-401	-0-	108	1	2091	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
01	2604	X	2142	-0-	-462	-0-	94	1	2003	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
02	2088	N	1924	-0-	-164	-0-	87	1	1808	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
03	2232	N	2082	-0-	-150	-0-	100	1	1952	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
*04	2100	N	1876	-0-	-224	-0-	101	1	1753	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
05	2108	N	1751	-0-	-357	-0-	83	1	1647	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231986 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8872 - 10206

12	2852	N	2493	-0-	-359	-0-	121	1	2350	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
01	2821	N	2692	-0-	-129	-0-	119	1	2542	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
02	2320	N	2066	-0-	-254	-0-	94	1	1954	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
03	2480	N	2457	-0-	-23	-0-	119	1	2317	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*04	2640	N	2261	-0-	-379	-0-	122	1	2121	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
05	2263	N	2150	-0-	-113	-0-	103	1	2033	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232511 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8830 - 10212

12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	45	1	984	3	Y	-0-					-0-
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	40	1	822	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	36	1	715	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*04	1020	N	616	-0-	-404	-0-	31	1	576	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	930	N	668	-0-	-262	-0-	31	1	631	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 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	2790	X	2707	-0-	-83		-0-	131	1	2543	3	Y	30	30	1			-0-
								33	9									
01	2790	N	2573	-0-	-217		-0-	113	1	2415	3	Y	41	41	1			-0-
								45	9									
02	2552	N	2308	-0-	-244		-0-	105	1	2178	3	Y	23	23	1			-0-
								25	9									
03	2697	N	2549	-0-	-148		-0-	123	1	2397	3	Y	26	26	1			-0-
								29	9									
*04	2520	N	2324	-0-	-196		-0-	125	1	2177	3	Y	20	20	1			-0-
								22	9									
05	2511	N	2265	-0-	-246		-0-	108	1	2136	3	Y	19	19	1			-0-
								21	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 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	2091	N	2091	-0-	-0-		-0-	101	1	1971	3	Y	17	17	1			-0-
								19	9									
01	2201	N	1955	-0-	-246		-0-	86	1	1838	3	Y	28	28	1			-0-
								31	9									
02	2001	N	1842	-0-	-159		-0-	84	1	1743	3	Y	14	14	1			-0-
								15	9									
03	2077	N	2025	-0-	-52		-0-	98	1	1909	3	Y	16	16	1			-0-
								18	9									
*04	1920	N	1868	-0-	-52		-0-	101	1	1754	3	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
05	2015	N	1814	-0-	-201		-0-	87	1	1715	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233705 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8754 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	2807	-0-	-293		-0-	136	1	2645	3	Y	24	24	1			-0-
								26	9									
01	2976	X	2261	-0-	-715		-0-	99	1	2131	3	Y	28	28	1			-0-
								31	9									
02	2668	X	2665	-0-	-3		-0-	122	1	2520	3	Y	21	21	1			-0-
								23	9									
03	2852	X	2847	-0-	-5		-0-	138	1	2684	3	Y	23	23	1			-0-
								25	9									
*04	2730	X	2702	-0-	-28		-0-	146	1	2538	3	Y	16	16	1			-0-
								18	9									
05	2914	X	2688	-0-	-226		-0-	128	1	2540	3	Y	18	18	1			-0-
								20	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233710 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9814 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	2399	N	2399	-0-	-0-		-0-	116	1	2253	3	Y	27	27	1			-0-
								30	9									
01	2268	N	2268	-0-	-0-		-0-	99	1	2124	3	Y	41	41	1			-0-
								45	9									
02	2088	N	2022	-0-	-66		-0-	92	1	1908	3	Y	20	20	1			-0-
								22	9									
03	2262	N	2262	-0-	-0-		-0-	110	1	2127	3	Y	23	23	1			-0-
								25	9									
*04	2160	N	2072	-0-	-88		-0-	112	1	1942	3	Y	16	16	1			-0-
								18	9									
05	2201	N	1986	-0-	-215		-0-	95	1	1873	3	Y	16	16	1			-0-
								18	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233858 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8956 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	N	2700	-0-		-214	-0-	130	1	2522	3	Y	44	44	1			-0-
								48	9									
01	2821	N	2471	-0-		-350	-0-	108	1	2302	3	Y	55	55	1			-0-
								61	9									
02	2581	N	2163	-0-		-418	-0-	98	1	2031	3	Y	31	31	1			-0-
								34	9									
03	2697	N	2403	-0-		-294	-0-	116	1	2257	3	Y	27	27	1			-0-
								30	9									
*04	2430	N	850	-0-		-1580	-0-	49	1	779	3	Y	20	20	1			-0-
								22	9									
05	2356	N	2022	-0-		-334	-0-	94	1	1902	3	Y	24	24	1			-0-
								26	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	(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	2651	-0-		-15	-0-	128	1	2500	3	Y	21	21	1			-0-
								23	9									
01	2635	N	2597	-0-		-38	-0-	114	1	2452	3	Y	28	28	1			-0-
								31	9									
02	2465	N	2333	-0-		-132	-0-	107	1	2207	3	Y	17	17	1			-0-
								19	9									
03	2666	N	1955	-0-		-711	-0-	96	1	1844	3	Y	14	14	1			-0-
								15	9									
*04	2550	N	2244	-0-		-306	-0-	122	1	2109	3	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
05	2542	N	2198	-0-		-344	-0-	105	1	2079	3	Y	13	13	1			-0-
								14	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	(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	3186	X	3186	-0-		-0-	-0-	154	1	2998	3	Y	31	31	1			-0-
								34	9									
01	2976	X	2479	-0-		-497	-0-	109	1	2325	3	Y	41	41	1			-0-
								45	9									
02	2784	X	1653	-0-		-1131	-0-	76	1	1559	3	Y	16	16	1			-0-
								18	9									
03	3260	X	3260	-0-		-0-	-0-	157	1	3070	3	Y	30	30	1			-0-
								33	9									
*04	2880	X	2777	-0-		-103	-0-	150	1	2605	3	Y	20	20	1			-0-
								22	9									
*05	3034	X	3034	-0-		-0-	-0-	144	1	2859	3	Y	28	28	1			-0-
								31	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	(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	3412	X	3412	-0-		-0-	-0-	165	1	3210	3	Y	34	34	1			-0-
								37	9									
01	3093	X	3093	-0-		-0-	-0-	136	1	2912	3	Y	41	41	1			-0-
								45	9									
02	2059	X	1402	-0-		-657	-0-	63	1	1326	3	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
03	3410	X	2120	-0-		-1290	-0-	102	1	1996	3	Y	20	20	1			-0-
								22	9									
*04	3300	X	2493	-0-		-807	-0-	134	1	2337	3	Y	20	20	1			-0-
								22	9									
05	3410	X	2649	-0-		-761	-0-	126	1	2502	3	Y	19	19	1			-0-
								21	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	122	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	145	N	134	-0-	-11	-0-	131	3	3	9	N	3	3	1			-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	175	3	4	9	N	4	4	1			-0-
*04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	128	3	2	9	N	2	2	1			-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 235530 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8764 - 10126

12	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	183	1	3547	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
01	3689	X	3372	-0-	-317	-0-	149	1	3178	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
02	3161	X	2873	-0-	-288	-0-	131	1	2718	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
03	3751	X	3264	-0-	-487	-0-	159	1	3079	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*04	3630	X	2807	-0-	-823	-0-	148	1	2641	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
05	3751	X	3171	-0-	-580	-0-	151	1	2999	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236684 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10092 - 10130

12	2201	X	1672	-0-	-529	-0-	81	1	1579	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
01	2201	X	1513	-0-	-688	-0-	67	1	1431	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	2059	X	1981	-0-	-78	-0-	91	1	1877	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	97	1	1896	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*04	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	90	1	1631	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	2170	N	1742	-0-	-428	-0-	83	1	1650	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237091 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10128 - 10156

12	4123	X	4056	-0-	-67	-0-	198	1	3855	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	4123	X	3647	-0-	-476	-0-	162	1	3485	3	Y	-0-					-0-
02	3857	X	3507	-0-	-350	-0-	161	1	3344	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	4123	X	3855	-0-	-268	-0-	188	1	3664	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*04	3930	X	3551	-0-	-379	-0-	193	1	3358	3	Y	-0-					-0-
05	4061	X	3467	-0-	-594	-0-	167	1	3298	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 241851 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9882 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	101	1	1959	3	N	15	15	1			-0-
							17	9									
01	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	83	1	1778	3	N	14	14	1			-0-
							15	9									
02	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	76	1	1582	3	N	11	11	1			-0-
							12	9									
03	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	118	1	2306	3	N	16	16	1			-0-
							18	9									
*04	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	84	1	1469	3	N	8	8	1			-0-
							9	9									
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244730 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7905	X	7450	-0-	-455	-0-	364	1	7062	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
01	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	397	1	8478	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	371	1	7711	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
03	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	404	1	7640	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*04	11908	X	11908	-0-	-0-	-0-	646	1	11231	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*05	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-	570	1	11295	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 246157 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	325	1	6232	3	Y	164	164	1			-0-
							180	9									
01	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	342	1	7321	3	Y	-0-					-0-
02	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	313	1	6485	3	Y	145	145	1			-0-
							160	9									
03	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	361	1	7015	3	Y	155	155	1			-0-
							171	9									
*04	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	308	1	5339	3	Y	103	103	1			-0-
							113	9									
*05	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	349	1	6910	3	Y	133	133	1			-0-
							146	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247941 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10888 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6293	X	5669	-0-	-624	-0-	277	1	5384	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
01	6293	X	4503	-0-	-1790	-0-	201	1	4302	3	Y	-0-					-0-
02	5742	X	4125	-0-	-1617	-0-	189	1	3930	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	5952	X	4242	-0-	-1710	-0-	210	1	4025	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*04	5490	X	4838	-0-	-652	-0-	256	1	4578	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	5673	X	4770	-0-	-903	-0-	229	1	4535	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	5053	X	4884	-0-	-169	-0-	238	1	4636	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
01	5053	X	4059	-0-	-994	-0-	181	1	3863	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	4727	X	2930	-0-	-1797	-0-	133	1	2790	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	248	1	4890	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*04	4740	X	4693	-0-	-47	-0-	257	1	4427	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	4898	X	4376	-0-	-522	-0-	210	1	4158	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219851 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10087

12	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

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221070 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9862 - 10124

12	1891	N	1787	-0-	-104	-0-	279	1	1508	2	N	-0-					33
01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	287	1	1452	2	N	-0-					33
02	1769	N	1449	-0-	-320	-0-	225	1	1224	2	N	-0-					33
03	1798	N	1552	-0-	-246	-0-	246	1	1306	2	N	-0-					33
04	1680	N	1568	-0-	-112	-0-	247	1	1321	2	N	-0-					33
05	1550	N	1473	-0-	-77	-0-	246	1	1227	2	N	-0-					33

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232174 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8772 - 10120

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

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-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B DENY		-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

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242520 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8810 - 10098

12	837	N	355	-0-	-482	-0-	355	2			N	-0-					80
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	669	2	88	9	N	80					160
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	541	2	44	9	N	40					200
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					200
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					200
*05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					200

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595
LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242541 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8749 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	X	1193	-0-	-1194	-0-	186	1	1007	2	N	-0-					60
01	2387	X	1133	-0-	-1254	-0-	171	1	868	2	N	85					145
							94	9									
02	2117	N	1495	-0-	-622	-0-	223	1	1211	2	N	55					200
							61	9									
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	203	1	1077	2	N	-0-					200
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	227	1	1215	2	N	-0-					200
05	1612	N	1475	-0-	-137	-0-	247	1	1228	2	N	-0-					200

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245682 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8768 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

JOSSIE TAYLOR BECKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255970 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8762 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

CL&F OPERATING LLC 154789
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	124	N	123	-0-	-1	-0-	5	1	118	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	4	1	107	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	106	-0-	-10	-0-	4	1	102	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	5	1	114	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	82	-0-	-42	-0-	3	1	79	2	Y	-0-					-0-

WINSTON CLARK GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 264493 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 10314 PERF.10700 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7626	X	7225	-0-	-401	-0-	294	1	6909	2	Y	20					231
							22	9									
01	7378	X	7118	-0-	-260	-0-	291	1	6827	2	Y	-0-					231
02	6902	X	6662	-0-	-240	-0-	272	1	6390	2	Y	-0-					231
03	7285	X	7021	-0-	-264	-0-	287	1	6734	2	Y	-0-					231
04	7050	X	5692	-0-	-1358	-0-	232	1	5460	2	Y	-0-					231
05	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					Y	-0-					231

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
WOODS "B" WELL #: 1 RRCID -> 093285 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9833 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	2	1	823	2	N	11	84	1			17
							12	9									
01	1240	N	781	-0-	-459	-0-	2	1	779	2	N	-0-					17
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	2	1	803	2	N	8					25
							9	9									
03	837	N	820	-0-	-17	-0-	3	1	808	2	N	8					33
							9	9									
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1040	2	11	9	N	10					43
05	868	N	721	-0-	-147	-0-	717	2	4	9	N	4					47

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104968 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9819 - 10068

12	248	N	133	-0-	-115	-0-	133	2			N	-0-					14
01	279	N	139	-0-	-140	-0-	139	2			N	-0-					14
02	232	N	144	-0-	-88	-0-	144	2			N	-0-					14
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	1	1	197	2	N	-0-					14
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					14
*05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	264	2	6	9	N	5					19

WOODS "B" WELL #: 2 RRCID -> 134439 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9855 - 10117

12	2139	X	2074	-0-	-65	-0-	4	1	2070	2	N	-0-					12
01	2139	X	1603	-0-	-536	-0-	3	1	1588	2	N	11					23
							12	9									
02	1885	X	1462	-0-	-423	-0-	4	1	1456	2	N	2					25
							2	9									
03	2077	X	1477	-0-	-600	-0-	6	1	1452	2	N	17					42
							19	9									
04	1560	N	557	-0-	-1003	-0-	557	2			N	-0-					42
*05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1665	2	11	9	N	10					52

WOODS "B" WELL #: 3 RRCID -> 139335 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9790 - 10045

12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					62
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	172	2	7	9	N	6					68
02	174	N	64	-0-	-110	-0-	64	2			N	-0-					68
03	155	N	103	-0-	-52	-0-	97	2	6	9	N	5					73
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	245	2	2	9	N	2					75
*05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					75

WOODS "B" WELL #: 4 RRCID -> 161185 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9769 - 10030

12	589	N	269	-0-	-320	-0-	1	1	264	2	N	4	90	1			17
							4	9									
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	1	1	625	2	N	-0-					17
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	1	1	359	2	N	-0-					17
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	2	1	462	2	N	-0-					17
04	570	N	370	-0-	-200	-0-	370	2			N	-0-					17
05	372	N	275	-0-	-97	-0-	275	2			N	-0-					17

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	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	3	1	1572	2	N	12					112
							13	9									
01	1488	N	1245	-0-	-243	-0-	3	1	1242	2	N	-0-					112
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	4	1	1575	2	N	-0-					112
03	1488	N	944	-0-	-544	-0-	4	1	919	2	N	19	118	1			13
							21	9									
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					13
*05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1529	2	24	9	N	22					35

WOODS "B" WELL #: 5 RRCID -> 184364 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10141

12	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	4	1	2017	2	N	18					80
							20	9									
01	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	4	1	1822	2	N	13					93
							14	9									
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	3	1	1153	2	N	15					108
							17	9									
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	6	1	1477	2	N	5	66	1			47
							6	9									
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1946	2	20	9	N	18					65
05	1209	N	894	-0-	-315	-0-	891	2	3	9	N	3					68

WOODS "B" WELL #: 7 RRCID -> 184706 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8804 - 8893

12	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	5	1	2240	2	N	13	98	1			65
							14	9									
01	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	5	1	2118	2	N	-0-					65
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	5	1	1832	2	N	-0-					65
03	2108	N	1411	-0-	-697	-0-	6	1	1405	2	N	-0-					65
04	2040	N	1431	-0-	-609	-0-	1396	2	35	9	N	32					97
05	1953	N	1172	-0-	-781	-0-	1172	2			N	-0-					97

WOODS "B" WELL #: 11 RRCID -> 208435 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 8714 - 10041

12	1364	N	852	-0-	-512	-0-	2	1	841	2	N	8					68
							9	9									
01	1209	N	562	-0-	-647	-0-	1	1	559	2	N	2					70
							2	9									
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	2	1	793	2	N	10					80
							11	9									
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	4	1	932	2	N	2					82
							2	9									
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	692	2	6	9	N	5					87
05	868	N	526	-0-	-342	-0-	525	2	1	9	N	1					88

WOODS "B" WELL #: 8 RRCID -> 210894 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8960 - 10144

12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	1	1	654	2	N	-0-					48
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	1	1	599	2	N	10					58
							11	9									
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	2	1	555	2	N	9					67
							10	9									
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	2	1	559	2	N	-0-					67
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	539	2	3	9	N	3					70
*05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					70

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WOODS "B" WELL #: 12 RRCID -> 210900 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8664 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1504	-0-	-108	-0-	3	1	1501	2	N	-0-					31
01	1612	N	1468	-0-	-144	-0-	3	1	1465	2	N	-0-					31
02	1508	N	1293	-0-	-215	-0-	4	1	1289	2	N	-0-					31
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	7	1	1587	2	N	16					47
							18	9									
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					47
*05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					47

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	643	-0-	-132	-0-	1	1	642	2	N	-0-					50
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	2	1	715	2	N	-0-					50
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	2	1	832	2	N	-0-					50
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	4	1	906	2	N	-0-					50
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					50
*05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					50

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	1175	-0-	-840	-0-	2	1	1171	2	N	2	98	1			57
							2	9									
01	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	6	1	2855	2	N	-0-					57
02	1885	X	1113	-0-	-772	-0-	3	1	1110	2	N	-0-					57
03	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	12	1	2880	2	N	23					80
							25	9									
04	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					80
*05	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2488	2	42	9	N	38					118

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	434	N	221	-0-	-213	-0-	221	2			N	-0-					75
01	372	N	230	-0-	-142	-0-	230	2			N	-0-					75
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	2	1	731	2	N	15					90
							17	9									
03	217	N	87	-0-	-130	-0-	87	2			N	-0-					90
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	500	2	6	9	N	5					95
05	806	N	220	-0-	-586	-0-	220	2			N	-0-					95

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	3100	N	3569	-0-	469	2809	7	1	3562	2	N	-0-					37
01	6208	X	3399	-0-	-2809	-0-	7	1	3392	2	N	-0-					37
02	2697	X	2572	-0-	-125	-0-	7	1	2565	2	N	-0-					37
03	2883	X	1784	-0-	-1099	-0-	7	1	1777	2	N	-0-					37
04	2790	X	1784	-0-	-1006	-0-	1784	2			N	-0-					37
05	2883	X	1407	-0-	-1476	-0-	1407	2			N	-0-					37

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	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	5	1	2637	2	N	18					163
							20	9									
01	3379	X	2186	-0-	-1193	-0-	5	1	2171	2	N	9					172
							10	9									
02	3161	X	2364	-0-	-797	-0-	7	1	2345	2	N	11					183
							12	9									
03	3379	X	2929	-0-	-450	-0-	12	1	2904	2	N	12					195
							13	9									
04	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3492	2	39	9	N	35					230
*05	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3181	2	20	9	N	18					248

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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	10571	X	9657	-0-	-914	-0-	19	1	9506	2	N	120					188
							132	9									
01	10602	X	10182	-0-	-420	-0-	21	1	10080	2	N	74	185	1			77
							81	9									
02	10237	X	8458	-0-	-1779	-0-	24	1	8381	2	N	48					125
							53	9									
03	10943	X	9886	-0-	-1057	-0-	40	1	9774	2	N	65					190
							72	9									
04	10590	X	9645	-0-	-945	-0-	9582	2	63	9	N	57	180	1			67
05	10168	X	9718	-0-	-450	-0-	9657	2	61	9	N	55					122

CRD OPERATING, LLC 186953
GROSS WELL #: 1 RRCID -> 212493 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9723 - 10023

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

PARISH, JOSEPH WELL #: 1 RRCID -> 219180 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9691 - 9991

12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-
01	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2301	2	79	9	Y	72	72	1			-0-
02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			Y	-0-					-0-
03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-
04	1710	N	1705	-0-	-5	-0-	1705	2			Y	-0-					-0-
05	1767	N	1594	-0-	-173	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-

GROSS WELL #: 2 RRCID -> 224700 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9849 - 9916

12	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			Y	-0-					-0-
01	2294	N	1381	-0-	-913	-0-	1328	2	53	9	Y	48	48	1			-0-
02	2175	N	1758	-0-	-417	-0-	1758	2			Y	-0-					-0-
03	2201	N	1970	-0-	-231	-0-	1970	2			Y	-0-					-0-
*04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2238	2	52	9	Y	47	47	1			-0-
*05	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			Y	-0-					-0-

GROSS WELL #: 3 RRCID -> 224702 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9878 - 9936

12	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-
01	2511	N	1285	-0-	-1226	-0-	1176	2	109	9	Y	99	99	1			-0-
02	2436	N	1638	-0-	-798	-0-	1638	2			Y	-0-					-0-
03	2108	N	1508	-0-	-600	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-
*04	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2114	2	112	9	Y	102	102	1			-0-
*05	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			Y	-0-					-0-

PARISH, JOSEPH WELL #: 2 RRCID -> 227769 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9685 - 9938

12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-
01	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2187	2	111	9	Y	101	101	1			-0-
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-					-0-
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			Y	-0-					-0-
04	1920	N	1695	-0-	-225	-0-	1695	2			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1320	-0-	-323	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242879 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9708 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1015	-0-	-442	-0-	994	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
02	2262	N	1382	-0-	-880	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-
*04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1513	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
*05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215332 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8684 - 9942

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 205229 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9796 - 10084

12	2759	X	2454	-0-	-305	-0-	2409	3	45	9	N	41	172	1			17
01	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2612	3	46	9	N	42	1	8			58
02	2494	N	2094	-0-	-400	-0-	2084	3	10	9	N	9					67
03	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					67
04	2580	N	845	-0-	-1735	-0-	845	3			N	-0-					67
05	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					67

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 243455 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9798 - 10082

12	1209	N	983	-0-	-226	-0-	983	3			N	-0-					46
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					46
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1177	3	30	9	N	27					73
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					73
04	1350	N	331	-0-	-1019	-0-	331	3			N	-0-					73
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					73

BRUCE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 257148 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9845 - 10122

12	2015	N	1916	-0-	-99	-0-	1914	3	2	9	N	2	2	8			51
01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1945	3	30	9	N	27					78
02	1914	N	1404	-0-	-510	-0-	1404	3			N	-0-					78
03	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2525	3	4	9	N	4	4	8			78
04	1920	N	531	-0-	-1389	-0-	531	3			N	-0-					78
05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					78

KEM ENERGY, INC. 455126
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 140124 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 10030 - 10050

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
KEM ENERGY, INC. //CONT.// 455126
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	2077	N	2049	-0-	-28	-0-	2035	2	14	9	Y	13					59
01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2123	2	17	9	Y	15					74
02	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2018	2	4	9	Y	4					78
*03	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2215	2	17	9	Y	15					93
*04	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2185	2	3	9	Y	3					96
*05	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2308	2	14	9	Y	13					109

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 169077 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8830 - 10120

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

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 213528 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9912 - 10038

12	930	N	797	-0-	-133	-0-	789	2	8	9	Y	7					41
01	899	N	755	-0-	-144	-0-	746	2	9	9	Y	8					49
02	783	N	686	-0-	-97	-0-	684	2	2	9	Y	2					51
*03	806	N	732	-0-	-74	-0-	723	2	9	9	Y	8					59
*04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	745	2	1	9	Y	1					60
*05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	842	2	12	9	Y	11					71

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 213530 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9948 - 10080

12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	823	2	6	9	Y	5					146
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	838	2	7	9	Y	6					152
02	841	N	753	-0-	-88	-0-	752	2	1	9	Y	1					153
*03	837	N	807	-0-	-30	-0-	803	2	4	9	Y	4					157
*04	810	N	799	-0-	-11	-0-	798	2	1	9	Y	1					158
*05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	815	2	4	9	Y	4					162

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 265773 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9850 - 10093

12	3751	X	2761	-0-	-990	-0-	2742	2	19	9	N	17					134
01	3720	X	2849	-0-	-871	-0-	2831	2	18	9	N	16	6	8			144
02	3248	X	2042	-0-	-1206	-0-	2029	2	13	9	N	12	5	8			151
03	3410	X	2478	-0-	-932	-0-	2466	2	12	9	N	11	4	8			158
04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2834	2	19	9	N	17	5	8			170
*05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	5	3	8			172

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218576 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8866 - 10196

12	1364	N	536	-0-	-828	-0-	533	2	3	9	N	3					65
01	1395	N	713	-0-	-682	-0-	710	2	3	9	N	3					68
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					68
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					68
04	690	N	526	-0-	-164	-0-	524	2	2	9	N	2					70
05	620	N	586	-0-	-34	-0-	577	2	9	9	N	8					78

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 095670 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9979 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

FINKLEA WELL #: 1 RRCID -> 105311 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8989 - 10348

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

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	587	N	587	-0-	-0-	-0-	104	1	483	2	N	-0-					20
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	108	1	545	2	N	-0-					20
02	754	N	578	-0-	-176	-0-	102	1	476	2	N	-0-					20
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	112	1	507	2	N	-0-					20
04	630	N	481	-0-	-149	-0-	95	1	386	2	N	-0-					20
05	620	N	448	-0-	-172	-0-	92	1	356	2	N	-0-					20

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216094 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8975 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	390	1	1803	2	N	-0-					100
01	2325	N	2218	-0-	-107	-0-	409	1	1809	2	N	-0-					100
02	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	363	1	1671	2	N	-0-					100
03	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	417	1	1795	2	N	5					105
							6	9									
04	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	477	1	2069	2	N	-0-					105
*05	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	484	1	2068	2	N	-0-					105

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216261 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8957 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	244	1	1102	2	Y	68					82
							75	9									
01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	280	1	1249	2	Y	-0-					82
02	1247	N	1245	-0-	-2	-0-	227	1	1018	2	Y	-0-					82
03	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	250	1	1108	2	Y	1					83
							1	9									
04	1350	N	1256	-0-	-94	-0-	233	1	1023	2	Y	-0-					83
05	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	273	1	1059	2	Y	-0-					83

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217415 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9053 - 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	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217842 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8928 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	338	1	1557	2	Y	-0-					17
01	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	361	1	1596	2	Y	-0-					17
02	1885	N	1766	-0-	-119	-0-	314	1	1452	2	Y	-0-					17
03	1891	N	1836	-0-	-55	-0-	344	1	1492	2	Y	-0-					17
04	1890	N	1456	-0-	-434	-0-	273	1	1183	2	Y	-0-					17
05	1891	N	1543	-0-	-348	-0-	291	1	1252	2	Y	-0-					17

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 217844 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8885 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	555	1	2376	2	N	-0-					230
01	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	580	1	2421	2	N	-0-					230
02	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	516	1	2325	2	N	-0-					230
03	2852	N	2766	-0-	-86	-0-	515	1	2251	2	N	-0-					230
04	2760	N	2528	-0-	-232	-0-	446	1	2082	2	N	-0-					230
05	2852	N	2619	-0-	-233	-0-	461	1	2158	2	N	-0-					230

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 218632 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8880 - 10249

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

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221459 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9093 - 10467

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

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221987 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9275 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	2294	-0-	-62	-0-	400	1	1883	2	Y	10					78
							11	9									
01	2263	N	1974	-0-	-289	-0-	355	1	1619	2	Y	-0-					78
02	2233	N	2094	-0-	-139	-0-	383	1	1711	2	Y	-0-					78
03	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	403	1	1905	2	Y	1					79
							1	9									
04	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	469	1	1896	2	Y	-0-					79
*05	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	497	1	1895	2	Y	-0-					79

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223760 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8924 - 10269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	257	1	1165	2	Y	13					16
							14	9									
01	1364	N	1359	-0-	-5	-0-	246	1	1113	2	Y	-0-					16
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	249	1	1116	2	Y	-0-					16
03	1426	N	1336	-0-	-90	-0-	249	1	1086	2	Y	1					17
							1	9									
04	1320	N	1075	-0-	-245	-0-	213	1	862	2	Y	-0-					17
05	1426	N	940	-0-	-486	-0-	180	1	760	2	Y	-0-					17

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FINKLEA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223966 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9064 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 224244 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8900 - 10288

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

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 225076 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	253	-0-	-119	-0-	47	1	206	2	Y	-0-					30
01	279	N	220	-0-	-59	-0-	43	1	177	2	Y	-0-					30
02	290	N	193	-0-	-97	-0-	34	1	159	2	Y	-0-					30
03	248	N	142	-0-	-106	-0-	27	1	115	2	Y	-0-					30
04	210	N	102	-0-	-108	-0-	18	1	84	2	Y	-0-					30
05	217	N	101	-0-	-116	-0-	18	1	83	2	Y	-0-					30

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 225255 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9456 - 10184

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

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	496	N	297	-0-	-199	-0-	50	1	232	2	Y	14					14
							15	9									
01	496	N	231	-0-	-265	-0-	42	1	189	2	Y	-0-					14
02	319	N	204	-0-	-115	-0-	37	1	167	2	Y	-0-					14
03	310	N	228	-0-	-82	-0-	41	1	187	2	Y	-0-					14
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	41	1	169	2	Y	-0-					14
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	42	1	166	2	Y	-0-					14

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	746	N	746	-0-	-0-	-0-	139	1	607	2	Y	-0-					38
01	713	N	629	-0-	-84	-0-	120	1	509	2	Y	-0-					38
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	147	1	666	2	Y	-0-					38
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	203	1	932	2	Y	-0-					38
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	256	1	1192	2	Y	-0-					38
*05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	264	1	1157	2	Y	-0-					38

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BELL, C. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 096271 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10025 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	28	1	674	2	N	22	164	1			16
								24	9									
01	1789	N	1789	-0-		-0-	-0-	69	1	1720	2	N	-0-					16
02	1061	N	1061	-0-		-0-	-0-	41	1	1020	2	N	-0-					16
03	729	N	729	-0-		-0-	-0-	31	1	697	2	N	1	1	8			16
								1	9									
04	1260	N	626	-0-		-634	-0-	24	1	602	2	N	-0-					16
05	1147	N	1034	-0-		-113	-0-	34	1	1000	2	N	-0-					16

FIELDS, ISAIAH JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 096850 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 8935 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	472	-0-		-55	-0-	19	1	453	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	508	-0-		-19	-0-	19	1	489	2	Y	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-		-0-	-0-	18	1	448	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	435	-0-		-30	-0-	19	1	416	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	332	-0-		-148	-0-	13	1	319	2	Y	-0-					-0-
*05	704	N	704	-0-		-0-	-0-	23	1	681	2	Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 1 RRCID -> 097644 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8940 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	658	N	658	-0-		-0-	-0-	658	2			Y	-0-					80
01	572	N	572	-0-		-0-	-0-	550	2	22	9	Y	20					100
02	612	N	612	-0-		-0-	-0-	612	2			Y	-0-					100
03	785	N	785	-0-		-0-	-0-	746	2	39	9	Y	35	47	1			88
04	609	N	609	-0-		-0-	-0-	609	2			Y	-0-					88
*05	653	N	653	-0-		-0-	-0-	653	2			Y	-0-					88

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-		-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100001 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10011 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	X	897	-0-		-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	614	-0-		-3850	-0-	614	2			N	-0-					-0-
02	1044	X	919	-0-		-125	-0-	919	2			N	-0-					-0-
03	1116	X	-0-	-0-		-1116	-0-					N	-0-					-0-
04	870	X	413	-0-		-457	-0-	413	2			N	-0-					-0-
05	992	X	405	-0-		-587	-0-	405	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100728 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9845 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-					-0-
01	124	N	105	-0-		-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	116	N	112	-0-		-4	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	124	N	32	-0-		-92	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	90	N	49	-0-		-41	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	124	N	44	-0-		-80	-0-	44	2			N	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	1240	X	203	-0-	-1037	-0-	8	1	195	2	Y	-0-					-0-
01	1240	X	757	-0-	-483	-0-	29	1	728	2	Y	-0-					-0-
02	1160	X	791	-0-	-369	-0-	31	1	760	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	176	-0-	-41	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	365	-0-	-355	-0-	14	1	351	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	355	-0-	-482	-0-	12	1	343	2	Y	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 101570 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9972 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1153	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1065	2	12	9	N	11	11	8			-0-
*05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1087	2	9	9	N	8	8	8			-0-

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 114383 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8805 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					32
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					32
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					32
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					32
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					32
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					32

DICKARD WELL #: 1 RRCID -> 118002 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9909 - 10152

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

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 118214 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9036 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					72
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					72
02	203	N	168	-0-	-35	-0-	168	2			N	-0-					72
03	217	N	126	-0-	-91	-0-	120	2	6	9	N	5					77
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	225	2	9	9	N	8					85
*05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	268	2	2	9	N	2					87

MOHON GU WELL #: 2 RRCID -> 181265 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8888 - 10207

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

WHITTAKER WELL #: 1 RRCID -> 192545 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10120 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITTAKER WELL #: 2 RRCID -> 197543 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					32
01	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					32
02	145	N	120	-0-	-25	-0-	120	2			N	-0-					32
03	124	N	23	-0-	-101	-0-	23	2			N	-0-					32
04	120	N	15	-0-	-105	-0-	15	2			N	-0-					32
05	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	2			N	-0-					32

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 197645 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9735 - 10280

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

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	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	120	1	1044	2	N	1		1	8		27
							1	9									
01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	125	1	1063	2	N	-0-					27
02	1044	N	1007	-0-	-37	-0-	118	1	888	2	N	1		1	8		27
							1	9									
03	1116	N	791	-0-	-325	-0-	82	1	709	2	N	-0-					27
04	1080	N	764	-0-	-316	-0-	89	1	674	2	N	1		1	8		27
							1	9									
05	1085	N	907	-0-	-178	-0-	93	1	814	2	N	-0-					27

MOHON GU WELL #: 3 RRCID -> 203631 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9148 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	465	-0-	-124	-0-	464	2	1	9	Y	1		1	8		63
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	455	2	25	9	Y	23		1	8		85
02	580	N	391	-0-	-189	-0-	391	2			Y	-0-					85
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	498	2	34	9	Y	31		42	1		74
04	450	N	341	-0-	-109	-0-	341	2			Y	-0-					74
05	403	N	367	-0-	-36	-0-	366	2	1	9	Y	1		1	8		74

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	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-					97
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-					97
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					97
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	22	1	189	2	N	-0-					97
04	15	N	9	-0-	-6	-0-	1	1	8	2	N	-0-					97
05	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					97

DINKLE WELL #: 2 RRCID -> 203949 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10040 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B DENY		-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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DINKLE WELL #: 3 RRCID -> 206253 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	14B	DENY	-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

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 4 RRCID -> 206254 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9814 - 9992

12	465	N	363	-0-	-102	-0-	49	1	314	2	Y	-0-					95
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	53	1	346	2	Y	231	180	1			146
							254	9									
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	52	1	333	2	Y	102					248
							112	9									
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	59	1	363	2	Y	-0-					248
04	630	N	401	-0-	-229	-0-	53	1	348	2	Y	-0-					248
05	527	N	403	-0-	-124	-0-	61	1	342	2	Y	-0-					248

MOHON GU WELL #: 6 RRCID -> 206499 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9734 - 9742

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

BLALOCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 207070 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8835 - 10230

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

BLALOCK "A" WELL #: 2 RRCID -> 207702 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10082 - 10262

12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	80	1	679	2	N	10	136	1			25
							11	9									
01	899	N	652	-0-	-247	-0-	63	1	589	2	N	-0-					25
02	899	N	623	-0-	-276	-0-	63	1	560	2	N	-0-					25
03	775	N	674	-0-	-101	-0-	69	1	605	2	N	-0-					25
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	72	1	633	2	N	-0-					25
*05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	78	1	671	2	N	-0-					25

MOHON GU WELL #: 8 RRCID -> 208433 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9212 - 10258

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOHON GU WELL #: 7 RRCID -> 208979 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9286 - 10453

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

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 10 RRCID -> 211745 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10065

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1002	-0-	-207	-0-	105	1	897	2	N	-0-					27
01	1054	N	834	-0-	-220	-0-	80	1	754	2	N	-0-					27
02	812	N	756	-0-	-56	-0-	76	1	680	2	N	-0-					27
03	992	N	713	-0-	-279	-0-	73	1	640	2	N	-0-					27
04	810	N	563	-0-	-247	-0-	57	1	506	2	N	-0-					27
05	806	N	784	-0-	-22	-0-	81	1	703	2	N	-0-					27

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 6 RRCID -> 213032 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10004 - 10083

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1235	-0-	-563	-0-	1235	2			Y	-0-					121
01	1550	N	1501	-0-	-49	-0-	1446	2	55	9	Y	50					171
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					171
03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1691	2	89	9	Y	81	88	1			164
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-					164
*05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1683	2	1	9	Y	1	1	8			164

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 5 RRCID -> 213726 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8794 - 10063

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-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
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 4 RRCID -> 222252 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10076 - 10260

12	1333	N	1125	-0-	-208	-0-	113	1	968	2	N	40	42	1	2	8	63
							44	9									
01	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	140	1	1315	2	N	3	3	8			63
							3	9									
02	1073	N	972	-0-	-101	-0-	98	1	874	2	N	-0-					63
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	119	1	1049	2	N	3	3	8			63
							3	9									
04	1410	N	969	-0-	-441	-0-	98	1	870	2	N	1	1	8			63
							1	9									
05	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	108	1	939	2	N	-0-					63

BLALOCK "A" WELL #: 6 RRCID -> 222253 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9948 - 10284

12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	18	1	156	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	17	1	160	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	34	1	302	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	16	1	142	2	Y	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	19	1	165	2	Y	43	34	1			9
							47	9									
05	310	N	193	-0-	-117	-0-	20	1	173	2	Y	-0-					9

BLALOCK "A" WELL #: 7 RRCID -> 222254 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10076 - 10256

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

DINKLE WELL #: 4 RRCID -> 222255 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10064 - 10242

12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	200	1	1740	2	N	4	4	8			57
							4	9									
01	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	184	1	1561	2	N	2	2	8			57
							2	9									
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	173	1	1301	2	N	2	2	8			57
							2	9									
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	164	1	1415	2	N	2	2	8			57
							2	9									
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	171	1	1289	2	N	-0-					57
*05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	168	1	1472	2	N	2	2	8			57
							2	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					25
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	N	-0-					25
02	29	N	20	-0-	-9	-0-	2	1	18	2	N	-0-					25
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	N	-0-					25
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	1	1	9	2	N	-0-					25
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	140	2	N	-0-					26
01	155	N	64	-0-	-91	-0-	7	1	57	2	N	-0-					26
02	174	N	152	-0-	-22	-0-	18	1	134	2	N	-0-					26
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	20	1	176	2	N	-0-					26
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	3	1	21	2	N	-0-					26
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	14	1	121	2	N	-0-					26

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	1984	N	1668	-0-	-316	-0-	1667	2	1	9	Y	1	1	8			16
01	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1943	2	2	9	Y	2	2	8			16
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1815	2	2	9	Y	2	2	8			16
03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1998	2	2	9	Y	2	2	8			16
04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			Y	-0-					16
*05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			Y	-0-					16

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	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					27
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					27
02	377	N	367	-0-	-10	-0-	367	2			N	-0-					27
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					27
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					27
*05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					27

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222633 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10033 - 10180

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

COOK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222805 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10060 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					12
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					12
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					12
03	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					12
04	540	N	509	-0-	-31	-0-	509	2			N	-0-					12
05	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	2			N	-0-					12

COOK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223258 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10069 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1310	2	2	9	N	2	2	8			27
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					27
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1116	2	1	9	N	1	1	8			27
03	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	1105	2			N	-0-					27
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					27
*05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					27

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	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-

AMIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223436 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8924 - 10242

12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1948	2	8	9	N	7	7	0			-0-
01	1891	N	1781	-0-	-110	-0-	1766	2	15	9	N	14	14	0			-0-
02	1769	N	1627	-0-	-142	-0-	1621	2	6	9	N	5	5	0			-0-
03	1953	N	1441	-0-	-512	-0-	1437	2	4	9	N	4	4	0			-0-
04	1710	N	1245	-0-	-465	-0-	1241	2	4	9	N	4	4	0			-0-
05	1736	N	1518	-0-	-218	-0-	1515	2	3	9	N	3	3	0			-0-

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223438 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8900 - 10202

12	1674	N	1141	-0-	-533	-0-	1139	2	2	9	N	2	2	0			-0-
01	1674	N	1194	-0-	-480	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1655	2	2	9	N	2	2	0			-0-
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1279	2	1	9	N	1	1	0			-0-
04	1170	N	802	-0-	-368	-0-	802	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	810	-0-	-864	-0-	808	2	2	9	N	2	2	0			-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223439 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8878 - 10244

12	1178	N	1082	-0-	-96	-0-	1079	2	3	9	N	3	3	0			-0-
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1220	2	3	9	N	3	3	0			-0-
03	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	1077	2	3	9	N	3	3	0			-0-
04	1350	N	976	-0-	-374	-0-	972	2	4	9	N	4	4	0			-0-
05	1302	N	967	-0-	-335	-0-	965	2	2	9	N	2	2	0			-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223440 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8945 - 10302

12	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
01	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2053	-0-	-303	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1721	-0-	-409	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
*05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-

DINKLE WELL #: 7 RRCID -> 223587 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9931 - 10214

12	682	N	667	-0-	-15	-0-	69	1	597	2	N	1	1	8			25
							1	9									
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	91	1	772	2	N	1	1	8			25
							1	9									
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	79	1	595	2	N	1	1	8			25
							1	9									
03	682	N	648	-0-	-34	-0-	67	1	580	2	N	1	1	8			25
							1	9									
04	840	N	603	-0-	-237	-0-	71	1	532	2	N	-0-					25
*05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	115	1	1003	2	N	-0-					25

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 224719 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10080 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1551	-0-	-495	-0-	159	1	1388	2	N	4	4	8			28
							4	9									
01	1767	N	1436	-0-	-331	-0-	151	1	1283	2	N	2	2	8			28
							2	9									
02	1537	N	1199	-0-	-338	-0-	140	1	1058	2	N	1	1	8			28
							1	9									
03	1550	N	1360	-0-	-190	-0-	141	1	1218	2	N	1	1	8			28
							1	9									
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	163	1	1232	2	N	1	1	8			28
							1	9									
*05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	139	1	1213	2	N	-0-					28

ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 224720 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8921 - 10288

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

DINKLE WELL #: 8 RRCID -> 225122 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9894 - 10174

12	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	207	1	1799	2	N	2	2	8			37
							2	9									
01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	208	1	1765	2	N	1	1	8			37
							1	9									
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	191	1	1436	2	N	1	1	8			37
							1	9									
03	2015	N	1745	-0-	-270	-0-	181	1	1563	2	N	1	1	8			37
							1	9									
04	1920	N	1724	-0-	-196	-0-	202	1	1522	2	N	-0-					37
*05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	182	1	1597	2	N	-0-					37

WHITTAKER WELL #: 3 RRCID -> 225273 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10024 - 10300

12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1322	2	2	9	N	2	2	8			22
01	1209	N	968	-0-	-241	-0-	966	2	2	9	N	2	2	8			22
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1526	2	1	9	N	1	1	8			22
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1739	2	1	9	N	1	1	8			22
04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1607	2	84	9	N	76	1	8			97
*05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					97

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 226254 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9994 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	127	1	1102	2	N	2	2	8			54
							2	9									
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	118	1	1002	2	N	3	3	8			54
							3	9									
02	1131	N	885	-0-	-246	-0-	104	1	781	2	N	-0-					54
03	1240	N	1232	-0-	-8	-0-	128	1	1102	2	N	2	2	8			54
							2	9									
04	1080	N	947	-0-	-133	-0-	111	1	836	2	N	-0-					54
*05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	110	1	963	2	N	1	1	8			54
							1	9									

BLALOCK "A" WELL #: 9 RRCID -> 226575 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10034 - 10194

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B DENY		-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

DICKARD WELL #: 4 RRCID -> 226948 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9972 - 10212

12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1117	2	1	9	N	1	1	8			41
01	961	N	866	-0-	-95	-0-	866	2			N	-0-					41
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	862	2	1	9	N	1	1	8			41
03	1116	N	847	-0-	-269	-0-	847	2			N	-0-					41
04	840	N	729	-0-	-111	-0-	728	2	1	9	N	1	1	8			41
*05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					41

DINKLE WELL #: 9 RRCID -> 227288 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9970 - 10164

12	1674	N	1608	-0-	-66	-0-	165	1	1440	2	N	3	3	8			52
							3	9									
01	1674	N	1655	-0-	-19	-0-	174	1	1478	2	N	3	3	8			52
							3	9									
02	1508	N	1425	-0-	-83	-0-	167	1	1256	2	N	2	2	8			52
							2	9									
03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	176	1	1516	2	N	1	1	8			52
							1	9									
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	197	1	1489	2	N	2	2	8			52
							2	9									
*05	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	195	1	1711	2	N	55					107
							61	9									

AMIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227983 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8964 - 10238

12	1829	N	1703	-0-	-126	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
01	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
02	1537	N	786	-0-	-751	-0-	786	2			N	-0-					-0-
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1678	-0-	-62	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
*05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228318 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8890 - 10288

12	2139	N	1862	-0-	-277	-0-	1855	2	7	9	N	6	6	0			-0-
01	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1659	2	6	9	N	5	5	0			-0-
03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2066	2	7	9	N	6	6	0			-0-
04	1950	N	1861	-0-	-89	-0-	1857	2	4	9	N	4	4	0			-0-
*05	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1875	2	6	9	N	5	5	0			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230226 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8924 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	900	-0-	-185	-0-	900	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	907	-0-	-271	-0-	907	2			N	-0-					-0-
02	1160	N	705	-0-	-455	-0-	705	2			N	-0-					-0-
03	899	N	737	-0-	-162	-0-	737	2			N	-0-					-0-
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
05	744	N	127	-0-	-617	-0-	127	2			N	-0-					-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230227 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8936 - 10268

12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1181	-0-	-183	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	443	-0-	-877	-0-	443	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230229 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8892 - 10233

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-

DICKARD WELL #: 2 RRCID -> 230649 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10099 - 10196

12	2170	N	1709	-0-	-461	-0-	1702	2	7	9	N	6	1	8			62
01	1922	N	1810	-0-	-112	-0-	1803	2	7	9	N	6	1	8			67
02	1653	N	1373	-0-	-280	-0-	1370	2	3	9	N	3					70
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1700	2	6	9	N	5					75
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1763	2	8	9	N	7					82
*05	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1950	2	3	9	N	3	1	8			84

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231277 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9920 - 10144

12	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					27
01	310	N	59	-0-	-251	-0-	59	2			N	-0-					27
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	406	2	1	9	N	1	1	8			27
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	245	2	1	9	N	1	1	8			27
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	284	2	1	9	N	1	1	8			27
05	341	N	101	-0-	-240	-0-	101	2			N	-0-					27

HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231449 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9998 - 10156

12	248	N	184	-0-	-64	-0-	183	2	1	9	N	1	1	8			26
01	465	N	399	-0-	-66	-0-	398	2	1	9	N	1	1	8			26
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					26
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	271	2	1	9	N	1	1	8			26
04	390	N	201	-0-	-189	-0-	201	2			N	-0-					26
05	558	N	86	-0-	-472	-0-	86	2			N	-0-					26

FURRH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233172 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8880 - 10206

12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1535	2	61	9	N	55	2	8			80
01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1575	2	3	9	N	3	3	8			80
02	1305	N	558	-0-	-747	-0-	558	2			N	-0-					80
03	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1785	2	1	9	N	1	1	8			80
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1571	2	77	9	N	70					150
*05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1580	2	1	9	N	1	1	8			150

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHEELER WELL #: 8 RRCID -> 233174 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8814 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3871	-0-	-314	-0-	3868	2	3	9	N	3	3	8			140
01	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4063	2	74	9	N	67	180	1	2	8	25
02	3712	X	3368	-0-	-344	-0-	3367	2	1	9	N	1	1	8			25
03	3875	X	3481	-0-	-394	-0-	3480	2	1	9	N	1	1	8			25
04	3990	X	3373	-0-	-617	-0-	3372	2	1	9	N	1	1	8			25
05	4123	X	3592	-0-	-531	-0-	3592	2			N	-0-					25

BLALOCK "A" WELL #: 8 RRCID -> 234310 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9948 - 10236

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	45	5			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 236375 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10182 - 10360

12	1426	N	1201	-0-	-225	-0-	1201	2			Y	-0-					11
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-					11
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					11
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					11
04	1170	N	1063	-0-	-107	-0-	1063	2			Y	-0-					11
*05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					11

ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 238159 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8902 - 10256

12	248	N	178	-0-	-70	-0-	18	1	160	2	N	-0-					65
01	248	N	194	-0-	-54	-0-	20	1	174	2	N	-0-					65
02	203	N	190	-0-	-13	-0-	22	1	168	2	N	-0-					65
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	47	1	407	2	N	-0-					65
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	41	1	308	2	N	-0-					65
*05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	25	1	217	2	N	-0-					65

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 240417 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9968 - 10252

12	713	N	420	-0-	-293	-0-	420	2			N	-0-					26
01	620	N	412	-0-	-208	-0-	412	2			N	-0-					26
02	406	N	335	-0-	-71	-0-	335	2			N	-0-					26
03	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	2			N	-0-					26
04	390	N	301	-0-	-89	-0-	301	2			N	-0-					26
05	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	2			N	-0-					26

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 242057 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10254 - 10425

12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1691	2	9	9	Y	8	1	8			59
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1707	2	8	9	Y	7	1	8			65
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1466	2	7	9	Y	6	1	8			70
03	1705	N	1427	-0-	-278	-0-	1419	2	8	9	Y	7					77
04	1650	N	1384	-0-	-266	-0-	1377	2	7	9	Y	6	1	8			82
05	1581	N	1337	-0-	-244	-0-	1337	2			Y	-0-					82

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	10044	X	9398	-0-	-646	-0-	558	1	8739	2	N	92	12	8			147
							101	9									
01	9982	X	9465	-0-	-517	-0-	558	1	8788	2	N	108	181	1	17	8	57
							119	9									
02	9309	X	8564	-0-	-745	-0-	522	1	8033	2	N	8	8	8			57
							9	9									
03	9920	X	8848	-0-	-1072	-0-	558	1	8214	2	N	69	6	8			120
							76	9									
04	9600	X	8775	-0-	-825	-0-	540	1	8141	2	N	85	179	1	1	8	25
							94	9									
05	9455	X	8605	-0-	-850	-0-	558	1	8047	2	N	-0-					25

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	14322	X	13186	-0-	-1136	-0-	1379	1	11800	2	Y	6	6	8			41
							7	9									
01	14012	X	13373	-0-	-639	-0-	1277	1	11994	2	Y	93	19	8			115
							102	9									
02	12847	X	12253	-0-	-594	-0-	1238	1	11011	2	Y	4	4	8			115
							4	9									
03	13609	X	12961	-0-	-648	-0-	1317	1	11601	2	Y	39	4	8			150
							43	9									
04	13170	X	12860	-0-	-310	-0-	1300	1	11496	2	Y	58	179	1	1	8	28
							64	9									
05	13361	X	12728	-0-	-633	-0-	1315	1	11412	2	Y	1	1	8			28
							1	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 262594 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	25	1	157	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	106	-0-	-80	-0-	14	1	92	2	Y	-0-					-0-
02	174	N	96	-0-	-78	-0-	13	1	80	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	186	N	122	-0-	-64	-0-	17	1	105	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	9	1	59	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	11	1	61	2	Y	-0-					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 15H RRCID -> 264376 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10105 - 13858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16492	X	14515	-0-	-1977	-0-	1963	1	12473	2	Y	72	59	1			33
							79	9									
01	16182	X	14912	-0-	-1270	-0-	1963	1	12890	2	Y	54	60	1			27
							59	9									
02	14674	X	13222	-0-	-1452	-0-	1803	1	11419	2	Y	-0-					27
03	15066	X	14222	-0-	-844	-0-	1990	1	12173	2	Y	54	61	1			20
							59	9									
04	14490	X	12980	-0-	-1510	-0-	1708	1	11272	2	Y	-0-					20
05	14911	X	13431	-0-	-1480	-0-	2035	1	11396	2	Y	-0-					20

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DINKLE WELL #: 12H RRCID -> 264377 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10328 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15717	X	14272	-0-	-1445	-0-	930 74	1 9	13268	2	Y	67	14	8			147
01	14508	X	13929	-0-	-579	-0-	930 19	1 9	12980	2	Y	17	17	8			147
02	13804	X	13109	-0-	-695	-0-	870 72	1 9	12167	2	Y	65	177	1	9	8	26
03	14756	X	13195	-0-	-1561	-0-	870 44	1 9	12281	2	Y	40	6	8			60
04	14280	X	13513	-0-	-767	-0-	900 48	1 9	12565	2	Y	44	4	8			100
05	14260	X	13567	-0-	-693	-0-	930 47	1 9	12590	2	Y	43	3	8			140

MOHON GU WELL #: 19H RRCID -> 273551 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10524 - 15404

12	27032	X	25479	-0-	-1553	-0-	25455	2	24	9	N	22	22	8			177
01	26567	X	24268	-0-	-2299	-0-	24253	2	15	9	N	14	14	8			177
02	24447	X	22915	-0-	-1532	-0-	22894	2	21	9	N	19	19	8			177
03	25823	X	24050	-0-	-1773	-0-	24031	2	19	9	N	17	17	8			177
04	24660	X	23407	-0-	-1253	-0-	23373	2	34	9	N	31	31	8			177
05	25482	X	23892	-0-	-1590	-0-	23879	2	13	9	N	12	12	8			177

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
SHAW GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 215269 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8910 - 10094

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

TOPCAT OILFIELD TRANSPORT, LLC 862571
DORSETT, W. N. WELL #: 1 RRCID -> 191311 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 2550 - 2560

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090395 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10016 - 10108

12	341	N	112	-0-	-229	-0-	112	2			Y	-0-					2
01	341	N	30	-0-	-311	-0-	30	2			Y	-0-					2
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					2
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					2
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TUTT, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 118364 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9558 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
01	93	N	11	-0-	-82	-0-	8	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	147	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	4	1	122	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	6	1	167	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
*05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	153	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

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	560	N	560	-0-	-0-	-0-	20	1	540	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	90	-0-	-344	-0-	1	1	89	2	Y	-0-					-0-
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	34	1	774	2	Y	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	19	1	542	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8730 - 8968

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

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176572 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3126	-0-	-346	-0-	62	1	3027	2	Y	34	17	1	16	8	9
							37	9									
01	3472	X	3333	-0-	-139	-0-	65	1	3249	2	Y	17	15	1	2	8	9
							19	9									
02	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	55	1	2602	2	Y	35	17	1	18	8	9
							39	9									
03	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	67	1	3226	2	Y	19	15	1			13
							21	9									
04	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	70	1	2920	2	Y	14	24	1			3
							15	9									
*05	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	69	1	3131	2	Y	11					14
							12	9									

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180626 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8790 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187263 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8802 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	2195	-0-	-6	-0-	2195	2			Y	-0-					-0-
01	2139	N	2076	-0-	-63	-0-	2076	2			Y	-0-					-0-
02	1943	N	1853	-0-	-90	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-
03	2201	N	2019	-0-	-182	-0-	2019	2			Y	-0-					-0-
04	2010	N	1858	-0-	-152	-0-	1858	2			Y	-0-					-0-
05	1984	N	1765	-0-	-219	-0-	1765	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188198 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8788 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	X	1998	-0-	-172	-0-	1998	2			Y	-0-					-0-
01	2170	X	2028	-0-	-142	-0-	2028	2			Y	-0-					-0-
02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			Y	-0-					-0-
03	1984	N	1769	-0-	-215	-0-	1769	2			Y	-0-					-0-
04	1950	N	971	-0-	-979	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
05	1860	N	1672	-0-	-188	-0-	1672	2			Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 188352 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8746 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-
01	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			Y	-0-					-0-
02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			Y	-0-					-0-
03	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			Y	-0-					-0-
04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			Y	-0-					-0-
05	2108	N	2000	-0-	-108	-0-	2000	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197157 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8788 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			Y	-0-					-0-
01	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			Y	-0-					-0-
02	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			Y	-0-					-0-
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			Y	-0-					-0-
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1296	-0-	-223	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10316 PERF. 1003 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	290	-0-	-175	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
02	377	N	328	-0-	-49	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8714 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-
01	1581	N	1431	-0-	-150	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-
02	1421	N	1350	-0-	-71	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1449	-0-	-132	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
04	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1335	-0-	-122	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235167 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF. 8734 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3233	X	3233	-0-		-0-	-0-	65	1	3149	2	Y	17	15	1	2	8	8
								19	9									
01	3289	X	3289	-0-		-0-	-0-	64	1	3213	2	Y	11	13	1			6
								12	9									
02	3124	X	3124	-0-		-0-	-0-	65	1	3042	2	Y	15	13	1			8
								17	9									
03	3224	X	3205	-0-		-19	-0-	65	1	3125	2	Y	14	13	1			9
								15	9									
04	3180	X	2368	-0-		-812	-0-	55	1	2303	2	Y	9	16	1			2
								10	9									
05	3348	X	2753	-0-		-595	-0-	59	1	2686	2	Y	7					9
								8	9									

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243391 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 8715 - 11859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	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	2953	-0-		-147	-0-	59	1	2880	2	Y	13	12	1			7
								14	9									
01	3069	X	2827	-0-		-242	-0-	55	1	2762	2	Y	9	11	1			5
								10	9									
02	2819	X	2819	-0-		-0-	-0-	58	1	2747	2	Y	13	11	1			7
								14	9									
03	3100	N	3109	-0-		9	9	63	1	3032	2	Y	13	11	1			9
								14	9									
04	2859	N	2850	-0-		-9	-0-	67	1	2772	2	Y	10	16	1			3
								11	9									
*05	3100	N	3208	-0-		108	108	69	1	3130	2	Y	8					11
								9	9									

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250704 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	4	1	209	2	Y	-0-					16
01	226	N	226	-0-		-0-	-0-	5	1	221	2	Y	-0-	14	1			2
02	190	N	190	-0-		-0-	-0-	4	1	186	2	Y	-0-					2
03	217	N	172	-0-		-45	-0-	3	1	168	2	Y	1	1	8			2
								1	9									
04	210	N	184	-0-		-26	-0-	2	1	178	2	Y	4	4	8			2
								4	9									
*05	262	N	262	-0-		-0-	-0-	5	1	255	2	Y	2	2	8			2
								2	9									

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. GAS	(I) 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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251227 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	45	1	2218	2	Y	35					209
							39	9									
01	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	48	1	2306	2	Y	35	181	1			63
							39	9									
02	2523	X	2009	-0-	-514	-0-	40	1	1919	2	Y	45					108
							50	9									
03	2573	X	2019	-0-	-554	-0-	40	1	1962	2	Y	15					123
							17	9									
04	2310	X	1995	-0-	-315	-0-	23	1	1942	2	Y	27					150
							30	9									
05	2387	X	2116	-0-	-271	-0-	44	1	2039	2	Y	30					180
							33	9									

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254648 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8759 - 10086

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 263333 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263591 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263592 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 276958 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10308 - 14599

12	26691	X	25052	-0-	-1639	-0-	25052	2			N	-0-					-0-
01	26536	X	23289	-0-	-3247	-0-	23289	2			N	-0-					-0-
02	24679	X	20919	-0-	-3760	-0-	20919	2			N	-0-					-0-
03	26195	X	22904	-0-	-3291	-0-	22904	2			N	-0-					-0-
04	24240	X	23227	-0-	-1013	-0-	23227	2			N	-0-					-0-
05	25048	X	23105	-0-	-1943	-0-	23105	2			N	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 282977 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10132 PERF.10509 - 15196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34038	X	30200	-0-	-3838	-0-	30021	2	179	9	Y	163	253	1			84
01	32333	X	30119	-0-	-2214	-0-	29988	2	131	9	Y	119	137	1			66
02	29609	X	26893	-0-	-2716	-0-	26726	2	167	9	Y	152	138	1			80
03	31651	X	27346	-0-	-4305	-0-	27191	2	155	9	Y	141	125	1			96
04	29220	X	27697	-0-	-1523	-0-	27562	2	135	9	Y	123	188	1			31
05	30194	X	27561	-0-	-2633	-0-	27410	2	151	9	Y	137					168

THELMA MOSLEY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 282978 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10372 - 12634

12	13857	X	12183	-0-	-1674	-0-	12128	2	55	9	Y	50	48	1			26
01	13609	X	11795	-0-	-1814	-0-	11756	2	39	9	Y	35	41	1			20
02	11455	X	10427	-0-	-1028	-0-	10377	2	50	9	Y	45	41	1			24
03	12245	X	11209	-0-	-1036	-0-	11162	2	47	9	Y	43	38	1			29
04	11850	X	11028	-0-	-822	-0-	10988	2	40	9	Y	36	56	1			9
05	12183	X	11713	-0-	-470	-0-	11667	2	46	9	Y	42					51

THELMA MOSLEY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285469 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10415 - 15745

12	58993	X	47382	-0-	-11611	-0-	47208	2	174	9	Y	158	173	1			83
01	56234	X	45232	-0-	-11002	-0-	45110	2	122	9	Y	111	131	1			63
02	44370	X	42870	-0-	-1500	-0-	42705	2	165	9	Y	150	133	1			80
03	47430	X	43374	-0-	-4056	-0-	43223	2	151	9	Y	137	124	1			93
04	45900	X	40388	-0-	-5512	-0-	40268	2	120	9	Y	109	174	1			28
05	47368	X	38971	-0-	-8397	-0-	38859	2	112	9	Y	102					130

BLOCKER (PAGE) 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191807 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 6458 - 6575

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193862 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6540 - 6550

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
BLALOCK WELL #: 4 RRCID -> 186405 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6850 - 6856

12	2202	N	1194	-0-	-1008	-0-	1183	2	11	9	N	10					125
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1248	2	77	9	N	70	173	1			22
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1147	2	33	9	N	30					52
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1247	2	22	9	N	20					72
*04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1274	2	11	9	N	10					82
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 C RRCID -> 221574 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6468 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
01	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-					-0-
02	203	N	159	-0-	-44	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
COX WELL #: 3-C RRCID -> 145824 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6492 - 6499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 232441 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 6557 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

GTG OPERATING, LLC 337080
HAYNES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178516 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6756 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1372	2	9	9	N	8					53
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	42	1	1371	2	N	5					58
							6	9									
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	29	1	916	2	N	-0-	54	1			4
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	42	1	1359	2	N	4					8
							4	9									
04	1380	N	845	-0-	-535	-0-	26	1	816	2	N	3					11
							3	9									
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					11

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 3 RRCID -> 227862 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 6532 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	14	1	86	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-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-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MEEK-HAYNES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242396 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6559 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JENKINS 'A' WELL #: 3 RRCID -> 280202 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6518 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					22
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	615	2	7	9	N	6					28
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	752	2	10	9	N	9					37
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					37
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	686	2	9	9	N	8					45
*05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	715	2	8	9	N	7					52

RUTLAND WELL #: 2 RRCID -> 286072 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 6400 - 6405

12	4526	X	2788	-0-	-1738	-0-	399	1	2381	2	Y	7					41
							8	9									
01	4061	X	2957	-0-	-1104	-0-	432	1	2507	2	Y	16	31	1			26
							18	9									
02	3335	X	2304	-0-	-1031	-0-	338	1	1959	2	Y	6					32
							7	9									
03	3193	X	967	-0-	-2226	-0-	189	1	774	2	Y	4	30	1			6
							4	9									
04	3090	X	1505	-0-	-1585	-0-	269	1	1232	2	Y	4					10
							4	9									
05	2945	X	1319	-0-	-1626	-0-	260	1	1053	2	Y	5					15
							6	9									

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-

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263632 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 (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 265446 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 6469 - 11816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BRUNE - BURNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 278053 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 5616 - 5763

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C. 426447
C.C. FORBES WELL #: 1 RRCID -> 226703 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5770 - 5806

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 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-

C.C. FORBES WELL #: 2 RRCID -> 233312 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5752 - 5790

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS SWD WELL #: 2RR RRCID -> 224708 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5612 - 5864

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (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	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-

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 286163 COMPL. DATE 03/06/2019 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6187 - 6833

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCKER (TRAVIS PEAK) 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-T RRCID -> 138807 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6672 - 6686

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DORSETT, W. N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282403 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 6798 - 6808

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRD OPERATING, LLC 186953
DEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 194431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6708

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

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BALDWIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 170836 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6496 - 6502

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

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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	1426	N	1219	-0-	-207	-0-	1155	2	64	9	Y	58	182	1			40
01	1147	N	913	-0-	-234	-0-	907	2	6	9	Y	5					45
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1055	2	63	9	Y	57					102
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1260	2	83	9	Y	75					177
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1191	2	62	9	Y	56	185	1			48
*05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1176	2	66	9	Y	60					108

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
KEYS, WARREN WELL #: RRCID -> 155214 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6636 - 6641

12	P&A COND		-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_____ 12/22/2016

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRUCE WELL #: 1 RRCID -> 116788 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	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-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 232046 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 6776

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 284398 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 6770 - 7026

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BELL, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 285083 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6610 - 7964

12	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					49
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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-

JENKINS 'A' UNIT WELL #: 17 RRCID -> 280141 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6766 - 6870

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

HAZEL R. BYRNE GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 280142 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 6655 - 6985

12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					22
01	1209	N	695	-0-	-514	-0-	695	2			N	-0-					22
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					22
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					22
*04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					22
05	682	N	280	-0-	-402	-0-	280	2			N	-0-					22

DOYLE HARRIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280151 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6768 - 6798

12	4743	X	3210	-0-	-1533	-0-	3199	2	11	9	N	10	91	1			22
01	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					22
02	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					22
03	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-					22
04	3570	X	3247	-0-	-323	-0-	3247	2			N	-0-					22
05	3689	X	3580	-0-	-109	-0-	3580	2			N	-0-					22

JENKINS 'A' UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280158 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6632 - 7016

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS A UNIT WELL #: 12 RRCID -> 285700 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6669 - 6800

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					10
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					10
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					10

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227835 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (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	5089		3056	-0-	-2033	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
01	1023		356	-0-	-667	-0-	356	2			N	-0-					-0-
02	551	#	310	-0-	-241	-0-	310	2			N	-0-					-0-
03	1023		615	-0-	-408	-0-	615	2			N	-0-					-0-
04	990		512	-0-	-478	-0-	512	2			N	-0-					-0-
05	341	N	248	-0-	-93	-0-	248	2			N	-0-					-0-

BRACHFIELD (RODESSA) 11180 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
JIMMERSON, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 107599 COMPL. DATE 09/29/1983 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6181 - 6187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					58
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					58
03	DELQ PR		274	-0-	274	274	274	2			N	-0-					58
*04	549	N	275	-0-	-274	-0-	275	2			N	-0-					58
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
PINEHILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 172092 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6135 - 6139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 - P/A 11/21/19

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY) 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232048 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244493 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9434 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	575	-0-	-262	-0-	573	2	2	9	Y	2					38
01	775	N	557	-0-	-218	-0-	555	2	2	9	Y	2					40
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	624	2	10	9	Y	9					49
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	348	2	3	9	Y	3					52
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	6					58
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	52	1			5

POOVEY, J.O. WELL #: 1 RRCID -> 246876 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10584 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	T. A.		954	-0-	954	954	954	2			Y	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	954					Y	-0-					26

JARRELL WELL #: A 2 RRCID -> 247139 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9447 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	X	529	-0-	-1207	-0-	514	2	15	9	N	14					207
01	1736	X	626	-0-	-1110	-0-	618	2	8	9	N	7					214
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					214
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	370	2	2	9	N	2					216
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					216
05	589	N	460	-0-	-129	-0-	460	2			N	-0-	22	1			194

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
01	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		954	-0-	954	954	954	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	954					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	868	N	768	-0-	-100	-0-	767	2	1	9	Y	1					15
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					15
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	812	2	1	9	Y	1					16
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	514	2	2	9	Y	2					18
04	780	N	376	-0-	-404	-0-	376	2			Y	-0-					18
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	15	1			3

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	744	N	597	-0-	-147	-0-	593	2	4	9	Y	4					97
01	837	N	763	-0-	-74	-0-	750	2	13	9	Y	12					109
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	734	2	34	9	Y	31					140
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	407	2	8	9	Y	7					147
04	750	N	154	-0-	-596	-0-	131	2	23	9	Y	21					168
05	806	N	50	-0-	-756	-0-	49	2	1	9	Y	1	159	1			10

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	T. A.		230	-0-	230	694	229	2	1	9	Y	1					4
01	1152	X	458	-0-	-694	-0-	458	2			Y	-0-					4
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					4
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					4
04	450	N	77	-0-	-373	-0-	77	2			Y	-0-					4
05	124	N	33	-0-	-91	-0-	33	2			Y	-0-	3	1			1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	3658	X	3427	-0-	-231	-0-	3423	2	4	9	N	4					118
01	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					118
02	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3659	2	2	9	N	2					120
03	3689	X	2113	-0-	-1576	-0-	2102	2	11	9	N	10					130
04	3570	X	2740	-0-	-830	-0-	2740	2			N	-0-					130
05	3720	X	787	-0-	-2933	-0-	755	2	32	9	N	29	51	1			108

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 153458 COMPL. DATE 12/31/1994 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9659 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201666 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9078 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					1
01	0	X	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202468 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9132 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					45
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					45
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					45
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

BRITTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203800 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9624 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203801 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9540 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206355 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9690 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	82					Y	NO RPT					2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206356 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8916 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					2
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					2
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					2
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					2
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					6
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					6
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					6
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					6
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					6
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

BRITTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207135 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9495 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					9
01	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			Y	-0-					9
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					9
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			Y	-0-					9
04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			Y	-0-					9
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208358 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9044 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
BRITTON GAS UNIT WELL #: 12R RRCID -> 246625 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9712 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

KJ ENERGY, LLC 469901
HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218528 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10520 - 10540

12	1147	N	674	-0-	-473	-0-	11	1	653	2	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
01	1550	N	706	-0-	-844	-0-	14	1	688	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
02	1450	X	1351	-0-	-99	-0-	106	1	1237	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	69	1	1894	2	Y	11	7	1			6
							12	9									
04	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	40	1	1251	2	Y	8	12	1			2
							9	9									
*05	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	55	1	1513	2	Y	1					3
							1	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218707 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10630 - 10650

12	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	343	1	2126	2	Y	43	48	1			62
							47	9									
01	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	365	1	1927	2	Y	42	45	1			59
							46	9									
02	2900	N	3081	-0-	181	181	1343	1	1718	2	Y	18	4	1			73
							20	9									
03	2598	N	2417	-0-	-181	-0-	626	1	1791	2	Y	-0-	6	1			67
04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	539	1	1703	2	Y	37	82	1			22
							41	9									
*05	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	734	1	1622	2	Y	15					37
							17	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219296 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9363 - 10550

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220457 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9438 - 10557

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221717 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 9425 - 10647

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	279	N	213	-0-	-66	-0-	29	1	178	2	Y	5					13
							6	9									
01	186	N	131	-0-	-55	-0-	20	1	103	2	Y	7	18	1			2
							8	9									
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	170	1	217	2	Y	4	1	1			5
							4	9									
03	217	N	204	-0-	-13	-0-	50	1	143	2	Y	10					15
							11	9									
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	54	1	173	2	Y	2	1	1			16
							2	9									
05	403	N	213	-0-	-190	-0-	66	1	146	2	Y	1					17
							1	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221720 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9478 - 10667

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	806	N	752	-0-	-54	-0-	104	1	645	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	119	1	630	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	438	1	560	2	Y	4	1	1			5
							4	9									
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	213	1	608	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	186	1	587	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
*05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	274	1	607	2	Y	1					6
							1	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221889 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 10585

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	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	24	1	1405	2	Y	18	20	1			-0-
							20	9									
01	1643	N	1353	-0-	-290	-0-	27	1	1318	2	Y	7	3	1			4
							8	9									
02	1421	N	952	-0-	-469	-0-	74	1	867	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
03	1457	N	859	-0-	-598	-0-	30	1	822	2	Y	6	3	1			6
							7	9									
04	1320	N	706	-0-	-614	-0-	22	1	675	2	Y	8	12	1			2
							9	9									
05	1023	N	725	-0-	-298	-0-	25	1	698	2	Y	2					4
							2	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221977 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 10054 - 10598

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	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	38	1	2256	2	Y	37	40	1			1
							41	9									
01	2263	X	2202	-0-	-61	-0-	43	1	2142	2	Y	15	5	1			11
							17	9									
02	2146	N	1903	-0-	-243	-0-	148	1	1731	2	Y	22	26	1			7
							24	9									
03	2294	N	2059	-0-	-235	-0-	72	1	1972	2	Y	14	7	1			14
							15	9									
04	2130	N	1906	-0-	-224	-0-	58	1	1827	2	Y	19	28	1			5
							21	9									
05	2046	N	2022	-0-	-24	-0-	70	1	1946	2	Y	5					10
							6	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	155	N	94	-0-	-61	-0-	13	1	79	2	N	2	1	1			47
							2	9									
01	155	N	104	-0-	-51	-0-	15	1	82	2	N	6	1	1			52
							7	9									
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	59	1	74	2	N	2	1	1			53
							2	9									
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	28	1	82	2	N	27					80
							30	9									
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	25	1	79	2	N	8	1	1			87
							9	9									
05	155	N	76	-0-	-79	-0-	22	1	48	2	N	5					92
							6	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222474 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9312 - 10513

12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	X	102	-0-	-115	-0-	16	1	86	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		343	-0-	343	343	150	1	192	2	Y	1					1
							1	9									
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	343					Y	1	2	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	343					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	343					Y	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222475 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 10639

12	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	28	1	1637	2	Y	44	48	1			1
							48	9									
01	1581	X	1518	-0-	-63	-0-	30	1	1471	2	Y	15	3	1			13
							17	9									
02	1595	N	1290	-0-	-305	-0-	99	1	1163	2	Y	25	30	1			8
							28	9									
03	1705	N	603	-0-	-1102	-0-	21	1	573	2	Y	8	2	1			14
							9	9									
04	1470	N	191	-0-	-1279	-0-	5	1	169	2	Y	15	25	1			4
							17	9									
05	1364	N	256	-0-	-1108	-0-	9	1	240	2	Y	6					10
							7	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9388 - 10528

*10	93	N	50	-0-	-43	-0-	1	1	48	2	Y	1	11	1			13
							1	9									
*11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					13
*12	186	N	85	-0-	-101	-0-	12	1	73	2	Y	-0-	4	1			9
*01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	16	1	86	2	Y	-0-					9
*02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	60	1	77	2	Y	-0-					9
*03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	49	1	139	2	Y	-0-	7	1			2
*04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	45	1	143	2	Y	-0-	1	1			1
*05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222700 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9394 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	544	-0-	-76	-0-	75	1	465	2	Y	4	1	1			3
							4	9									
01	620	N	370	-0-	-250	-0-	58	1	309	2	Y	3	1	1			5
							3	9									
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	379	1	484	2	Y	9	1	1			13
							10	9									
03	558	N	516	-0-	-42	-0-	131	1	373	2	Y	11	20	1			4
							12	9									
04	360	N	309	-0-	-51	-0-	74	1	233	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
05	930	N	649	-0-	-281	-0-	201	1	444	2	Y	4					9
							4	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222701 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	1995	-0-	-423	-0-	277	1	1714	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	337	1	1780	2	Y	39	4	1			35
							43	9									
02	2900	N	3135	-0-	235	235	1373	1	1756	2	Y	5	5	1			35
							6	9									
03	2455	N	2220	-0-	-235	-0-	573	1	1637	2	Y	9	5	1			39
							10	9									
04	2040	N	1825	-0-	-215	-0-	437	1	1382	2	Y	5	5	1			39
							6	9									
05	2449	X	2034	-0-	-415	-0-	629	1	1391	2	Y	13					52
							14	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	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	617	1	3820	2	Y	33	15	1			20
							36	9									
01	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	797	1	4212	2	Y	33	23	1			30
							36	9									
02	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	2946	1	3768	2	Y	19	10	1			39
							21	9									
03	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	1369	1	3913	2	Y	-0-	13	1			26
04	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	1167	1	3686	2	Y	33	46	1			13
							36	9									
05	3968	X	3531	-0-	-437	-0-	1097	1	2423	2	Y	10					23
							11	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	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	20	1	1184	2	Y	23	26	1			-0-
							25	9									
01	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	20	1	1004	2	Y	8	2	1			6
							9	9									
02	1131	N	900	-0-	-231	-0-	70	1	816	2	Y	13	15	1			4
							14	9									
03	1240	N	757	-0-	-483	-0-	26	1	724	2	Y	6	2	1			8
							7	9									
04	990	N	529	-0-	-461	-0-	16	1	503	2	Y	9	14	1			3
							10	9									
05	961	N	669	-0-	-292	-0-	23	1	643	2	Y	3					6
							3	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223517 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 9540 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1070	-0-	-666	-0-	17	1	1024	2	Y	26	29	1			-0-
							29	9									
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	26	1	1267	2	Y	10	3	1			7
							11	9									
02	1102	N	1101	-0-	-1	-0-	85	1	998	2	Y	16	18	1			5
							18	9									
03	1085	N	906	-0-	-179	-0-	31	1	866	2	Y	8	3	1			10
							9	9									
04	1260	N	809	-0-	-451	-0-	25	1	771	2	Y	12	19	1			3
							13	9									
05	1178	N	790	-0-	-388	-0-	27	1	759	2	Y	4					7
							4	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224039 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9364 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1272	-0-	-836	-0-	176	1	1088	2	Y	7	3	1			4
							8	9									
01	1581	N	1217	-0-	-364	-0-	193	1	1020	2	Y	4	2	1			6
							4	9									
02	1682	N	1568	-0-	-114	-0-	682	1	872	2	Y	13	2	1			17
							14	9									
03	1271	N	1194	-0-	-77	-0-	304	1	868	2	Y	20	28	1			9
							22	9									
04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	394	1	1246	2	Y	5	4	1			10
							6	9									
*05	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	638	1	1412	2	Y	5					15
							6	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	1767	X	1061	-0-	-706	-0-	147	1	912	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	1767	X	887	-0-	-880	-0-	138	1	728	2	Y	19	2	1			17
							21	9									
02	1537	X	1503	-0-	-34	-0-	659	1	842	2	Y	2	2	1			17
							2	9									
03	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	331	1	944	2	Y	7	3	1			21
							8	9									
04	1140	X	569	-0-	-571	-0-	136	1	431	2	Y	2	2	1			21
							2	9									
05	1612	X	528	-0-	-1084	-0-	162	1	358	2	Y	7					28
							8	9									

HERRON WELL #: 1 RRCID -> 224253 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 9408 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	26	26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	26

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224404 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9338 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	X	971	-0-	-331	-0-	134	1	828	2	Y	8	2	1			30
							9	9									
01	1302	X	933	-0-	-369	-0-	143	1	756	2	Y	31	54	1			7
							34	9									
02	1131	X	887	-0-	-244	-0-	385	1	491	2	Y	10	1	1			16
							11	9									
03	992	X	682	-0-	-310	-0-	166	1	476	2	Y	36	2	1			50
							40	9									
04	960	X	837	-0-	-123	-0-	201	1	633	2	Y	3	2	1			51
							3	9									
05	961	X	888	-0-	-73	-0-	275	1	607	2	Y	5					56
							6	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	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	89	1	2731	2	N	5	5	1			4
							6	9									
01	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	111	1	2703	2	N	4	4	1			4
							4	9									
02	2900	N	2956	-0-	56	56	452	1	2498	2	N	5	5	1			4
							6	9									
03	2983	N	2927	-0-	-56	-0-	215	1	2712	2	N	-0-	2	1			2
04	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	191	1	2672	2	N	13	13	1			2
							14	9									
*05	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	240	1	2744	2	N	1	1	1			2
							1	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224737 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1741	-0-	-26	-0-	238	1	1470	2	Y	30	29	1			36
							33	9									
01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	240	1	1271	2	Y	28	28	1			36
							31	9									
02	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	1113	1	1423	2	Y	14	4	1			46
							15	9									
03	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	507	1	1449	2	Y	-0-	5	1			41
04	1740	X	831	-0-	-909	-0-	194	1	611	2	Y	24	51	1			14
							26	9									
05	2728	X	550	-0-	-2178	-0-	168	1	370	2	Y	11					25
							12	9									

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225142 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	12	1	18	2	N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225190 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9263 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
*07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
*08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	5	1	18	2	N	-0-					-0-
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225459 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9290 - 10430

12	1581	X	1522	-0-	-59	-0-	25	1	1495	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
01	1581	X	1395	-0-	-186	-0-	28	1	1366	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1421	X	828	-0-	-593	-0-	65	1	763	2	Y	-0-					-0-
03	1519	X	1325	-0-	-194	-0-	46	1	1279	2	Y	-0-					-0-
04	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	47	1	1489	2	Y	91	1	1			90
							100	9									
*05	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	63	1	1758	2	Y	6	1	1			95
							7	9									

TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226068 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10803 PERF. 9420 - 10650

12	1116	X	749	-0-	-367	-0-	102	1	634	2	Y	12	2	1			33
							13	9									
01	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	184	1	971	2	Y	22	48	1			7
							24	9									
02	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	621	1	793	2	Y	9	2	1			14
							10	9									
03	966	X	966	-0-	-0-	-0-	243	1	694	2	Y	26	2	1			38
							29	9									
04	1140	X	721	-0-	-419	-0-	172	1	545	2	Y	4	2	1			40
							4	9									
05	1519	X	1023	-0-	-496	-0-	318	1	702	2	Y	3					43
							3	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226259 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10554 - 10700

12	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	46	1	2709	2	Y	57	63	1			1
							63	9									
01	2790	X	2738	-0-	-52	-0-	54	1	2661	2	Y	21	6	1			16
							23	9									
02	2610	X	2603	-0-	-7	-0-	202	1	2364	2	Y	34	39	1			11
							37	9									
03	2821	X	2212	-0-	-609	-0-	77	1	2116	2	Y	17	7	1			21
							19	9									
04	2730	X	2303	-0-	-427	-0-	70	1	2204	2	Y	26	40	1			7
							29	9									
05	2821	X	2458	-0-	-363	-0-	85	1	2364	2	Y	8					15
							9	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226411 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9276 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	2127	-0-	-43	-0-	291	1	1801	2	Y	32	54	1			59
							35	9									
01	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	372	1	1966	2	Y	38	26	1			71
							42	9									
02	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	1492	1	1909	2	Y	19	5	1			85
							21	9									
03	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	741	1	2119	2	Y	-0-	79	1			6
04	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	643	1	2032	2	Y	10	7	1			9
							11	9									
05	3658	X	3091	-0-	-567	-0-	956	1	2114	2	Y	19					28
							21	9									

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226676 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9222 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227010 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9430 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	731	-0-	-106	-0-	100	1	617	2	Y	13	13	1			16
							14	9									
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	131	1	690	2	Y	14	13	1			17
							15	9									
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	518	1	663	2	Y	6	2	1			21
							7	9									
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	241	1	691	2	Y	-0-	2	1			19
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	195	1	618	2	Y	12	24	1			7
							13	9									
*05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	305	1	673	2	Y	5					12
							6	9									

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227096 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9609 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	X	322	-0-	-484	-0-	5	1	317	2	N	-0-					-0-
01	713	X	219	-0-	-494	-0-	4	1	215	2	N	-0-					-0-
*02	754	X	141	-0-	-613	-0-	11	1	130	2	N	-0-					-0-
*03	806	X	673	-0-	-133	-0-	24	1	649	2	N	-0-					-0-
04	780	X	310	-0-	-470	-0-	10	1	300	2	N	-0-					-0-
*05	607	X	607	-0-	-0-	-0-	21	1	586	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227220 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9320 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	163	-0-	-85	-0-	23	1	140	2	Y	-0-					27
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	34	1	180	2	Y	-0-					27
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	150	1	191	2	Y	-0-					27
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	63	1	179	2	Y	1	1	1			27
							1	9									
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	64	1	201	2	Y	1	1	1			27
							1	9									
05	372	N	281	-0-	-91	-0-	88	1	193	2	Y	-0-					27

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 227319 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9900 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1954	N	1954	-0-		-0-	-0-	271	1	1679	2	N	4	4	1			-0-
								4	9									
01	2345	N	2345	-0-		-0-	-0-	372	1	1967	2	N	5	5	1			-0-
								6	9									
02	2511	N	2511	-0-		-0-	-0-	1095	1	1401	2	Y	14	4	1			10
								15	9									
03	2530	N	2530	-0-		-0-	-0-	648	1	1851	2	Y	28	1	1			37
								31	9									
04	2270	N	2270	-0-		-0-	-0-	544	1	1717	2	Y	8	8	1			37
								9	9									
*05	2500	N	2500	-0-		-0-	-0-	758	1	1676	2	Y	60					97
								66	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. GAS	(I) LIFT(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	791	-0-		-573	-0-	108	1	671	2	Y	11	2	1			34
								12	9									
01	1364	X	945	-0-		-419	-0-	146	1	773	2	Y	24	50	1			8
								26	9									
02	1257	N	1257	-0-		-0-	-0-	548	1	700	2	Y	8	2	1			14
								9	9									
03	984	N	984	-0-		-0-	-0-	247	1	705	2	Y	29	2	1			41
								32	9									
04	900	N	772	-0-		-128	-0-	185	1	583	2	Y	4	2	1			43
								4	9									
*05	1295	N	1295	-0-		-0-	-0-	402	1	889	2	Y	4					47
								4	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

SPRADLIN WELL #: 1 RRCID -> 227744 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9430 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1556	-0-		-25	-0-	216	1	1337	2	N	3	3	1			17
								3	9									
01	1679	N	1679	-0-		-0-	-0-	254	1	1341	2	N	76	3	1			90
								84	9									
02	2317	N	2317	-0-		-0-	-0-	989	1	1265	2	N	57	131	1			16
								63	9									
03	1860	N	1860	-0-		-0-	-0-	478	1	1365	2	N	15	4	1			27
								17	9									
04	1719	N	1719	-0-		-0-	-0-	412	1	1301	2	N	5	5	1			27
								6	9									
*05	1931	N	1931	-0-		-0-	-0-	595	1	1314	2	N	20					47
								22	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227745 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9486 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	X	2351	-0-	-36	-0-	39	1	2271	2	Y	37	40	1			1
							41	9									
01	2387	X	2042	-0-	-345	-0-	40	1	1985	2	Y	15	5	1			11
							17	9									
02	2233	X	2137	-0-	-96	-0-	166	1	1946	2	Y	23	27	1			7
							25	9									
03	2356	X	2322	-0-	-34	-0-	81	1	2223	2	Y	16	8	1			15
							18	9									
04	2280	X	1956	-0-	-324	-0-	60	1	1875	2	Y	19	29	1			5
							21	9									
05	2356	X	1825	-0-	-531	-0-	63	1	1756	2	Y	5					10
							6	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
*07	155	N	147	-0-	-8	-0-	15	1	128	2	N	4					115
							4	9									
*08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	37	1	134	2	N	-0-					115
*09	240	N	149	-0-	-91	-0-	60	1	89	2	N	-0-	1	1			114
*10	155	N	40	-0-	-115	-0-	1	1	39	2	N	-0-	48	1			66
*11	180	N	82	-0-	-98	-0-	1	1	81	2	N	-0-					66
*12	186	N	86	-0-	-100	-0-	1	1	85	2	N	-0-	1	1			65
*01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	2	N	-0-	1	1			64
*02	87	N	36	-0-	-51	-0-	3	1	33	2	N	-0-	29	1			35
*03	93	N	66	-0-	-27	-0-	6	1	60	2	N	-0-					35
*04	90	N	82	-0-	-8	-0-	12	1	70	2	N	-0-	2	1			33
*05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	20	1	84	2	N	3	1	1			35
							3	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
*10	1085	X	565	-0-	-520	-0-	11	1	521	2	Y	30	94	1			118
							33	9									
*11	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	138	1	870	2	Y	-0-	4	1			114
*12	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	151	1	936	2	Y	-0-	48	1			66
*01	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	175	1	927	2	Y	-0-	2	1			64
*02	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	892	1	1141	2	Y	-0-	3	1			61
*03	1116	X	655	-0-	-461	-0-	170	1	485	2	Y	-0-	26	1			35
*04	1080	X	881	-0-	-199	-0-	212	1	669	2	Y	-0-	2	1			33
*05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					33

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	88	76	1			31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43	43	1			31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	30	1			18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	38	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 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	1271	N	863	-0-	-408	-0-	14	1	848	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
01	1488	N	918	-0-	-570	-0-	14	1	689	2	Y	195	173	1			40
							215	9									
02	1073	N	384	-0-	-689	-0-	26	1	307	2	Y	46					86
							51	9									
03	868	N	504	-0-	-364	-0-	17	1	467	2	Y	18	95	1			9
							20	9									
04	900	N	371	-0-	-529	-0-	8	1	257	2	Y	96					105
							106	9									
05	403	N	302	-0-	-101	-0-	11	1	291	2	Y	-0-					105

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228630 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10188 - 10808

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILDER WELL #: 3 RRCID -> 228904 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10083 - 10600

12	1054	N	695	-0-	-359	-0-	22	1	664	2	Y	8	1	1			7
							9	9									
01	806	N	719	-0-	-87	-0-	28	1	670	2	Y	19	26	1			-0-
							21	9									
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	112	1	622	2	Y	7	1	1			6
							8	9									
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	56	1	711	2	Y	8					14
							9	9									
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	60	1	843	2	Y	14	24	1			4
							15	9									
05	682	N	137	-0-	-545	-0-	10	1	118	2	Y	8					12
							9	9									

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 229008 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 10978

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229499 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9680 - 10361

12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
01	620	X	3	-0-	-617	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	14	2	20	9	Y	18					18
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					18
*05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					18

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 229535 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10695 - 10720

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					3
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					3
02	29	N	13	-0-	-16	-0-	1	1	12	2	Y	-0-	1	1			2
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					2
04	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	2			Y	-0-					2
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					2

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230381 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF.11781 - 11399

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230594 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10190 - 10890

12	155	N	75	-0-	-80	-0-	2	1	73	2	N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	34	1	187	2	N	-0-					3
03	62	N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	2	N	-0-					3
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	N	-0-					3
05	248	N	48	-0-	-200	-0-	4	1	44	2	N	-0-					3

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230746 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9310 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	785	X	785	-0-	-0-	-0-	13	1	771	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	328	X	328	-0-	-0-	-0-	6	1	294	2	Y	25	20	1			5
							28	9									
02	145	X	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					5
03	775	X	767	-0-	-8	-0-	27	1	739	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
04	767	X	767	-0-	-0-	-0-	22	1	692	2	Y	48	1	1			48
							53	9									
05	775	X	44	-0-	-731	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					48

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230837 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9774 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	Y	2	6	1			5
							2	9									
*11	30	N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					5
*12	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	1			Y	-0-					5
*01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	24	1	124	2	Y	-0-					5
*02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	28	1	36	2	Y	-0-					5
*03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	4	1	13	2	Y	-0-	1	1			4
*04	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	1			Y	-0-					4
*05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4

TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231330 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10764 PERF. 9482 - 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	372	X	285	-0-	-87	-0-	39	1	243	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
01	372	X	322	-0-	-50	-0-	50	1	266	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
02	360	X	360	-0-	-0-	-0-	157	1	200	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	6					9
04	360	X	343	-0-	-17	-0-	82	1	260	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
05	372	X	357	-0-	-15	-0-	111	1	245	2	Y	1					10
							1	9									

DAWSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231624 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9246 - 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	3999	X	3495	-0-	-504	-0-	480	1	2975	2	Y	36	63	1			9
							40	9									
01	3999	X	3872	-0-	-127	-0-	610	1	3223	2	Y	35	42	1			2
							39	9									
02	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	2411	1	3083	2	Y	18	8	1			12
							20	9									
03	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	1121	1	3206	2	Y	33	11	1			34
							36	9									
04	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	971	1	3068	2	Y	20	11	1			43
							22	9									
05	5549	X	4692	-0-	-857	-0-	1450	1	3206	2	Y	33					76
							36	9									

TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231626 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	3					7
01	341	X	2	-0-	-339	-0-	2	2			Y	-0-	7	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					4
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	2	14	9	Y	13					17
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	1					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					20

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231628 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9412 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	X	457	-0-	-318	-0-	63	1	393	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	775	X	689	-0-	-86	-0-	109	1	573	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
02	978	X	978	-0-	-0-	-0-	428	1	547	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
03	775	X	763	-0-	-12	-0-	195	1	559	2	Y	8	2	1			9
							9	9									
04	660	X	513	-0-	-147	-0-	123	1	389	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
05	1054	X	799	-0-	-255	-0-	248	1	550	2	Y	1					10
							1	9									

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231714 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11354 PERF. 9208 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	161	139	1			57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	78	78	1			57
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	56	1			33
03	T. A.		744	-0-	744	744	25	1	679	2	Y	36	69	1			-0-
							40	9									
04	T. A.		235	-0-	235	979	7	1	228	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		656	-0-	656	1635	23	1	633	2	Y	-0-					-0-

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232083 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9710 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	36	1	222	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	49	1	262	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	783	X	318	-0-	-465	-0-	139	1	178	2	Y	1					1
							1	9									
03	837	X	186	-0-	-651	-0-	48	1	136	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					1
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	1					2

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232172 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 9684 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	17	1	984	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1085	N	906	-0-	-179	-0-	18	1	887	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	899	N	560	-0-	-339	-0-	44	1	516	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	877	-0-	-115	-0-	29	1	807	2	Y	37					37
							41	9									
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	30	1	930	2	Y	1	1	1			37
							1	9									
*05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	28	1	780	2	Y	-0-					37

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232173 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9136 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	193	-0-	-675	-0-	3	1	190	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	51	-0-	-1034	-0-	14	2	37	9	Y	34	20	1	14	8	14
*02	1450	N	41	-0-	-1409	-0-	2	1	19	2	Y	18					32
							20	9									
03	186	N	105	-0-	-81	-0-	4	1	101	2	Y	-0-					32
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	5	1	162	2	Y	-0-					32
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					32

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232190 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9412 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	403	X	183	-0-	-220	-0-	3	1	152	2	Y	25	71	1			75
							28	9									
*11	390	X	346	-0-	-44	-0-	47	1	299	2	Y	-0-	1	1			74
*12	403	X	313	-0-	-90	-0-	44	1	269	2	Y	-0-	14	1			60
*01	403	X	210	-0-	-193	-0-	33	1	177	2	Y	-0-					60
*02	377	X	135	-0-	-242	-0-	59	1	76	2	Y	-0-					60
*03	483	X	483	-0-	-0-	-0-	125	1	358	2	Y	-0-	19	1			41
*04	390	X	362	-0-	-28	-0-	87	1	275	2	Y	-0-	1	1			40
*05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					40

WHITE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232212 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9361 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	2387	X	1522	-0-	-865	-0-	25	1	1495	2	Y	2	2	1			10
							2	9									
01	1891	X	1143	-0-	-748	-0-	22	1	1096	2	Y	23	1	1			32
							25	9									
02	1508	X	486	-0-	-1022	-0-	38	1	442	2	Y	5					37
							6	9									
03	1612	X	390	-0-	-1222	-0-	13	1	359	2	Y	16					53
							18	9									
04	1560	X	698	-0-	-862	-0-	22	1	675	2	Y	1	1	1			53
							1	9									
05	1519	X	370	-0-	-1149	-0-	13	1	357	2	Y	-0-					53

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	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	137	120	1			49
01	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	67	67	1			49
02	2465	X	48	-0-	-2417	-0-	1	1	17	2	Y	27	48	1			28
							30	9									
03	1550	X	1397	-0-	-153	-0-	48	1	1315	2	Y	31	59	1			-0-
							34	9									
04	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	54	1	1683	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	31	1	870	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WHITE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232654 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11482 PERF. 9284 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PALMER WELL #: 1 RRCID -> 232655 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9552 - 10812

12	341	N	262	-0-	-79	-0-	36	1	225	2	N	1	1	1			8
							1	9									
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	76	1	402	2	N	1	1	1			8
							1	9									
02	551	N	306	-0-	-245	-0-	134	1	172	2	Y	-0-					8
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	109	1	312	2	Y	49	1	1			56
							54	9									
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	125	1	396	2	Y	1	1	1			56
							1	9									
05	341	N	315	-0-	-26	-0-	98	1	217	2	Y	-0-					56

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 233237 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9493 - 10756

12	2232	X	1804	-0-	-428	-0-	248	1	1534	2	Y	20	4	1			162
							22	9									
01	2232	X	1882	-0-	-350	-0-	296	1	1562	2	Y	22	4	1			180
							24	9									
02	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	1134	1	1451	2	Y	59	4	1			235
							65	9									
03	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	534	1	1528	2	Y	21	65	1			191
							23	9									
04	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	477	1	1506	2	Y	24	5	1			210
							26	9									
05	2821	X	2288	-0-	-533	-0-	706	1	1562	2	Y	18					228
							20	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234189 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 10731

12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	61	1	1858	2	Y	15	17	1			3
							17	9									
01	1922	N	1864	-0-	-58	-0-	73	1	1771	2	Y	18	17	1			4
							20	9									
02	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	295	1	1633	2	Y	14	18	1			-0-
							15	9									
03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	144	1	1814	2	Y	23	16	1			7
							25	9									
04	1800	N	1261	-0-	-539	-0-	83	1	1164	2	Y	13	11	1			9
							14	9									
05	2077	N	1237	-0-	-840	-0-	99	1	1136	2	Y	2	1	1			10
							2	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WHITE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234198 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9261 - 10411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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-	-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-

DAWSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234403 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10106 - 10689

12	3720	X	3175	-0-	-545	-0-	437 35	1 9	2703	2	Y	32	58	1			7
01	3720	X	3351	-0-	-369	-0-	528 35	1 9	2788	2	Y	32	36	1			3
02	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	2057 18	1 9	2631	2	Y	16	7	1			12
03	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	964 31	1 9	2755	2	Y	28	9	1			31
04	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	797 19	1 9	2520	2	Y	17	9	1			39
05	4185	X	3793	-0-	-392	-0-	1171 33	1 9	2589	2	Y	30					69

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234409 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9486 - 10360

12	967	X	967	-0-	-0-	-0-	16 1	1 9	950	2	Y	1	1	1			-0-
01	1054	X	967	-0-	-87	-0-	19 1	1 9	947	2	Y	1	1	1			-0-
02	957	N	635	-0-	-322	-0-	50	1	585	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	929	-0-	-32	-0-	31 47	1 9	851	2	Y	43					43
04	930	N	921	-0-	-9	-0-	28 1	1 9	892	2	Y	1	1	1			43
05	682	N	482	-0-	-200	-0-	17	1	465	2	Y	-0-					43

DAWSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234610 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9630 - 10616

12	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	415 34	1 9	2566	2	Y	31	55	1			8
01	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	508 33	1 9	2683	2	Y	30	35	1			3
02	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	1958 17	1 9	2505	2	Y	15	7	1			11
03	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	922 29	1 9	2636	2	Y	26	9	1			28
04	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	787 19	1 9	2485	2	Y	17	9	1			36
*05	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	1140 31	1 9	2519	2	Y	28					64

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
BURKS, C.C GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234664 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9320 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	38	1	2211	2	Y	2	2	1			15
							2	9									
01	3100	N	3822	-0-	722	722	72	1	3573	2	Y	161	143	1			33
							177	9									
02	2562	N	1840	-0-	-722	-0-	142	1	1663	2	Y	32					65
							35	9									
03	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	96	1	2646	2	Y	15	73	1			7
							17	9									
04	2610	X	2240	-0-	-370	-0-	67	1	2092	2	Y	74	2	1			79
							81	9									
05	2697	X	2021	-0-	-676	-0-	70	1	1950	2	Y	1	1	1			79
							1	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234807 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 1000 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	X	2043	-0-	-468	-0-	283	1	1750	2	Y	9	4	1			6
							10	9									
01	2511	X	1211	-0-	-1300	-0-	192	1	1013	2	Y	5	2	1			9
							6	9									
02	2349	X	1946	-0-	-403	-0-	845	1	1082	2	Y	17	3	1			23
							19	9									
03	2356	X	1029	-0-	-1327	-0-	261	1	745	2	Y	21	35	1			9
							23	9									
04	1980	X	467	-0-	-1513	-0-	112	1	353	2	Y	2	1	1			10
							2	9									
05	2077	X	446	-0-	-1631	-0-	136	1	302	2	Y	7					17
							8	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235131 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10244 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 235794 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10148 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235879 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9158 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	187	-0-	-185	-0-	3	1	183	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	3	1	165	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	38	1	448	2	N	6	6	1			1
							7	9									
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	45	1	459	2	N	-0-					1
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	25	1	149	2	N	-0-	1	1			-0-
05	372	N	88	-0-	-284	-0-	16	1	71	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WILDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235909 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10195 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	3					3
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	7	10	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149	2	Y	-0-					3
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					4

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 235977 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10190 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	12	1			4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	12	1			6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	12	1			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	11	1			2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	10	1			3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					11

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235986 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236088 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9248 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	2345	-0-	-352	-0-	39	1	2304	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	3224	X	2254	-0-	-970	-0-	45	1	2207	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	3016	X	1149	-0-	-1867	-0-	84	1	982	2	Y	75					75
							83	9									
03	3224	X	1272	-0-	-1952	-0-	45	1	1227	2	Y	-0-					75
04	2310	X	927	-0-	-1383	-0-	29	1	897	2	Y	1	1	1			75
							1	9									
05	2356	X	1294	-0-	-1062	-0-	45	1	1249	2	Y	-0-	1	1			74

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	682	N	502	-0-	-180	-0-	16	1	477	2	N	8	7	1			2
							9	9									
01	682	N	629	-0-	-53	-0-	25	1	596	2	N	7	6	1			3
							8	9									
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	158	1	874	2	N	5	7	1			1
							6	9									
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	69	1	873	2	N	9	6	1			4
							10	9									
04	600	N	276	-0-	-324	-0-	18	1	251	2	N	6	8	1			2
							7	9									
05	682	N	167	-0-	-515	-0-	13	1	151	2	N	3	1	1			4
							3	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	21	1	1216	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	24	1	1180	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1218	N	710	-0-	-508	-0-	56	1	654	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1053	-0-	-187	-0-	35	1	964	2	Y	49					49
							54	9									
04	1170	N	1129	-0-	-41	-0-	35	1	1093	2	Y	1	1	1			49
							1	9									
*05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	31	1	846	2	Y	-0-					49

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	713	N	480	-0-	-233	-0-	15	1	461	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	713	N	559	-0-	-154	-0-	22	1	531	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	141	1	781	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	50	1	634	2	Y	7	4	1			3
							8	9									
04	540	N	326	-0-	-214	-0-	21	1	301	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
05	992	N	651	-0-	-341	-0-	52	1	598	2	Y	1					5
							1	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236655 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10036 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	63	X	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	N	-0-					4
01	32	X	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					4
02	5	X	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					4
03	620	X	620	-0-	-0-	-0-	45	1	575	2	N	-0-					4
04	639	X	639	-0-	-0-	-0-	43	1	596	2	N	-0-	3	1			1
*05	633	X	633	-0-	-0-	-0-	51	1	582	2	N	-0-					1

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	342	X	342	-0-	-0-	-0-	11	1	327	2	N	4					16
							4	9									
01	403	X	268	-0-	-135	-0-	10	1	248	2	N	9	1	1			24
							10	9									
*02	405	X	405	-0-	-0-	-0-	62	1	342	2	N	1	1	1			24
							1	9									
*03	403	X	213	-0-	-190	-0-	16	1	197	2	N	-0-					24
04	330	X	190	-0-	-140	-0-	13	1	175	2	N	2	1	1			25
							2	9									
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					25

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	1147	N	934	-0-	-213	-0-	15	1	912	2	N	6	1	1			78
							7	9									
*01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	27	1	1348	2	N	17	31	1			64
							19	9									
*02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	80	1	933	2	N	-0-					64
*03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	35	1	966	2	N	-0-	39	1			25
*04	1380	N	1276	-0-	-104	-0-	39	1	1237	2	N	-0-	1	1			24
05	1116	N	809	-0-	-307	-0-	28	1	781	2	N	-0-					24

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237110 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10102 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237203 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10103 - 10640

12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	36	1	1103	2	N	11	9	1			3
							12	9									
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	41	1	987	2	N	11	10	1			4
							12	9									
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	153	1	847	2	N	7	10	1			1
							8	9									
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	71	1	900	2	N	12	9	1			4
							13	9									
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	50	1	693	2	N	10	11	1			3
							11	9									
05	744	N	625	-0-	-119	-0-	50	1	569	2	N	5	5	1			3
							6	9									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237292 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10165 - 10689

12	2511	N	2273	-0-	-238	-0-	72	1	2190	2	Y	10	5	1			21
							11	9									
01	2387	N	2146	-0-	-241	-0-	83	1	2024	2	Y	35	48	1			8
							39	9									
02	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	350	1	1932	2	Y	6	5	1			9
							7	9									
03	2263	N	2227	-0-	-36	-0-	160	1	2023	2	Y	40	1	1			48
							44	9									
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	143	1	2002	2	Y	11	49	1			10
							12	9									
05	2449	N	2228	-0-	-221	-0-	179	1	2048	2	Y	1	1	1			10
							1	9									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237583 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10101 - 10739

12	124	N	71	-0-	-53	-0-	2	1	65	2	N	4	3	1			1
							4	9									
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	185	2	N	4	3	1			2
							4	9									
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	14	1	75	2	N	2	4	1			-0-
							2	9									
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	8	1	110	2	N	4	3	1			1
							4	9									
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	2					3

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901

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	2449	X	1647	-0-	-802	-0-	51	1	1568	2	N	25	21	1			6
							28	9									
01	2449	X	2071	-0-	-378	-0-	81	1	1964	2	N	24	21	1			9
							26	9									
02	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	275	1	1522	2	N	14	21	1			2
							15	9									
03	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	171	1	2165	2	N	27	18	1			11
							30	9									
04	2010	N	1963	-0-	-47	-0-	129	1	1805	2	N	26	29	1			8
							29	9									
*05	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	166	1	1892	2	N	13	16	1			5
							14	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	558	N	389	-0-	-169	-0-	12	1	369	2	N	7	6	1			2
							8	9									
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	18	1	449	2	N	7	6	1			3
							8	9									
02	406	N	-0-	-0-	-406	-0-					N	3	5	1			1
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	56	1	707	2	N	8	5	1			4
							9	9									
04	450	N	365	-0-	-85	-0-	24	1	333	2	N	7	9	1			2
							8	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					5

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	3720	X	3252	-0-	-468	-0-	101	1	3081	2	N	64	54	1			16
							70	9									
01	3720	X	3207	-0-	-513	-0-	124	1	3016	2	N	61	53	1			24
							67	9									
02	3422	X	3334	-0-	-88	-0-	505	1	2790	2	N	35	54	1			5
							39	9									
03	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	252	1	3188	2	N	63	49	1			19
							69	9									
04	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	222	1	3108	2	N	59	62	1			16
							65	9									
*05	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	290	1	3308	2	N	33	28	1			21
							36	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*01	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
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237659 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10131 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	4341	-0-	-278	-0-	135	1	4121	2	N	77	65	1			19
							85	9									
01	4619	X	4336	-0-	-283	-0-	168	1	4089	2	N	72	63	1			28
							79	9									
02	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	671	1	3706	2	N	43	64	1			7
							47	9									
03	4464	X	4220	-0-	-244	-0-	303	1	3834	2	N	75	60	1			22
							83	9									
04	4320	X	3979	-0-	-341	-0-	260	1	3643	2	N	69	72	1			19
							76	9									
05	4743	X	3888	-0-	-855	-0-	310	1	3535	2	N	39	30	1			28
							43	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	30	25	1			8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	25	1			11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	24	1			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	24	1			3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	20	1			6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					22

JARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 237871 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10212 - 10723

12	1271	N	1139	-0-	-132	-0-	36	1	1097	2	Y	5	3	1			8
							6	9									
01	1271	N	1150	-0-	-121	-0-	45	1	1090	2	Y	14	19	1			3
							15	9									
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	182	1	1004	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
03	1147	N	889	-0-	-258	-0-	64	1	808	2	Y	15	1	1			17
							17	9									
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	85	1	1197	2	Y	7	20	1			4
							8	9									
05	1271	N	745	-0-	-526	-0-	60	1	685	2	Y	-0-					4

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238172 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 10283

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238243 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-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	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	93 1	1 9	1228	2	N	1	1	1			5
01	1302	X	1258	-0-	-44	-0-	107 1	1 9	1150	2	N	1	1	1			5
02	1218	N	1114	-0-	-104	-0-	259	1	855	2	N	-0-					5
03	1333	N	811	-0-	-522	-0-	170	1	641	2	N	-0-					5
04	1230	N	1003	-0-	-227	-0-	236 22	1 9	745	2	N	20	1	1			24
05	1178	N	513	-0-	-665	-0-	92	1	421	2	N	-0-					24

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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	1	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	4216	X	3939	-0-	-277	-0-	125 10	1 9	3804	2	Y	9	9	1			5
01	4216	X	3931	-0-	-285	-0-	155 13	1 9	3763	2	Y	12	9	1			8
02	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	623 10	1 9	3442	2	Y	9	9	1			8
03	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	296 14	1 9	3740	2	Y	13	3	1			18
04	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	264 20	1 9	3705	2	Y	18	18	1			18
05	4185	X	3807	-0-	-378	-0-	307 2	1 9	3498	2	Y	2	2	1			18

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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		89	-0-	89	89	14	1	75	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	89					Y	-0-					-0-
04	T. A.		62	-0-	62	151	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	151					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242546 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF.10456 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	1752	-0-	-2247	-0-	55	1	1691	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
01	5177	X	167	-0-	-5010	-0-	6	1	158	2	Y	3					5
							3	9									
02	5133	X	290	-0-	-4843	-0-	44	1	246	2	Y	-0-					5
03	5487	X	3106	-0-	-2381	-0-	227	1	2877	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
04	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	417	1	5836	2	Y	28	28	1			5
							31	9									
*05	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	472	1	5389	2	Y	2	2	1			5
							2	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	760	X	760	-0-	-0-	-0-	24	1	735	2	N	1	1	1			4
							1	9									
01	376	X	376	-0-	-0-	-0-	15	1	360	2	N	1	1	1			4
							1	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	694	X	694	-0-	-0-	-0-	51	1	643	2	N	-0-					4
04	855	X	855	-0-	-0-	-0-	57	1	798	2	N	-0-	4	1			-0-
*05	253	X	253	-0-	-0-	-0-	20	1	233	2	N	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242552 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9699 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	61	-0-	-187	-0-	8	1	51	2	Y	2					3
							2	9									
01	279	N	43	-0-	-236	-0-	6	1	33	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	32	1	41	2	Y	2					3
							2	9									
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	9	1	27	2	Y	6					9
							7	9									
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	18	1	57	2	Y	-0-					9
05	93	N	30	-0-	-63	-0-	9	1	20	2	Y	1					10
							1	9									

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242877 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9412 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	263	-0-	-47	-0-	4	1	258	2	N	1					24
							1	9									
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	10	1	484	2	N	4	11	1			17
							4	9									
*02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	251	2	N	7					24
							8	9									
*03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	17	1	465	2	N	-0-	19	1			5
*04	330	N	297	-0-	-33	-0-	9	1	288	2	N	-0-					5
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					5

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 242878 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9552 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	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-

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	806	N	176	-0-	-630	-0-	3	1	173	2	N	-0-					-0-
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	82	1	968	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	806	N	8	-0-	-798	-0-	8	2			N	-0-					-0-

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242935 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10692 - 10754

12	744	N	578	-0-	-166	-0-	80	1	495	2	Y	3	1	1			9
							3	9									
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	89	1	471	2	Y	24	1	1			32
							26	9									
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	355	1	453	2	Y	8	1	1			39
							9	9									
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	170	1	484	2	Y	4	21	1			22
							4	9									
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	155	1	490	2	Y	4	2	1			24
							4	9									
05	868	N	614	-0-	-254	-0-	191	1	421	2	Y	2					26
							2	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243223 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9458 - 10584

12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	4	1	110	2	Y	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		51	-0-	51	51	8	1	43	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		48	-0-	48	99	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		37	-0-	37	136	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	136					Y	-0-					-0-

MIMS WELL #: 1 RRCID -> 243310 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9473 - 10693

*06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	15	1	942	2	N	-0-	6	1			118
*07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	8	1	635	2	N	-0-					118
*08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	20	1	686	2	N	-0-					118
*09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	27	1	792	2	N	-0-	51	1			67
*10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	17	1	786	2	N	-0-	1	1			66
*11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	17	1	923	2	N	-0-	1	1			65
*12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	14	1	838	2	N	-0-	1	1			64
*01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	14	1	709	2	N	-0-	17	1			47
*02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	50	1	587	2	N	-0-					47
*03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	33	1	922	2	N	-0-	37	1			10
*04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	16	1	509	2	N	-0-	1	1			9
*05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	27	1	753	2	N	-0-					9

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243340 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11929 - 14384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1035	-0-	-329	-0-	143	1	888	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	173	1	911	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	684	1	874	2	Y	8	2	1			9
							9	9									
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	328	1	936	2	Y	16	16	1			9
							18	9									
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	290	1	918	2	Y	3	3	1			9
							3	9									
*05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	428	1	947	2	Y	3					12
							3	9									

PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243346 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6841 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243452 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11336 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 243469 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 9442 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	2358	-0-	-1238	-0-	73	1	2220	2	N	59	49	1			15
							65	9									
01	3596	X	2603	-0-	-993	-0-	100	1	2440	2	N	57	50	1			22
							63	9									
02	2610	X	2456	-0-	-154	-0-	371	1	2050	2	N	32	49	1			5
							35	9									
03	2635	X	2566	-0-	-69	-0-	183	1	2320	2	N	57	47	1			15
							63	9									
04	2550	X	2173	-0-	-377	-0-	141	1	1976	2	N	51	52	1			14
							56	9									
05	2635	X	1394	-0-	-1241	-0-	110	1	1250	2	N	31	11	1			34
							34	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	527	X	488	-0-	-39	-0-	15	1	473	2	N	-0-	2	1			-0-
01	589	X	464	-0-	-125	-0-	18	1	445	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	551	X	298	-0-	-253	-0-	46	1	251	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	589	X	585	-0-	-4	-0-	41	1	524	2	Y	18					18
							20	9									
04	512	X	512	-0-	-0-	-0-	34	1	475	2	Y	3	2	1			19
							3	9									
05	496	X	108	-0-	-388	-0-	9	1	99	2	Y	-0-					19

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 244118 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9516 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 244215 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9626 - 10906

12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	Y	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	23	-0-	-35	-0-	4	1	19	2	Y	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	158	2	Y	1					1
							1	9									
04	120	N	55	-0-	-65	-0-	4	1	51	2	Y	-0-	1	1			-0-
*05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 106 RRCID -> 244238 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10230 - 10778

12	3751	X	875	-0-	-2876	-0-	27	1	817	2	Y	28	32	1			6
							31	9									
01	3751	X	771	-0-	-2980	-0-	29	1	706	2	Y	33	31	1			8
							36	9									
02	2320	X	1123	-0-	-1197	-0-	167	1	925	2	Y	28	36	1			-0-
							31	9									
03	1209	X	443	-0-	-766	-0-	30	1	376	2	Y	34	32	1			2
							37	9									
04	1170	X	177	-0-	-993	-0-	10	1	142	2	Y	23	2	1			23
							25	9									
05	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	4					27

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 244247 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10292 - 10875

12	868	X	549	-0-	-319	-0-	17	1	530	2	N	2	1	1			5
							2	9									
01	868	X	622	-0-	-246	-0-	24	1	592	2	N	5	1	1			9
							6	9									
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	94	1	521	2	N	114	120	1			3
							125	9									
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	41	1	518	2	N	-0-					3
04	600	N	559	-0-	-41	-0-	36	1	500	2	N	21	2	1			22
							23	9									
05	806	N	577	-0-	-229	-0-	45	1	514	2	N	16					38
							18	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11434 - 11302

12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	31	1	1801	2	Y	32	36	1			-0-
							35	9									
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	36	1	1758	2	Y	12	4	1			8
							13	9									
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	133	1	1557	2	Y	19	21	1			6
							21	9									
03	1860	N	1519	-0-	-341	-0-	53	1	1453	2	Y	12	5	1			13
							13	9									
04	1740	N	1244	-0-	-496	-0-	38	1	1191	2	Y	14	23	1			4
							15	9									
05	1829	N	1139	-0-	-690	-0-	40	1	1095	2	Y	4					8
							4	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HAYS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244491 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11352 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2958	-0-	-204	-0-	93	1	2857	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	3162	X	2635	-0-	-527	-0-	104	1	2523	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
02	3828	X	2355	-0-	-1473	-0-	360	1	1989	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
03	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	262	1	3316	2	Y	10	2	1			10
							11	9									
04	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	216	1	3020	2	Y	14	14	1			10
							15	9									
*05	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	279	1	3181	2	Y	1	1	1			10
							1	9									

HUGHES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244562 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11222 - 11304

*06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	151	1	1089	2	N	-0-					38
*07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	151	1	1319	2	N	-0-					38
*08	1333	N	1148	-0-	-185	-0-	247	1	901	2	N	-0-					38
*09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					38
*10	1457	N	304	-0-	-1153	-0-	6	1	298	2	N	-0-	1	1			37
*11	1110	N	146	-0-	-964	-0-	3	1	143	2	N	-0-					37
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	N	-0-					37
*01	310	N	180	-0-	-130	-0-	4	1	176	2	N	-0-	1	1			36
*02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	48	1	558	2	N	-0-	8	1			28
*03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	72	1	734	2	N	-0-	17	1			11
*04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	219	1	1311	2	N	-0-	11	1			-0-
05	651	N	357	-0-	-294	-0-	67	1	287	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244563 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10166 - 10661

12	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	39	1	1205	2	Y	5	2	1			3
							6	9									
01	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	57	1	1380	2	Y	8	11	1			-0-
							9	9									
02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	285	1	1573	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
03	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	162	1	2046	2	Y	13	1	1			14
							14	9									
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	142	1	1990	2	Y	13	23	1			4
							14	9									
*05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	167	1	1911	2	Y	4	1	1			7
							4	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 244908 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9884 - 10512

12	3658	X	2905	-0-	-753	-0-	92	1	2802	2	Y	10	5	1			5
							11	9									
01	3658	X	3224	-0-	-434	-0-	127	1	3079	2	Y	16	21	1			-0-
							18	9									
02	3277	X	3272	-0-	-5	-0-	500	1	2761	2	Y	10	6	1			4
							11	9									
03	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	254	1	3213	2	Y	45	2	1			47
							50	9									
04	3180	X	2991	-0-	-189	-0-	198	1	2771	2	Y	20	57	1			10
							22	9									
05	3503	X	2777	-0-	-726	-0-	223	1	2547	2	Y	6	1	1			15
							7	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WILDER GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245070 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10080 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	76	1	2311	2	Y	9	4	1			5
							10	9									
01	1736	N	1422	-0-	-314	-0-	56	1	1353	2	Y	12	17	1			-0-
							13	9									
02	1624	X	989	-0-	-635	-0-	151	1	831	2	Y	6	2	1			4
							7	9									
03	2387	X	865	-0-	-1522	-0-	62	1	785	2	Y	16	1	1			19
							18	9									
04	2310	X	695	-0-	-1615	-0-	46	1	639	2	Y	9	24	1			4
							10	9									
05	2387	X	503	-0-	-1884	-0-	40	1	457	2	Y	5					9
							6	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245164 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10346 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	104	1	3186	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
01	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	118	1	2881	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
02	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	480	1	2650	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
03	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	224	1	2830	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	191	1	2683	2	N	13	13	1			-0-
							14	9									
*05	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	241	1	2753	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

HAYS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245281 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10164 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	62	1	1895	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
01	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	77	1	1882	2	Y	7	5	1			6
							8	9									
02	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	325	1	1796	2	Y	5	5	1			6
							6	9									
03	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	143	1	1805	2	Y	5	1	1			10
							6	9									
04	1890	X	1588	-0-	-302	-0-	105	1	1475	2	Y	7	7	1			10
							8	9									
*05	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	186	1	2127	2	Y	1	1	1			10
							1	9									

HUGHES GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245807 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11246 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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	155	N	125	-0-	-30	-0-	4	1	121	2	N	-0-					1
01	248	N	215	-0-	-33	-0-	8	1	206	2	N	1					2
							1	9									
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	19	1	104	2	N	30	31	1			1
							33	9									
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	20	1	249	2	N	-0-					1
04	210	N	58	-0-	-152	-0-	4	1	53	2	N	1					2
							1	9									
05	155	N	90	-0-	-65	-0-	7	1	79	2	N	4					6
							4	9									

DAWSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246218 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10568 - 10616

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 246399 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9496 - 10720

12	64	X	64	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	62	X	44	-0-	-18	-0-	2	1	41	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	24	1	131	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	82	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	1					1
							1	9									
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 246433 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10578

12	1891	N	1677	-0-	-214	-0-	53	1	1620	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	1860	N	1706	-0-	-154	-0-	67	1	1621	2	Y	16	3	1			14
							18	9									
02	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	320	1	1769	2	Y	4	4	1			14
							4	9									
03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	152	1	1923	2	Y	1	1	1			14
							1	9									
04	1650	N	1553	-0-	-97	-0-	103	1	1442	2	Y	7	7	1			14
							8	9									
05	2077	N	1464	-0-	-613	-0-	118	1	1345	2	Y	1	1	1			14
							1	9									

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246575 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10488 - 10626

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247353 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9518 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	X	1169	-0-	-505	-0-	37	1	1129	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	1674	X	1145	-0-	-529	-0-	45	1	1094	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	1305	N	972	-0-	-333	-0-	149	1	821	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	1178	N	709	-0-	-469	-0-	52	1	651	2	Y	5					6
							6	9									
04	1110	N	706	-0-	-404	-0-	47	1	656	2	Y	3	7	1			2
							3	9									
05	1054	N	628	-0-	-426	-0-	51	1	577	2	Y	-0-					2

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	4092	X	1637	-0-	-2455	-0-	51	1	1543	2	Y	39	45	1			8
							43	9									
01	3937	X	2438	-0-	-1499	-0-	94	1	2292	2	Y	47	44	1			11
							52	9									
02	2233	X	691	-0-	-1542	-0-	100	1	551	2	Y	36	47	1			-0-
							40	9									
03	2387	X	2269	-0-	-118	-0-	162	1	2050	2	Y	52	44	1			8
							57	9									
04	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	156	1	2187	2	Y	39	34	1			13
							43	9									
05	2449	X	1447	-0-	-1002	-0-	116	1	1323	2	Y	7	1	1			19
							8	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	651	N	648	-0-	-3	-0-	90	1	557	2	N	1	1	1			25
							1	9									
01	589	N	582	-0-	-7	-0-	92	1	489	2	N	1	1	1			25
							1	9									
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	355	1	454	2	Y	1	1	1			25
							1	9									
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	235	1	672	2	Y	2	2	1			25
							2	9									
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	201	1	634	2	Y	2	2	1			25
							2	9									
*05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	309	1	684	2	Y	-0-					25

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	372	X	187	-0-	-185	-0-	26	1	160	2	Y	1					1
							1	9									
01	527	X	498	-0-	-29	-0-	79	1	418	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	493	X	472	-0-	-21	-0-	206	1	263	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
03	527	X	471	-0-	-56	-0-	121	1	344	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
04	480	X	422	-0-	-58	-0-	101	1	320	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
05	496	X	456	-0-	-40	-0-	142	1	313	2	Y	1					4
							1	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 108 RRCID -> 248848 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9421 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	1828	-0-	-1210	-0-	56	1	1726	2	Y	42	48	1			9
							46	9									
01	2976	X	1604	-0-	-1372	-0-	61	1	1489	2	Y	49	47	1			11
							54	9									
02	2581	X	1199	-0-	-1382	-0-	177	1	978	2	Y	40	51	1			-0-
							44	9									
03	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	155	1	1953	2	Y	56	48	1			8
							62	9									
04	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	172	1	2414	2	Y	43	38	1			13
							47	9									
*05	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	156	1	1778	2	Y	7	1	1			19
							8	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 249110 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9664 - 10631

12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	22	1	677	2	Y	6	1	1			5
							7	9									
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	30	1	737	2	Y	11	16	1			-0-
							12	9									
02	783	X	614	-0-	-169	-0-	93	1	515	2	Y	5	1	1			4
							6	9									
03	837	X	683	-0-	-154	-0-	49	1	623	2	Y	10					14
							11	9									
04	810	X	681	-0-	-129	-0-	45	1	626	2	Y	9	19	1			4
							10	9									
05	775	X	154	-0-	-621	-0-	12	1	136	2	Y	5					9
							6	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249325 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9504 - 10620

12	4681	X	3469	-0-	-1212	-0-	109	1	3347	2	Y	12	6	1			6
							13	9									
01	4495	X	3442	-0-	-1053	-0-	135	1	3285	2	Y	20	26	1			-0-
							22	9									
02	3596	X	3224	-0-	-372	-0-	492	1	2720	2	Y	11	6	1			5
							12	9									
03	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	276	1	3483	2	Y	44	2	1			47
							48	9									
04	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	295	1	4140	2	Y	27	63	1			11
							30	9									
*05	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	304	1	3463	2	Y	9	2	1			18
							10	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 111 RRCID -> 249394 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9514 - 10792

12	600	X	600	-0-	-0-	-0-	19	1	566	2	Y	14	16	1			3
							15	9									
01	558	X	557	-0-	-1	-0-	21	1	517	2	Y	17	16	1			4
							19	9									
02	522	X	468	-0-	-54	-0-	70	1	384	2	Y	13	17	1			-0-
							14	9									
03	688	X	688	-0-	-0-	-0-	49	1	619	2	Y	18	16	1			2
							20	9									
04	570	X	529	-0-	-41	-0-	34	1	482	2	Y	12	8	1			6
							13	9									
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	2					8

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WILDER GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 249395 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9496 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	330	X	330	-0-	-0-	-0-	10	1	313	2	Y	6	1	1			5
							7	9									
01	242	X	242	-0-	-0-	-0-	9	1	221	2	Y	11	16	1			-0-
							12	9									
02	235	X	235	-0-	-0-	-0-	35	1	196	2	Y	4					4
							4	9									
03	341	X	249	-0-	-92	-0-	18	1	231	2	Y	-0-					4
04	330	X	195	-0-	-135	-0-	12	1	175	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	5					7

TXU GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 250127 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11220 - 15354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	275	1	8411	2	N	15	15	1			35
							17	9									
01	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	349	1	8495	2	N	14	14	1			35
							15	9									
02	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	1378	1	7614	2	N	15	15	1			35
							17	9									
03	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	612	1	7739	2	N	-0-	5	1			30
04	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	529	1	7403	2	N	23	35	1			18
							25	9									
*05	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	681	1	7767	2	N	4	4	1			18
							4	9									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 250726 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	2256	-0-	-69	-0-	71	1	2175	2	Y	9	5	1			16
							10	9									
01	2263	N	2236	-0-	-27	-0-	87	1	2119	2	Y	27	37	1			6
							30	9									
02	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	338	1	1865	2	Y	6	5	1			7
							7	9									
03	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	177	1	2232	2	Y	34	2	1			39
							37	9									
04	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	158	1	2215	2	Y	12	42	1			9
							13	9									
*05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	192	1	2186	2	Y	1	1	1			9
							1	9									

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 251571 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 9593 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	32	-0-	-61	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	10	1	248	2	N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	14	1	75	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	106	2	N	5	1	1			4
							6	9									
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1					5

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 255141 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11130 - 15250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11222	X	10345	-0-	-877	-0-	321	1	9814	2	N	191	160	1			48
							210	9									
01	11222	X	10312	-0-	-910	-0-	399	1	9715	2	N	180	157	1			71
							198	9									
02	10356	X	10356	-0-	-0-	-0-	1569	1	8671	2	N	105	160	1			16
							116	9									
03	10540	X	10121	-0-	-419	-0-	727	1	9190	2	N	185	146	1			55
							204	9									
04	10200	X	10019	-0-	-181	-0-	655	1	9174	2	N	173	182	1			46
							190	9									
05	11067	X	10183	-0-	-884	-0-	812	1	9264	2	N	97	79	1			64
							107	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 105 RRCID -> 255225 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9463 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	3	1			-0-
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	27	1	647	2	N	3	2	1			1
							3	9									
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	34	1	188	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	166	2	N	3	2	1			1
							3	9									
04	330	N	92	-0-	-238	-0-	6	1	84	2	N	2	1	1			2
							2	9									
05	248	N	147	-0-	-101	-0-	12	1	135	2	N	-0-					2

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	10292	X	9452	-0-	-840	-0-	299	1	9131	2	Y	20	16	1			4
							22	9									
01	10292	X	9890	-0-	-402	-0-	390	1	9488	2	Y	11	15	1			-0-
							12	9									
02	10213	X	10213	-0-	-0-	-0-	1555	1	8593	2	Y	59	17	1			42
							65	9									
03	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	739	1	9339	2	Y	7	6	1			43
							8	9									
04	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	644	1	9017	2	Y	44	43	1			44
							48	9									
05	10695	X	9671	-0-	-1024	-0-	779	1	8888	2	Y	4	4	1			44
							4	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	39308	X	30965	-0-	-8343	-0-	515	1	30391	2	N	54	31	1			50
							59	9									
01	33914	X	28819	-0-	-5095	-0-	568	1	28109	2	N	129	179	1			-0-
							142	9									
02	30334	X	19197	-0-	-11137	-0-	1507	1	17650	2	N	36	3	1			33
							40	9									
03	32426	X	22273	-0-	-10153	-0-	779	1	21440	2	N	49	7	1			75
							54	9									
04	30240	X	27988	-0-	-2252	-0-	863	1	27096	2	N	26	26	1			75
							29	9									
05	30969	X	25154	-0-	-5815	-0-	875	1	24244	2	N	32	9	1			98
							35	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
GREEN-WILDER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283701 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10962 - 14977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31186	X	28619	-0-	-2567	-0-	905	1	27661	2	N	48	48	1			-0-
							53	9									
01	30721	X	27585	-0-	-3136	-0-	1087	1	26452	2	N	42	42	1			-0-
							46	9									
02	28739	X	27810	-0-	-929	-0-	4253	1	23502	2	N	50	48	1			2
							55	9									
03	29326	X	26677	-0-	-2649	-0-	1945	1	24597	2	N	123	17	1			108
							135	9									
04	28380	X	25489	-0-	-2891	-0-	1687	1	23635	2	N	152	195	1			65
							167	9									
05	29729	X	26163	-0-	-3566	-0-	2107	1	24044	2	N	11	11	1			65
							12	9									

WILKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 283723 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10403 PERF.10714 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38037	X	32337	-0-	-5700	-0-	539	1	31757	2	N	37	32	1			17
							41	9									
01	38037	X	30991	-0-	-7046	-0-	613	1	30344	2	N	31	23	1			25
							34	9									
02	34684	X	20143	-0-	-14541	-0-	1581	1	18516	2	Y	42	4	1			63
							46	9									
03	37076	X	18916	-0-	-18160	-0-	663	1	18246	2	Y	6	6	1			63
							7	9									
04	32700	X	19236	-0-	-13464	-0-	593	1	18621	2	Y	20	18	1			65
							22	9									
05	32333	X	23375	-0-	-8958	-0-	814	1	22551	2	Y	9	9	1			65
							10	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	55490	X	47500	-0-	-7990	-0-	791	1	46657	2	N	47	47	1			-0-
							52	9									
01	55490	X	40477	-0-	-15013	-0-	800	1	39644	2	N	30	30	1			-0-
							33	9									
02	51475	X	27618	-0-	-23857	-0-	2170	1	25413	2	Y	32	5	1			27
							35	9									
03	55025	X	34044	-0-	-20981	-0-	1193	1	32840	2	Y	10	10	1			27
							11	9									
04	49590	X	33531	-0-	-16059	-0-	1034	1	32463	2	Y	31	31	1			27
							34	9									
05	47492	X	32801	-0-	-14691	-0-	1142	1	31646	2	Y	12	12	1			27
							13	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	59861	X	48549	-0-	-11312	-0-	808	1	47639	2	N	93	48	1			85
							102	9									
01	53196	X	18583	-0-	-34613	-0-	367	1	18158	2	N	53	138	1			-0-
							58	9									
02	49764	X	28179	-0-	-21585	-0-	2213	1	25920	2	N	42	5	1			37
							46	9									
03	53196	X	42012	-0-	-11184	-0-	1466	1	40352	2	N	176	13	1			200
							194	9									
04	49470	X	38833	-0-	-10637	-0-	1197	1	37596	2	N	36	209	1			27
							40	9									
05	48546	X	36991	-0-	-11555	-0-	1285	1	35594	2	N	102	14	1			115
							112	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
CYPHERS GU-CLARKE WELL #: 1H RRCID -> 284106 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10770 - 14279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	68107	X	52695	-0-	-15412	-0-	878	1	51760	2	Y	52	54	1			23
							57	9									
01	58559	X	48331	-0-	-10228	-0-	956	1	47335	2	Y	36	34	1			25
							40	9									
02	51185	X	31129	-0-	-20056	-0-	2448	1	28674	2	Y	6	20	1			11
							7	9									
03	54715	X	42320	-0-	-12395	-0-	1482	1	40780	2	Y	53	16	1			48
							58	9									
04	51000	X	40380	-0-	-10620	-0-	1245	1	39093	2	Y	38	37	1			49
							42	9									
05	52700	X	40248	-0-	-12452	-0-	1402	1	38829	2	Y	15	15	1			49
							17	9									

WHITE-BURKS WELL #: 1H RRCID -> 284668 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10793 - 16075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	76446	X	58717	-0-	-17729	-0-	975	1	57597	2	N	132	59	1			123
							145	9									
01	76446	X	58880	-0-	-17566	-0-	1162	1	57611	2	N	97	203	1			17
							107	9									
02	60175	X	45414	-0-	-14761	-0-	3559	1	41747	2	N	98	6	1			109
							108	9									
03	64294	X	48228	-0-	-16066	-0-	1686	1	46467	2	N	68	15	1			162
							75	9									
04	62220	X	48104	-0-	-14116	-0-	1476	1	46412	2	N	196	223	1			135
							216	9									
05	58869	X	51801	-0-	-7068	-0-	1797	1	49862	2	N	129	20	1			244
							142	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	33015	X	28605	-0-	-4410	-0-	476	1	28056	2	N	66	28	1			98
							73	9									
01	29667	X	27633	-0-	-2034	-0-	544	1	26951	2	N	125	200	1			23
							138	9									
02	27753	X	18228	-0-	-9525	-0-	1426	1	16697	2	N	95	3	1			115
							105	9									
03	29667	X	25171	-0-	-4496	-0-	881	1	24245	2	N	41	8	1			148
							45	9									
04	28110	X	24832	-0-	-3278	-0-	765	1	24016	2	N	46	23	1			171
							51	9									
05	28613	X	24796	-0-	-3817	-0-	862	1	23883	2	N	46	9	1			208
							51	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	55490	X	45415	-0-	-10075	-0-	755	1	44558	2	N	93	208	1			3
							102	9									
01	55118	X	42646	-0-	-12472	-0-	842	1	41742	2	N	56	31	1			28
							62	9									
02	50547	X	40117	-0-	-10430	-0-	3147	1	36909	2	N	55	5	1			78
							61	9									
03	48763	X	40499	-0-	-8264	-0-	1418	1	39068	2	N	12	12	1			78
							13	9									
04	46410	X	37571	-0-	-8839	-0-	1156	1	36375	2	N	36	36	1			78
							40	9									
05	45415	X	41081	-0-	-4334	-0-	1429	1	39634	2	N	16	16	1			78
							18	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ALLISON CASSITY PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 285372 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10486 - 14067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49197	X	35974	-0-	-13223	-0-	598	1	35291	2	N	77	35	1			145
							85	9									
01	43927	X	33109	-0-	-10818	-0-	654	1	32421	2	N	31	24	1			152
							34	9									
02	38628	X	31115	-0-	-7513	-0-	2443	1	28661	2	N	10	52	1			110
							11	9									
03	38502	X	30904	-0-	-7598	-0-	1082	1	29812	2	N	9	9	1			110
							10	9									
04	35940	X	30362	-0-	-5578	-0-	935	1	29395	2	N	29	29	1			110
							32	9									
05	35960	X	31758	-0-	-4202	-0-	1105	1	30640	2	N	12	12	1			110
							13	9									

ALLISON CASSITY-JACK PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 285374 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10766 - 45198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	120776	X	80176	-0-	-40600	-0-	1333	1	78733	2	N	100	250	1			37
							110	9									
01	110949	X	72679	-0-	-38270	-0-	1435	1	71150	2	N	85	53	1			69
							94	9									
02	95584	X	66518	-0-	-29066	-0-	5222	1	61253	2	N	39	8	1			100
							43	9									
03	93775	X	66181	-0-	-27594	-0-	2316	1	63826	2	N	35	108	1			27
							39	9									
04	83520	X	65320	-0-	-18200	-0-	2010	1	63242	2	N	62	62	1			27
							68	9									
05	80166	X	63309	-0-	-16857	-0-	2202	1	61081	2	N	24	24	1			27
							26	9									

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285534 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10762 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26846	X	18584	-0-	-8262	-0-	308	1	18155	2	N	110	203	1			35
							121	9									
01	25327	X	16714	-0-	-8613	-0-	331	1	16366	2	N	15	15	1			35
							17	9									
02	19867	X	19867	-0-	-0-	-0-	1557	1	18213	2	Y	88	3	1			120
							97	9									
03	19654	X	18031	-0-	-1623	-0-	631	1	17364	2	Y	33	95	1			58
							36	9									
04	17970	X	16234	-0-	-1736	-0-	500	1	15715	2	Y	17	17	1			58
							19	9									
05	21235	X	17425	-0-	-3810	-0-	606	1	16797	2	Y	20	7	1			71
							22	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	112778	X	81085	-0-	-31693	-0-	1351	1	79646	2	Y	80	100	1			41
							88	9									
01	112778	X	70099	-0-	-42679	-0-	1386	1	68656	2	Y	52	54	1			39
							57	9									
02	79750	X	43087	-0-	-36663	-0-	3389	1	39689	2	Y	8	30	1			17
							9	9									
03	85250	X	56637	-0-	-28613	-0-	1983	1	54584	2	Y	64	22	1			59
							70	9									
04	82500	X	50960	-0-	-31540	-0-	1571	1	49336	2	Y	48	47	1			60
							53	9									
05	81096	X	43027	-0-	-38069	-0-	1499	1	41510	2	Y	16	16	1			60
							18	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 286399 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 10758 PERF.11270 - 15005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	75175	X	53466	-0-	-21709	-0-	1687	1	51567	2	N	193	265	1			-0-
							212	9									
01	70153	X	50685	-0-	-19468	-0-	1991	1	48452	2	N	220	220	1			-0-
							242	9									
02	61451	X	49945	-0-	-11506	-0-	7637	1	42206	2	N	93	86	1			7
							102	9									
03	58280	X	46693	-0-	-11587	-0-	3405	1	43054	2	N	213	193	1			27
							234	9									
04	55710	X	42293	-0-	-13417	-0-	2803	1	39259	2	N	210	187	1			50
							231	9									
05	53475	X	41258	-0-	-12217	-0-	3322	1	37897	2	N	35	17	1			68
							39	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	126325	X	65627	-0-	-60698	-0-	1091	1	64436	2	Y	91	64	1			64
							100	9									
01	105989	X	63495	-0-	-42494	-0-	1253	1	62142	2	Y	91	127	1			28
							100	9									
02	65801	X	56801	-0-	-9000	-0-	4457	1	52278	2	Y	60	7	1			81
							66	9									
03	70339	X	50122	-0-	-20217	-0-	1754	1	48322	2	Y	42	103	1			20
							46	9									
04	68070	X	49238	-0-	-18832	-0-	1516	1	47670	2	Y	47	47	1			20
							52	9									
05	65627	X	45124	-0-	-20503	-0-	1567	1	43450	2	Y	97	89	1			28
							107	9									

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 286478 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10504 - 14713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45539	X	8375	-0-	-37164	-0-	137	1	8056	2	N	165	189	1			113
							182	9									
01	45539	X	23188	-0-	-22351	-0-	448	1	22193	2	N	497	571	1			39
							547	9									
02	37961	X	19092	-0-	-18869	-0-	1471	1	17244	2	N	343	183	1			199
							377	9									
03	34286	X	24508	-0-	-9778	-0-	840	1	23131	2	N	488	545	1			142
							537	9									
04	33180	X	22612	-0-	-10568	-0-	685	1	21503	2	N	385	387	1			140
							424	9									
05	23188	X	23173	-0-	-15	-0-	787	1	21804	2	N	529	321	1			348
							582	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	88629	X	50528	-0-	-38101	-0-	1592	1	48648	2	N	262	265	1			90
							288	9									
01	81592	X	47043	-0-	-34549	-0-	1852	1	45064	2	N	115	72	1			133
							127	9									
02	68034	X	45777	-0-	-22257	-0-	6994	1	38649	2	N	122	182	1			73
							134	9									
03	60543	X	42018	-0-	-18525	-0-	3072	1	38848	2	N	89	116	1			46
							98	9									
04	53220	X	37445	-0-	-15775	-0-	2477	1	34700	2	N	244	263	1			27
							268	9									
05	50530	X	35574	-0-	-14956	-0-	2866	1	32691	2	N	15	15	1			27
							17	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
JONES-ALFORD WELL #: 1H RRCID -> 286658 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11824 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	143065	X	114037	-0-	-29028	-0-	3606	1	110196	2	N	214	191	1			53
							235	9									
01	145638	X	104073	-0-	-41565	-0-	4091	1	99546	2	N	396	339	1			110
							436	9									
02	136242	X	101274	-0-	-34968	-0-	15484	1	85570	2	N	200	255	1			55
							220	9									
03	145638	X	90550	-0-	-55088	-0-	6623	1	83743	2	N	167	152	1			70
							184	9									
04	123660	X	79147	-0-	-44513	-0-	5239	1	73390	2	N	471	514	1			27
							518	9									
05	114049	X	75532	-0-	-38517	-0-	6084	1	69413	2	N	32	32	1			27
							35	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	119195	X	57421	-0-	-61774	-0-	954	1	56281	2	N	169	244	1			83
							186	9									
01	103540	X	54318	-0-	-49222	-0-	1067	1	52878	2	N	339	375	1			47
							373	9									
02	83114	X	39678	-0-	-43436	-0-	3112	1	36464	2	N	93	6	1			134
							102	9									
03	76105	X	46486	-0-	-29619	-0-	1626	1	44772	2	N	80	14	1			200
							88	9									
04	67230	X	40959	-0-	-26271	-0-	1261	1	39624	2	N	67	220	1			47
							74	9									
05	57412	X	40149	-0-	-17263	-0-	1398	1	38720	2	N	28	16	1			59
							31	9									

WYLIE TRUST-BURKS WELL #: 1H RRCID -> 286850 COMPL. DATE 01/07/2019 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10900 - 14847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	153202	X	85382	-0-	-67820	-0-	1421	1	83810	2	N	137	84	1			180
							151	9									
01	137578	X	76716	-0-	-60862	-0-	1513	1	74992	2	N	192	235	1			137
							211	9									
02	117363	X	61904	-0-	-55459	-0-	4853	1	56887	2	N	149	188	1	1	8	97
							164	9									
03	111259	X	65322	-0-	-45937	-0-	2287	1	62948	2	N	79	78	1			98
							87	9									
04	82620	X	60718	-0-	-21902	-0-	1869	1	58747	2	N	93	58	1			133
							102	9									
05	85374	X	59956	-0-	-25418	-0-	2082	1	57720	2	N	140	23	1			250
							154	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	289168	X	90582	-0-	-198586	-0-	1506	1	88948	2	Y	116	89	1			64
							128	9									
01	289168	X	78061	-0-	-211107	-0-	1541	1	76408	2	Y	102	156	1			10
							112	9									
02	68165	X	68165	-0-	-0-	-0-	5349	1	62749	2	Y	61	8	1			63
							67	9									
03	130510	X	67404	-0-	-63106	-0-	2360	1	64997	2	Y	43	91	1			15
							47	9									
04	104940	X	58850	-0-	-46090	-0-	1812	1	56976	2	Y	56	56	1			15
							62	9									
05	90582	X	55220	-0-	-35362	-0-	1918	1	53192	2	Y	100	109	1			6
							110	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TODD-POOL WELL #: 1H RRCID -> 287828 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 10383 PERF.11014 - 14696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	269700	X	123673	-0-	-146027	-0-	2057	1	121462	2	N	140	122	1			173
							154	9									
01	269700	X	109456	-0-	-160244	-0-	2161	1	107163	2	N	120	258	1			35
							132	9									
02	240949	X	240949	-0-	-0-	-0-	18924	1	221990	2	N	32	12	1			55
							35	9									
03	158348	X	107851	-0-	-50497	-0-	3773	1	104037	2	N	37	27	1			65
							41	9									
04	134280	X	79198	-0-	-55082	-0-	2437	1	76662	2	N	90	75	1			80
							99	9									
05	257579	X	77233	-0-	-180346	-0-	2686	1	74512	2	N	32	30	1			82
							35	9									

POOL-CYPHERS-WHITE WELL #: 1H RRCID -> 288582 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10826 - 14319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	635230	X	90400	-0-	-544830	-0-	1503	1	88777	2	N	109	89	1			85
							120	9									
01	190836	X	79121	-0-	-111715	-0-	1562	1	77475	2	N	76	58	1			103
							84	9									
02	178524	X	48616	-0-	-129908	-0-	3821	1	44758	2	N	34	9	1			128
							37	9									
03	190836	X	68220	-0-	-122616	-0-	2389	1	65757	2	N	67	123	1			72
							74	9									
04	184680	X	63759	-0-	-120921	-0-	1965	1	61729	2	N	59	59	1			72
							65	9									
05	190836	X	60023	-0-	-130813	-0-	2091	1	57907	2	N	23	23	1			72
							25	9									

POOL-WILKS WELL #: 2H RRCID -> 288583 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10856 - 14609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		97589	-0-	97589	699049	1623	1	95860	2	N	96	96	1			110
							106	9									
01	781792	X	82743	-0-	-699049	-0-	1632	1	80943	2	N	153	238	1			25
							168	9									
02	174783	X	49804	-0-	-124979	-0-	3916	1	45867	2	N	19	9	1			35
							21	9									
03	186837	X	67904	-0-	-118933	-0-	2377	1	65427	2	N	91	102	1			24
							100	9									
04	180810	X	62221	-0-	-118589	-0-	1918	1	60239	2	N	58	58	1			24
							64	9									
05	186837	X	57404	-0-	-129433	-0-	1999	1	55381	2	N	22	22	1			24
							24	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	0		37925	-0-	37925	105677	615	1	36280	2	N	936	897	1	2	8	187
							1030	9									
01	0		30600	-0-	30600	136277	592	1	29314	2	N	631	728	1			90
							694	9									
02	0		27143	-0-	27143	163420	2092	1	24497	2	N	504	531	1			63
							554	9									
03	187922	X	24502	-0-	-163420	-0-	2101	1	21358	2	N	948	848	1			163
							1043	9									
04	80550	X	22488	-0-	-58062	-0-	3149	1	18877	2	N	420	343	1			240
							462	9									
05	83235	X	17249	-0-	-65986	-0-	3205	1	13772	2	N	247	321	1			166
							272	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
BURKS-KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 288895 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10726 - 13970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		153221	-0-	153221	578305	2544	1	150240	2	N	397	510	1			81
							437	9									
01	0		121638	-0-	121638	699943	2399	1	119000	2	N	217	271	1			27
							239	9									
02	802512	X	102569	-0-	-699943	-0-	8045	1	94383	2	N	128	13	1			142
							141	9									
03	271436	X	88880	-0-	-182556	-0-	3108	1	85650	2	N	111	191	1			62
							122	9									
04	262680	X	75861	-0-	-186819	-0-	2331	1	73301	2	N	208	233	1			37
							229	9									
05	271436	X	71407	-0-	-200029	-0-	2480	1	68802	2	N	114	27	1			124
							125	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	0		155007	-0-	155007	224733	2578	1	152238	2	N	174	155	1	2	8	25
							191	9									
01	0		129167	-0-	129167	353900	2545	1	126237	2	N	350	275	1			100
							385	9									
02	0		107165	-0-	107165	461065	8401	1	98555	2	N	190	185	1	27	8	78
							209	9									
03	553895	X	92830	-0-	-461065	-0-	3244	1	89392	2	N	176	206	1			48
							194	9									
04	161670	X	76504	-0-	-85166	-0-	2352	1	73962	2	N	173	74	1			147
							190	9									
05	167059	X	72641	-0-	-94418	-0-	2523	1	70002	2	N	105	28	1			224
							116	9									

LARGO OIL COMPANY 486640
CATES, D. WELL #: 1 RRCID -> 231634 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10811 PERF. 9735 - 10660

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1314	-0-	-360	-0-	1301	2	13	9	N	12					57
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1187	2	14	9	N	13					70
02	1305	N	1251	-0-	-54	-0-	1236	2	15	9	N	14					84
03	1302	N	1016	-0-	-286	-0-	1007	2	9	9	N	8					92
04	1170	N	1048	-0-	-122	-0-	1045	2	3	9	N	3					95
*05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1615	2	4	9	N	4					99

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 245655 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9690 - 10978

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					140
01	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					140
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					140
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					140
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					140
*05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					140

ALFORD WELL #: 2 RRCID -> 245960 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9564 - 10914

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	1978	-0-	-1246	-0-	1974	2	4	9	N	4	4	8			86
01	3224	X	1795	-0-	-1429	-0-	1793	2	2	9	N	2	2	8			86
02	2755	X	1037	-0-	-1718	-0-	1037	2			N	-0-					86
03	2170	X	1312	-0-	-858	-0-	1312	2			N	-0-					86
04	1920	X	764	-0-	-1156	-0-	763	2	1	9	N	1	1	8			86
05	1984	X	1138	-0-	-846	-0-	1098	2	40	9	N	36					122

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ORR-BURKS GU WELL #: 3 RRCID -> 222811 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9264 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					6
*07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					6
*08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					6
*09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					6
*10	279	N	152	-0-	-127	-0-	152	2			N	-0-					6
*11	270	N	220	-0-	-50	-0-	220	2			N	-0-					6
*12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					6
*01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					6
*02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					6
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					6
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-					6
*05	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					6

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
*06	60	N	22	-0-	-38	-0-	20	2	2	9	Y	2					2
*07	31	X	31	-0-	-0-	-0-	29	2	2	9	Y	2					4
*08	124	X	22	-0-	-102	-0-	22	2			Y	-0-					4
*09	120	X	5	-0-	-115	-0-	5	2			Y	-0-					4
*10	124	X	37	-0-	-87	-0-	9	2	28	9	Y	25	10	1			19
*11	120	X	14	-0-	-106	-0-	14	2			Y	-0-					19
*12	124	X	20	-0-	-104	-0-	20	2			Y	-0-					19
*01	124	X	18	-0-	-106	-0-	18	2			Y	-0-					19
*02	58	N	18	-0-	-40	-0-	18	2			Y	-0-					19
03	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2			Y	-0-					19
04	90	N	16	-0-	-74	-0-	16	2			Y	-0-	16	1			3
*05	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	2			Y	-0-					3

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
*06	990	X	428	-0-	-562	-0-	249	2	179	9	Y	163					167
*07	899	X	443	-0-	-456	-0-	355	2	88	9	Y	80					247
*08	837	X	278	-0-	-559	-0-	274	2	4	9	Y	4	4	8			247
*09	810	X	61	-0-	-749	-0-	61	2			Y	-0-	8	1			239
*10	837	X	116	-0-	-721	-0-	116	2			Y	-0-	11	1			228
*11	810	X	169	-0-	-641	-0-	169	2			Y	-0-					228
*12	837	X	250	-0-	-587	-0-	250	2			Y	-0-					228
*01	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					228
*02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-	39	1			189
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					189
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-	51	1			138
*05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					138

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
*06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					734
*07	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					734
*08	372	X	193	-0-	-179	-0-	193	2			Y	-0-					734
*09	360	X	43	-0-	-317	-0-	43	2			Y	-0-	65	1			669
*10	372	X	82	-0-	-290	-0-	82	2			Y	-0-					669
*11	300	X	119	-0-	-181	-0-	119	2			Y	-0-					669
*12	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					669
*01	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					669
*02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					669
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					669
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					669
*05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					669

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
*06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					1
*07	31	X	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					1
*08	31	X	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					1
*09	30	X	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					1
*10	35	X	35	-0-	-0-	-0-	7	2	28	9	Y	25	17	1			9
*11	180	X	10	-0-	-170	-0-	10	2			Y	-0-					9
*12	186	X	14	-0-	-172	-0-	14	2			Y	-0-					9
*01	186	X	13	-0-	-173	-0-	13	2			Y	-0-					9
*02	116	N	13	-0-	-103	-0-	13	2			Y	-0-					9
03	155	N	11	-0-	-144	-0-	11	2			Y	-0-					9
04	150	N	34	-0-	-116	-0-	12	2	22	9	Y	20	24	1			5
*05	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	2			Y	-0-					5

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
*06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	70	2	23	9	Y	21					25
*07	111	X	111	-0-	-0-	-0-	100	2	11	9	Y	10					35
*08	124	X	77	-0-	-47	-0-	77	2			Y	-0-					35
*09	60	X	17	-0-	-43	-0-	17	2			Y	-0-	21	1			14
*10	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					14
*11	90	X	48	-0-	-42	-0-	48	2			Y	-0-					14
*12	93	X	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-					14
*01	93	X	64	-0-	-29	-0-	64	2			Y	-0-					14
*02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					14
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			Y	-0-					14
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					14
*05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					14

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
*06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					2
*07	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					2
*08	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					2
*09	13	X	11	-0-	-2	-0-	11	2			Y	-0-					2
*10	31	X	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-	2	1			-0-
*11	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
*12	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
*01	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
*02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	28	2	11	9	Y	10	8	1			2
*05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					2

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230114 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
*07	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
*08	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
*09	56	X	56	-0-	-0-	-0-	21	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
*10	76	X	76	-0-	-0-	-0-	41	2	35	9	Y	32					32
*11	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					32
*12	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					32
*01	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					32
*02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					32
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					32
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					32
*05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					32

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
*06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
*07	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
*08	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
*09	30	X	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*10	44	X	44	-0-	-0-	-0-	16	2	28	9	Y	25	22	1			3
*11	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					3
*12	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					3
*01	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					3
*02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	31	2	44	9	Y	40	39	1			4
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					4
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					4
*05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					4

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
*06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*07	14	X	13	-0-	-1	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
*08	31	X	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*09	30	X	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*10	31	X	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*11	30	X	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*12	31	X	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*01	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			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-

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	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					117
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					117
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					117
03	279	N	116	-0-	-163	-0-	116	2			N	-0-					117
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					117
*05	279	N	186	-0-	-93	-0-	186	2			N	-0-					117

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234425 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	33	2	15	9	Y	14					14
*07	186	X	50	-0-	-136	-0-	47	2	3	9	Y	3					17
*08	403	X	36	-0-	-367	-0-	36	2			Y	-0-					17
*09	300	X	44	-0-	-256	-0-	8	2	36	9	Y	33	50	1			-0-
*10	310	X	51	-0-	-259	-0-	15	2	36	9	Y	33					33
*11	300	X	22	-0-	-278	-0-	22	2			Y	-0-					33
*12	310	X	33	-0-	-277	-0-	33	2			Y	-0-					33
*01	310	X	30	-0-	-280	-0-	30	2			Y	-0-					33
*02	232	N	29	-0-	-203	-0-	29	2			Y	-0-					33
03	279	N	26	-0-	-253	-0-	26	2			Y	-0-					33
04	270	N	27	-0-	-243	-0-	27	2			Y	-0-					33
*05	186	N	22	-0-	-164	-0-	22	2			Y	-0-					33

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
*06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					3
*07	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					3
*08	259	X	259	-0-	-0-	-0-	194	2	65	9	Y	59					62
*09	240	X	43	-0-	-197	-0-	43	2			Y	-0-	34	1			28
*10	248	X	110	-0-	-138	-0-	82	2	28	9	Y	25	44	1			9
*11	360	X	119	-0-	-241	-0-	119	2			Y	-0-					9
*12	372	X	177	-0-	-195	-0-	177	2			Y	-0-					9
*01	372	X	161	-0-	-211	-0-	161	2			Y	-0-					9
*02	261	N	197	-0-	-64	-0-	153	2	44	9	Y	40	39	1			10
03	341	N	140	-0-	-201	-0-	140	2			Y	-0-					10
04	300	N	153	-0-	-147	-0-	142	2	11	9	Y	10	16	1			4
*05	372	N	117	-0-	-255	-0-	117	2			Y	-0-					4

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WEST GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 251509 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9694 - 10760

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
WEDGEWORTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 212302 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9444 - 9517

12	T. A.		439	-0-	439	1383	21	1	418	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		707	-0-	707	2090	33	1	674	2	Y	-0-					-0-
02	2358	N	268	-0-	-2090	-0-	14	1	254	2	Y	-0-					-0-
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	65	1	694	2	Y	-0-					-0-
*04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	59	1	397	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAHLE WELL #: 2 RRCID -> 219188 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9535 - 10668

12	1550	N	1400	-0-	-150	-0-	67	1	1326	2	Y	6	5	8			39
							7	9									
01	1519	N	1327	-0-	-192	-0-	65	1	1254	2	Y	7	4	8			42
							8	9									
02	1276	N	1232	-0-	-44	-0-	62	1	1160	2	Y	9	3	8			48
							10	9									
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	73	1	1337	2	Y	16	4	8			60
							18	9									
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	78	1	1381	2	Y	7	33	1	4	8	30
							8	9									
*05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	82	1	1413	2	Y	1	1	8			30
							1	9									

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 219626 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9519 - 10710

12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	75	1	1492	2	Y	9	5	8			17
							10	9									
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	79	1	1516	2	Y	7	6	8			18
							8	9									
02	1479	N	1464	-0-	-15	-0-	74	1	1384	2	Y	5	5	8			18
							6	9									
03	1581	N	1552	-0-	-29	-0-	79	1	1464	2	Y	8	4	8			22
							9	9									
04	1560	N	1525	-0-	-35	-0-	81	1	1437	2	Y	6	3	8			25
							7	9									
05	1550	N	1529	-0-	-21	-0-	84	1	1439	2	Y	5	3	8			27
							6	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 219629 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9451 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1263	-0-	-225	-0-	60 18	1 9	1185	2	Y	16	21	1	6	8	8
01	1550	N	1085	-0-	-465	-0-	53 21	1 9	1011	2	Y	19	10	1	6	8	11
02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	67 17	1 9	1264	2	Y	15	9	1	5	8	12
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	72 14	1 9	1323	2	Y	13	5	8			20
04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	77 7	1 9	1372	2	Y	6	16	1	3	8	7
05	1426	N	1270	-0-	-156	-0-	70 4	1 9	1196	2	Y	4	3	8			8

BRITTON, LINDY WELL #: 1 RRCID -> 221139 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9706

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 222623 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. N/A

12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					4
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	14 4	1 9	275	2	Y	4					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-	7	1			1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

FAHLE WELL #: 4 RRCID -> 224041 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. N/A

12	992	N	825	-0-	-167	-0-	39 7	1 9	779	2	Y	6	3	8			90
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	39 12	1 9	755	2	Y	11	3	8			98
02	812	N	451	-0-	-361	-0-	22 23	1 9	406	2	Y	21	77	1	1	8	41
03	837	N	470	-0-	-367	-0-	24 6	1 9	440	2	Y	5	1	8			45
*04	780	N	220	-0-	-560	-0-	11	1	209	2	Y	-0-					45
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					45

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 227008 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9244 - 10467

12	2356	N	991	-0-	-1365	-0-	46 31	1 9	914	2	Y	28	2	8			87
01	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	112 22	1 9	2155	2	Y	20	9	8			98
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	85 47	1 9	1606	2	Y	43	7	8			134
03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	113 28	1 9	2079	2	Y	25	104	1	5	8	50
04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	126 32	1 9	2226	2	Y	29	39	1	4	8	36
*05	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	127 15	1 9	2172	2	Y	14	4	8			46

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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

12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	73	1	1443	2	Y	6	5	8			20
							7	9									
01	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	70	1	1344	2	Y	6	4	8			22
							7	9									
02	1450	N	1241	-0-	-209	-0-	62	1	1172	2	Y	6	1	8			27
							7	9									
03	1519	N	1265	-0-	-254	-0-	64	1	1187	2	Y	13					40
							14	9									
04	1380	N	1156	-0-	-224	-0-	62	1	1092	2	Y	2	22	1			20
							2	9									
05	1333	N	1195	-0-	-138	-0-	66	1	1129	2	Y	-0-					20

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 229507 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9513 - 10629

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 3 RRCID -> 229689 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9552 - 10684

12	682	N	566	-0-	-116	-0-	27	1	526	2	Y	12	2	8			28
							13	9									
01	496	N	471	-0-	-25	-0-	23	1	442	2	Y	5	3	8			30
							6	9									
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	25	1	469	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
03	496	N	447	-0-	-49	-0-	23	1	422	2	Y	2	2	8			30
							2	9									
*04	450	N	374	-0-	-76	-0-	20	1	354	2	Y	-0-					30
05	496	N	366	-0-	-130	-0-	331	2	35	9	Y	32					62

POLVE WELL #: 1 RRCID -> 229733 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9528 - 10749

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		47	-0-	47	47	2	1	45	2	Y	-0-					4
*04	T. A.		57	-0-	57	104	3	1	54	2	Y	-0-					4
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	104					Y	NO RPT					4

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 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	775	N	721	-0-	-54	-0-	35	1	684	2	Y	2	13	1	1	8	3
							2	9									
01	775	N	531	-0-	-244	-0-	26	1	502	2	Y	3					6
							3	9									
02	812	N	761	-0-	-51	-0-	38	1	722	2	Y	1					7
							1	9									
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	39	1	711	2	Y	-0-	7	1			-0-
*04	510	N	468	-0-	-42	-0-	26	1	441	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 230313 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9518 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	61	1	1211	2	Y	14	20	1	4	8	5
							15	9									
01	1457	N	1207	-0-	-250	-0-	59	1	1124	2	Y	22	14	1	4	8	9
							24	9									
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	65	1	1224	2	Y	26	2	8			33
							29	9									
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	66	1	1207	2	Y	55	50	1	2	8	36
							61	9									
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	67	1	1184	2	Y	46	71	1	1	8	10
							51	9									
05	1395	N	1321	-0-	-74	-0-	71	1	1208	2	Y	38	2	8			46
							42	9									

POOVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230821 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9497 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1124	-0-	-333	-0-	54	1	1062	2	Y	7	5	8			48
							8	9									
01	1984	N	472	-0-	-1512	-0-	23	1	437	2	Y	11	2	8			57
							12	9									
02	1508	N	489	-0-	-1019	-0-	24	1	454	2	Y	10	2	8			65
							11	9									
03	1116	N	781	-0-	-335	-0-	39	1	725	2	Y	15	3	8			77
							17	9									
04	450	N	395	-0-	-55	-0-	21	1	373	2	Y	1	1	8			77
							1	9									
05	527	N	323	-0-	-204	-0-	18	1	304	2	Y	1	1	8			77
							1	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231388 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9463 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	2901	-0-	-509	-0-	136	1	2702	2	Y	57	91	1	8	8	38
							63	9									
01	3317	X	2794	-0-	-523	-0-	135	1	2586	2	Y	66	44	1	8	8	52
							73	9									
02	2784	X	2476	-0-	-308	-0-	123	1	2305	2	Y	44	41	1	6	8	49
							48	9									
03	2914	X	2511	-0-	-403	-0-	127	1	2341	2	Y	39	6	8			82
							43	9									
04	2820	X	2510	-0-	-310	-0-	133	1	2357	2	Y	18	66	1	4	8	30
							20	9									
05	2635	N	2552	-0-	-83	-0-	140	1	2404	2	Y	7	4	8			33
							8	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231592 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9418 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	502	-0-	-56	-0-	24	1	478	2	Y	-0-					31
01	558	N	468	-0-	-90	-0-	23	1	445	2	Y	-0-					31
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	25	1	471	2	Y	-0-					31
03	496	N	493	-0-	-3	-0-	25	1	468	2	Y	-0-					31
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	25	1	449	2	Y	-0-					31
05	527	N	493	-0-	-34	-0-	27	1	466	2	Y	-0-					31

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	1674	N	1620	-0-	-54	-0-	78 4	1 9	1538	2	Y	4	3	8			42
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	78 17	1 9	1494	2	Y	15	3	8			54
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	77 17	1 9	1444	2	Y	15	3	8			66
03	1612	N	1607	-0-	-5	-0-	83 3	1 9	1521	2	Y	3	3	8			66
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	85 19	1 9	1503	2	Y	17	2	8			81
05	1643	N	1635	-0-	-8	-0-	90 3	1 9	1542	2	Y	3	2	8			82

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232060 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9499 - 10737

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	60 62	1 9	1139	2	Y	56	5	8			67
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
03	T. A.		807	-0-	807	807	41 22	1 9	744	2	Y	20	2	8			85
*04	1490	X	683	-0-	-807	-0-	36	1	647	2	Y	-0-					85
*05	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					85

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232240 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10675

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 1 RRCID -> 232711 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9511 - 10637

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 232730 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9441 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 10881 PERF. 9480 - 10716

12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	2	175	1			31
01	527	N	366	-0-	-161	-0-	18 17	1 9	331	2	N	15					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	26 1	1 9	490	2	N	1	1	8			46
*04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	18	1	323	2	N	-0-					46
*05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					46

BRADY WELL #: 3 T RRCID -> 234719 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9281 - 10315

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	6 47	1 9	129	2	Y	43					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-	36	1			8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234948 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8776 - 10772

12	1023	N	951	-0-	-72	-0-	44 32	1 9	875	2	Y	29	8	8			90
01	1054	N	950	-0-	-104	-0-	45 35	1 9	870	2	Y	32	7	8			115
02	986	N	846	-0-	-140	-0-	41 35	1 9	770	2	Y	32	8	8			139
03	961	N	926	-0-	-35	-0-	46 41	1 9	839	2	Y	37	5	8			171
04	930	N	763	-0-	-167	-0-	39 37	1 9	687	2	Y	34	139	1	3	8	63
05	899	N	541	-0-	-358	-0-	29 10	1 9	502	2	Y	9	3	8			69

GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 235316 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9544 - 10749

12	2573	X	1914	-0-	-659	-0-	92 8	1 9	1814	2	Y	7	5	8			43
01	2449	X	1899	-0-	-550	-0-	93 12	1 9	1794	2	Y	11					54
02	1885	N	1808	-0-	-77	-0-	91 8	1 9	1709	2	Y	7	6	8			55
03	1922	N	1902	-0-	-20	-0-	98 8	1 9	1796	2	Y	7	7	8			55
04	1830	N	1790	-0-	-40	-0-	95 11	1 9	1684	2	Y	10	55	1	3	8	7
05	1922	N	1901	-0-	-21	-0-	105 3	1 9	1793	2	Y	3	3	8			7

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 2 RRCID -> 235337 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9565 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1742	-0-	-180	-0-	84	1	1655	2	N	3					85
							3	9									
01	1860	N	1743	-0-	-117	-0-	85	1	1640	2	N	16	4	8			97
							18	9									
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	85	1	1600	2	N	6	3	8			100
							7	9									
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	91	1	1673	2	N	3	1	8			102
							3	9									
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	89	1	1584	2	N	30	3	8			129
							33	9									
05	1798	N	1163	-0-	-635	-0-	64	1	1097	2	N	2	2	8			129
							2	9									

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 236082 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8864 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					8
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					8
*04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-	4	1			4
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 236135 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9545 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	673	-0-	-71	-0-	32	1	637	2	Y	4	6	1	1	8	2
							4	9									
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	38	1	735	2	Y	6	4	1	1	8	3
							7	9									
02	725	N	572	-0-	-153	-0-	29	1	539	2	Y	4	1	8			6
							4	9									
03	682	N	678	-0-	-4	-0-	35	1	643	2	Y	-0-	6	1			-0-
04	750	N	543	-0-	-207	-0-	29	1	514	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	521	-0-	-99	-0-	29	1	492	2	Y	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 236442 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9560 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1436	-0-	-83	-0-	69	1	1357	2	Y	9	7	8			52
							10	9									
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	76	1	1464	2	Y	28	8	8			72
							31	9									
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	76	1	1427	2	Y	13	7	8			78
							14	9									
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	77	1	1411	2	Y	17	6	8			89
							19	9									
04	1500	N	1479	-0-	-21	-0-	79	1	1392	2	Y	7	4	8			92
							8	9									
05	1550	N	1431	-0-	-119	-0-	79	1	1346	2	Y	5	3	8			94
							6	9									

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236510 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9764 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 237105 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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

BRITTON, LINDY WELL #: 2 RRCID -> 238012 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 10138 - 12546

12	7533	X	5011	-0-	-2522	-0-	238	1	4766	2	Y	6	117	1	1	8	114
							7	9									
01	6665	X	4596	-0-	-2069	-0-	219	1	4370	2	Y	6	4	8			116
							7	9									
02	5742	X	3984	-0-	-1758	-0-	202	1	3775	2	Y	6					122
							7	9									
03	6138	X	5637	-0-	-501	-0-	484	1	5152	2	Y	1	1	8			122
							1	9									
04	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	769	1	5123	2	Y	11	44	1	2	8	87
							12	9									
*05	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	732	1	4690	2	Y	16	2	8			101
							18	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238271 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9478 - 10672

12	1271	N	1036	-0-	-235	-0-	48	1	942	2	Y	42	35	1	4	8	38
							46	9									
01	1271	N	948	-0-	-323	-0-	45	1	869	2	Y	31	32	1	3	8	34
							34	9									
02	1102	N	1080	-0-	-22	-0-	53	1	992	2	Y	32	31	1	5	8	30
							35	9									
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	61	1	1120	2	Y	26	32	1	2	8	22
							29	9									
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	56	1	990	2	Y	16	29	1	1	8	8
							18	9									
05	1147	N	1047	-0-	-100	-0-	57	1	973	2	Y	15	15	1	1	8	7
							17	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9650 - 10738

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	100	-0-	100	100	6	1	94	2	Y	-0-					1
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	100					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	100					Y	-0-					1

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 240438 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9616 - 10701

12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	341	N	148	-0-	-193	-0-	8	1	140	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	2	Y	-0-					-0-
*04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	2	Y	-0-					-0-
*05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	198	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
POOVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240978 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9548 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	X	2215	-0-	-203	-0-	105	1	2087	2	Y	21	185	1	5	8	22
							23	9									
01	2418	X	2090	-0-	-328	-0-	102	1	1966	2	Y	20	8	8			34
							22	9									
02	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	112	1	2100	2	Y	17	7	8			44
							19	9									
03	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	115	1	2117	2	Y	10	7	8			47
							11	9									
04	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	117	1	2072	2	Y	7	4	8			50
							8	9									
05	2387	N	2152	-0-	-235	-0-	118	1	2021	2	Y	12	3	8			59
							13	9									

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 242162 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9205 - 10435

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	2	N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

JARRELL, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 242918 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9756 - 10665

12	2604	X	2545	-0-	-59	-0-	122	1	2409	2	N	13	13	8			48
							14	9									
01	2604	X	2331	-0-	-273	-0-	115	1	2206	2	N	9	9	8			48
							10	9									
02	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	149	1	2808	2	N	25	10	8			63
							28	9									
03	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	157	1	2893	2	N	9	9	8			63
							10	9									
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	126	1	2225	2	N	2	2	8			63
							2	9									
*05	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	157	1	2686	2	N	4	4	8			63
							4	9									

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243127 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9435 - 10335

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 12 RRCID -> 243366 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9470 - 10729

12	1581	N	1302	-0-	-279	-0-	62	1	1219	2	Y	19	9	8			38
							21	9									
01	1488	N	1059	-0-	-429	-0-	50	1	955	2	Y	49	5	8			82
							54	9									
02	1450	N	1021	-0-	-429	-0-	51	1	963	2	Y	6	6	8			82
							7	9									
03	1302	N	1101	-0-	-201	-0-	56	1	1032	2	Y	12	4	8			90
							13	9									
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	52	1	929	2	Y	71	4	8			157
							78	9									
05	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	59	1	1010	2	Y	3	3	8			157
							3	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
FAHLE WELL #: 18 RRCID -> 244225 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9474 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			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

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 245175 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8710 - 10679

12	868	N	612	-0-	-256	-0-	28	1	563	2	Y	19	30	1	5	8	7
							21	9									
01	744	N	703	-0-	-41	-0-	34	1	646	2	Y	21	15	1	4	8	9
							23	9									
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	38	1	715	2	Y	14	3	8			20
							15	9									
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	40	1	738	2	Y	25	28	1	1	8	16
							28	9									
04	690	N	597	-0-	-93	-0-	31	1	547	2	Y	17	29	1			4
							19	9									
*05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	49	1	845	2	Y	11					15
							12	9									

BLACK STONE MINERALS CO, G.U. WELL #: 18 RRCID -> 245177 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10205 - 10740

12	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	109	1	2154	2	Y	11	9	8			30
							12	9									
01	2294	N	2191	-0-	-103	-0-	107	1	2062	2	Y	20	10	8			40
							22	9									
02	2175	N	2062	-0-	-113	-0-	104	1	1950	2	Y	7	7	8			40
							8	9									
03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	118	1	2165	2	Y	9	6	8			43
							10	9									
04	2130	N	2111	-0-	-19	-0-	112	1	1985	2	Y	13	4	8			52
							14	9									
05	2201	N	2136	-0-	-65	-0-	118	1	2014	2	Y	4	4	8			52
							4	9									

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245477 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9585 - 10745

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-

BRITTON, LINDY WELL #: 4 RRCID -> 246141 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.10800 - 11802

12	124	N	69	-0-	-55	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					43
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	2	Y	-0-					43
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					43
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	15	1	157	2	Y	-0-					43
04	270	N	138	-0-	-132	-0-	18	1	120	2	Y	-0-					43
*05	124	N	104	-0-	-20	-0-	14	1	90	2	Y	-0-					43

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 246646 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10575 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246648 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9562 - 10640

12	3782	X	3037	-0-	-745	-0-	144	1	2856	2	Y	34	56	1	12	8	32
							37	9										
01	3782	X	3218	-0-	-564	-0-	157	1	3013	2	Y	44	12	8			64
							48	9										
02	3219	X	3089	-0-	-130	-0-	154	1	2900	2	Y	32	12	8			84
							35	9										
03	3441	X	3285	-0-	-156	-0-	166	1	3066	2	Y	48	97	1	12	8	23
							53	9										
04	3180	X	3164	-0-	-16	-0-	168	1	2984	2	Y	11	5	8			29
							12	9										
*05	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	191	1	3275	2	Y	18	6	8			41
							20	9										

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 246843 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9487 - 10730

12	1581	N	1450	-0-	-131	-0-	68	1	1354	2	N	25	11	8			159
							28	9										
01	1550	N	1430	-0-	-120	-0-	68	1	1303	2	N	54	11	8			202
							59	9										
02	1450	N	1288	-0-	-162	-0-	63	1	1189	2	N	33	8	8			227
							36	9										
03	1457	N	1452	-0-	-5	-0-	72	1	1319	2	N	55	176	1	7	8	99
							61	9										
04	1380	N	1242	-0-	-138	-0-	66	1	1165	2	N	10	5	8			104
							11	9										
05	1364	N	1109	-0-	-255	-0-	61	1	1048	2	N	-0-					104

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246991 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9738 - 10708

12	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	112	1	2213	2	Y	21	96	1	5	8	31
							23	9										
01	1860	N	1683	-0-	-177	-0-	82	1	1569	2	Y	29	6	8			54
							32	9										
02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	83	1	1557	2	Y	17	5	8			66
							19	9										
03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	97	1	1784	2	Y	24	74	1	4	8	12
							26	9										
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	86	1	1527	2	Y	6	2	8			16
							7	9										
*05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	118	1	2021	2	Y	10	3	8			23
							11	9										

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
POLVE WELL #: 4 RRCID -> 246993 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9940 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	754	-0-	-83	-0-	36	1	718	2	Y	-0-					10
01	775	N	662	-0-	-113	-0-	33	1	628	2	Y	1					11
							1	9									
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	37	1	689	2	Y	1					12
							1	9									
03	744	N	583	-0-	-161	-0-	30	1	553	2	Y	-0-					12
*04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	38	1	680	2	Y	-0-					12
05	775	N	759	-0-	-16	-0-	42	1	717	2	Y	-0-					12

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	1984	N	1238	-0-	-746	-0-	59	1	1170	2	Y	8	6	8			36
							9	9									
01	1860	N	1139	-0-	-721	-0-	55	1	1065	2	Y	17	6	8			47
							19	9									
02	1624	N	1048	-0-	-576	-0-	52	1	977	2	Y	17	5	8			59
							19	9									
03	1240	N	931	-0-	-309	-0-	48	1	879	2	Y	4	4	8			59
							4	9									
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	87	1	1537	2	Y	16	3	8			72
							18	9									
*05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	73	1	1257	2	Y	6	4	8			74
							7	9									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 247674 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9853 - 10724

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAHLE WELL #: 16 RRCID -> 249626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9867 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	X	620	-0-	-217	-0-	30	1	586	2	Y	4	2	8			64
							4	9									
01	775	X	613	-0-	-162	-0-	30	1	573	2	Y	9	3	8			70
							10	9									
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	34	1	631	2	Y	10	55	1	1	8	24
							11	9									
03	620	N	540	-0-	-80	-0-	28	1	511	2	Y	1					25
							1	9									
*04	600	N	279	-0-	-321	-0-	14	1	265	2	Y	-0-					25
05	713	N	505	-0-	-208	-0-	28	1	477	2	Y	-0-					25

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 251516 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9435 - 10559

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253440 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9853 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256447 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9505 - 11035

12	2046	N	1817	-0-	-229	-0-	87 11	1 9	1719	2	Y	10	5	8			32
01	1953	N	1636	-0-	-317	-0-	80 19	1 9	1537	2	Y	17	6	8			43
02	1711	N	1438	-0-	-273	-0-	72 10	1 9	1356	2	Y	9	37	1	4	8	11
03	1829	N	1660	-0-	-169	-0-	85 11	1 9	1564	2	Y	10	5	8			16
04	1590	N	1374	-0-	-216	-0-	73 14	1 9	1287	2	Y	13	2	8			27
*05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	92 4	1 9	1574	2	Y	4	4	8			27

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 256448 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9587 - 10558

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 256662 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9398 - 10715

12	1116	N	789	-0-	-327	-0-	37 20	1 9	732	2	N	18	2	8			200
01	1023	N	724	-0-	-299	-0-	33 53	1 9	638	2	N	48	2	8			246
02	928	N	925	-0-	-3	-0-	44 55	1 9	826	2	N	50	170	1	2	8	124
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	50 46	1 9	912	2	N	42	3	8			163
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	46 6	1 9	818	2	N	5	75	1	1	8	92
05	992	N	944	-0-	-48	-0-	52 7	1 9	885	2	N	6	1	8			97

F.J. JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 258356 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9552 - 10692

12	2759	X	2604	-0-	-155	-0-	125 13	1 9	2466	2	N	12	12	8			167
01	2759	X	2576	-0-	-183	-0-	125 53	1 9	2398	2	N	48	21	8			194
02	2465	N	2350	-0-	-115	-0-	118 11	1 9	2221	2	N	10	10	8			194
03	2604	N	2347	-0-	-257	-0-	120 11	1 9	2216	2	N	10	10	8			194
04	2490	N	2377	-0-	-113	-0-	126 12	1 9	2239	2	N	11	133	1	4	8	68
*05	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	145 6	1 9	2483	2	N	5	5	8			68

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
MARKS-POOVEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258512 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11024 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5053	X	4507	-0-	-546	-0-	216	1	4277	2	Y	13	7	8			22
							14	9									
01	5022	X	4346	-0-	-676	-0-	214	1	4118	2	Y	13	6	8			29
							14	9									
02	4524	X	4412	-0-	-112	-0-	222	1	4175	2	Y	14	7	8			36
							15	9									
03	4712	X	4701	-0-	-11	-0-	241	1	4445	2	Y	14	5	8			45
							15	9									
04	4470	X	4436	-0-	-34	-0-	236	1	4187	2	Y	12	36	1	3	8	18
							13	9									
05	4712	X	4350	-0-	-362	-0-	240	1	4104	2	Y	5	3	8			20
							6	9									

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-					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

JARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 259379 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9500 - 10735

12	3999	X	3347	-0-	-652	-0-	160	1	3161	2	Y	24	8	8			120
							26	9									
01	3410	X	3309	-0-	-101	-0-	161	1	3094	2	Y	49	10	8			159
							54	9									
02	3132	X	2518	-0-	-614	-0-	126	1	2367	2	Y	23	137	1	6	8	39
							25	9									
03	3348	X	2934	-0-	-414	-0-	150	1	2754	2	Y	27	7	8			59
							30	9									
04	3240	X	2183	-0-	-1057	-0-	115	1	2034	2	Y	31	3	8			87
							34	9									
05	3348	X	3156	-0-	-192	-0-	174	1	2976	2	Y	5	5	8			87
							6	9									

BRADY WELL #: 8H RRCID -> 260928 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 10563 PERF.10992 - 14276

12	10912	X	9566	-0-	-1346	-0-	458	1	9077	2	Y	28	8	8			45
							31	9									
01	10726	X	9258	-0-	-1468	-0-	456	1	8768	2	Y	31	7	8			69
							34	9									
02	9599	X	8504	-0-	-1095	-0-	428	1	8046	2	Y	27	7	8			89
							30	9									
03	10261	X	8856	-0-	-1405	-0-	454	1	8365	2	Y	34	56	1	6	8	61
							37	9									
04	9930	X	8372	-0-	-1558	-0-	445	1	7888	2	Y	35	56	1	4	8	36
							39	9									
05	9579	X	8175	-0-	-1404	-0-	450	1	7711	2	Y	13	4	8			45
							14	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
WHITE WELL #: 4H RRCID -> 263830 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.10824 - 14402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20411	X	20411	-0-	-0-	-0-	977	1	19347	2	N	79	9	8			107
							87	9									
01	18036	X	18036	-0-	-0-	-0-	888	1	17062	2	N	78	10	8			175
							86	9									
02	15915	X	15915	-0-	-0-	-0-	800	1	15051	2	N	58	6	8			227
							64	9									
03	16802	X	15991	-0-	-811	-0-	821	1	15120	2	N	45	181	1	1	8	90
							50	9									
04	16260	X	14721	-0-	-1539	-0-	783	1	13881	2	N	52	85	1	2	8	55
							57	9									
05	16802	X	14487	-0-	-2315	-0-	799	1	13679	2	N	8					63
							9	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
12	13175	X	12547	-0-	-628	-0-	596	1	11909	2	Y	38	5	8			236
							42	9									
01	13175	X	11863	-0-	-1312	-0-	564	1	11245	2	Y	49	6	8			279
							54	9									
02	12528	X	10917	-0-	-1611	-0-	552	1	10330	2	Y	32	7	8			304
							35	9									
03	13485	X	12058	-0-	-1427	-0-	1033	1	10999	2	Y	24	180	1	9	8	139
							26	9									
04	13050	X	12020	-0-	-1030	-0-	1564	1	10422	2	Y	31	4	8			166
							34	9									
*05	12555	X	11732	-0-	-823	-0-	1574	1	10083	2	Y	68	5	8			229
							75	9									

BLACKSTONE/HARRELL WELL #: 1H RRCID -> 276825 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10552 PERF.11160 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9176	X	6750	-0-	-2426	-0-	323	1	6404	2	N	21	11	8			107
							23	9									
01	9145	X	7317	-0-	-1828	-0-	360	1	6907	2	N	45	17	8			135
							50	9									
02	8149	X	6706	-0-	-1443	-0-	337	1	6339	2	N	27	13	8			149
							30	9									
03	8711	X	7516	-0-	-1195	-0-	386	1	7107	2	N	21	11	8			159
							23	9									
04	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	382	1	6775	2	N	22	133	1	6	8	42
							24	9									
05	7316	X	6773	-0-	-543	-0-	373	1	6393	2	N	6	6	8			42
							7	9									

POOVEY/MARKS-POOVEY WELL #: 1H RRCID -> 276992 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10960 - 16386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20832	X	18134	-0-	-2698	-0-	871	1	17239	2	N	22	16	8			140
							24	9									
01	19964	X	18116	-0-	-1848	-0-	893	1	17160	2	N	57	17	8			180
							63	9									
02	18531	X	16798	-0-	-1733	-0-	845	1	15889	2	N	58	175	1	15	8	48
							64	9									
03	19561	X	17388	-0-	-2173	-0-	892	1	16423	2	N	66	12	8			102
							73	9									
04	18510	X	16396	-0-	-2114	-0-	872	1	15459	2	N	59	6	8			155
							65	9									
05	18135	X	16643	-0-	-1492	-0-	916	1	15692	2	N	32	7	8			180
							35	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	20305	X	17941	-0-	-2364	-0-	848	1	16946	2	Y	134	37	8			261
							147	9									
01	20119	X	18553	-0-	-1566	-0-	879	1	17531	2	Y	130	178	1	31	8	182
							143	9									
02	18357	X	16399	-0-	-1958	-0-	823	1	15415	2	Y	146	37	8			291
							161	9									
03	19623	X	18355	-0-	-1268	-0-	1564	1	16655	2	Y	124	177	1	50	8	188
							136	9									
04	18990	X	18455	-0-	-535	-0-	2389	1	15916	2	Y	136	181	1	30	8	113
							150	9									
*05	19102	X	19102	-0-	-0-	-0-	2562	1	16408	2	Y	120	149	1	31	8	53
							132	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 282107 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11810 - 16513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23378	X	23378	-0-	-0-	-0-	23337	2	41	9	N	37	23	8			119
01	23430	X	23430	-0-	-0-	-0-	23386	2	44	9	N	40	22	8			137
02	21645	X	21645	-0-	-0-	-0-	21616	2	29	9	N	26	16	8			147
03	24703	X	24703	-0-	-0-	-0-	24674	2	29	9	N	26	14	8			159
04	23543	X	23543	-0-	-0-	-0-	23524	2	19	9	N	17	111	1	8	8	57
*05	23699	X	23699	-0-	-0-	-0-	23690	2	9	9	N	8	8	8			57

POOVEY-KANGERGA GU 1 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282339 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10918 - 15453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30225	X	25767	-0-	-4458	-0-	1237	1	24502	2	N	25	22	8			137
							28	9									
01	29326	X	24916	-0-	-4410	-0-	1231	1	23646	2	N	35	27	8			145
							39	9									
02	26303	X	21827	-0-	-4476	-0-	1098	1	20652	2	N	70	13	8			202
							77	9									
03	27342	X	22309	-0-	-5033	-0-	1146	1	21107	2	N	51	16	8			237
							56	9									
04	25860	X	21537	-0-	-4323	-0-	1148	1	20349	2	N	36	173	1	8	8	92
							40	9									
05	25761	X	20589	-0-	-5172	-0-	1135	1	19443	2	N	10	10	8			92
							11	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	43586	X	38555	-0-	-5031	-0-	1852	1	36666	2	N	34	31	8			172
							37	9									
01	42253	X	37529	-0-	-4724	-0-	1852	1	35588	2	N	81	39	8			214
							89	9									
02	38686	X	34343	-0-	-4343	-0-	1730	1	32554	2	N	54	179	1	31	8	58
							59	9									
03	40486	X	36021	-0-	-4465	-0-	1853	1	34129	2	N	35	30	8			63
							39	9									
04	38580	X	34331	-0-	-4249	-0-	1833	1	32475	2	N	21	17	8			67
							23	9									
05	38564	X	33673	-0-	-4891	-0-	1857	1	31797	2	N	17	17	8			67
							19	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	33852	X	29410	-0-	-4442	-0-	1412	1	27952	2	N	42	39	8			182
							46	9									
01	32581	X	28774	-0-	-3807	-0-	1420	1	27285	2	N	63	45	8			200
							69	9									
02	29493	X	27117	-0-	-2376	-0-	1365	1	25676	2	N	69	166	1	33	8	70
							76	9									
03	30876	X	28200	-0-	-2676	-0-	1450	1	26702	2	N	44	32	8			82
							48	9									
04	29700	X	26689	-0-	-3011	-0-	1425	1	25243	2	N	19	18	8			83
							21	9									
05	29419	X	25668	-0-	-3751	-0-	1415	1	24233	2	N	18	18	8			83
							20	9									

BLACK STONE FAHLE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283144 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11897 - 16571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36921	X	32744	-0-	-4177	-0-	1571	1	31108	2	N	59	47	8			73
							65	9									
01	36301	X	31584	-0-	-4717	-0-	1560	1	29970	2	N	49	49	8			73
							54	9									
02	33176	X	29128	-0-	-4048	-0-	1468	1	27620	2	N	36	36	8			73
							40	9									
03	34596	X	30176	-0-	-4420	-0-	1552	1	28585	2	N	35	35	8			73
							39	9									
04	32610	X	27746	-0-	-4864	-0-	1481	1	26241	2	N	22	56	1	19	8	20
							24	9									
05	32736	X	28194	-0-	-4542	-0-	1554	1	26617	2	N	21	21	8			20
							23	9									

BLACK STONE-FAHLE-AM LIB (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284753 COMPL. DATE 04/19/2020 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10934 - 17033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49383	X	37952	-0-	-11431	-0-	37730	2	222	9	N	202	175	1	66	8	38
01	46903	X	36573	-0-	-10330	-0-	36341	2	232	9	N	211	79	8			170
02	40600	X	31432	-0-	-9168	-0-	31258	2	174	9	N	158	181	1	39	8	108
03	41819	X	31468	-0-	-10351	-0-	31277	2	191	9	N	174	180	1	37	8	65
04	38820	X	29033	-0-	-9787	-0-	28876	2	157	9	N	143	104	1	27	8	77
05	37944	X	32272	-0-	-5672	-0-	32107	2	165	9	N	150	34	8			193

GYPSY FAHLE-COBRA 2 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284760 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 10525 PERF.11159 - 17303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	69626	X	54547	-0-	-15079	-0-	54385	2	162	9	N	147	58	8			191
01	66371	X	52825	-0-	-13546	-0-	52620	2	205	9	N	186	181	1	71	8	125
02	58870	X	43309	-0-	-15561	-0-	43136	2	173	9	N	157	173	1	39	8	70
03	60326	X	46389	-0-	-13937	-0-	46229	2	160	9	N	145	35	8			180
04	55800	X	40912	-0-	-14888	-0-	40765	2	147	9	N	134	246	1	21	8	47
05	54560	X	45764	-0-	-8796	-0-	45628	2	136	9	N	124	26	8			145

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	3410	X	292	-0-	-3118	-0-	36	1	256	3	N	-0-					40
01	3410	X	307	-0-	-3103	-0-	51	1	256	3	N	-0-					40
02	3045	X	107	-0-	-2938	-0-	33	1	74	3	N	-0-					40
03	3255	X	12	-0-	-3243	-0-	4	1	8	3	N	-0-					40
04	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	786	1	2319	3	N	-0-					40
*05	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	595	1	2051	3	N	-0-					40

USA-O'BANNION GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221986 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 9264 - 13700

12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	203	1	1431	3	N	-0-					50
01	1426	N	1382	-0-	-44	-0-	230	1	1152	3	N	-0-					50
02	1421	N	1416	-0-	-5	-0-	438	1	978	3	N	-0-					50
03	1643	N	853	-0-	-790	-0-	278	1	575	3	N	-0-					50
04	1350	N	876	-0-	-474	-0-	222	1	654	3	N	-0-					50
05	1519	N	776	-0-	-743	-0-	175	1	601	3	N	-0-					50

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
DANCE WELL #: 1 RRCID -> 249563 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 6213 - 6235

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

ELLORA ENERGY INC. 250597
HAMLETT WELL #: 1H RRCID -> 204218 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 0 - 11977

12	4309	X	757	-0-	-3552	-0-	757	2			N	-0-					54
01	4309	X	506	-0-	-3803	-0-	506	2			N	-0-					54
02	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2			N	-0-					54
03	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	2			N	-0-					54
04	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					54
05	4836	X	3992	-0-	-844	-0-	3992	2			N	-0-					54

HAMLETT WELL #: 2H RRCID -> 215270 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 6893 - 12900

12	3100	X	421	-0-	-2679	-0-	421	2			N	-0-					63
01	3100	X	2273	-0-	-827	-0-	2273	2			N	-0-					63
02	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			N	-0-					63
03	1023	X	591	-0-	-432	-0-	591	2			N	-0-					63
04	2190	X	1320	-0-	-870	-0-	1320	2			N	-0-					63
05	3100	X	1062	-0-	-2038	-0-	1062	2			N	-0-					63

MADELEY WELL #: 1H RRCID -> 218633 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6546 - 12447

12	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4416	2	17	9	N	15					50
01	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3916	2	6	9	N	5					55
02	2581	X	2431	-0-	-150	-0-	2431	2			N	-0-					55
03	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3874	2	24	9	N	22					77
04	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3780	2	17	9	N	15					92
*05	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			N	-0-					92

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
PREECE WELL #: 1H RRCID -> 232238 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6700 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

MADELEY WELL #: 3H RRCID -> 233678 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 1380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PREECE WELL #: 2H RRCID -> 235631 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7008 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	981	-0-	-3142	-0-	981	2			N	-0-					25
01	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2			N	-0-					25
02	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			N	-0-					25
03	4061	X	3990	-0-	-71	-0-	3990	2			N	-0-					25
04	4530	X	1043	-0-	-3487	-0-	1043	2			N	-0-					25
05	4681	X	965	-0-	-3716	-0-	965	2			N	-0-					25

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235633 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6768 - 12907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	27	1	884	2	N	-0-					114
01	806	N	571	-0-	-235	-0-	17	1	554	2	N	-0-					114
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	21	1	629	2	N	-0-					114
03	899	N	726	-0-	-173	-0-	21	1	705	2	N	-0-					114
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	17	1	585	2	N	-0-					114
05	682	N	517	-0-	-165	-0-	15	1	501	2	N	1					115
							1	9									

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	4836	X	4481	-0-	-355	-0-	131	1	4350	2	N	-0-					98
01	4774	X	4400	-0-	-374	-0-	129	1	4271	2	N	-0-					98
02	4582	X	3707	-0-	-875	-0-	119	1	3588	2	N	-0-					98
03	4898	X	4513	-0-	-385	-0-	128	1	4385	2	N	-0-					98
04	4740	X	4283	-0-	-457	-0-	121	1	4162	2	N	-0-					98
05	4495	X	4321	-0-	-174	-0-	125	1	4196	2	N	-0-					98

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
DUNN WELL #: 2H RRCID -> 245936 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7060 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					43
01	3100	N	3278	-0-	178	178	3278	2			N	-0-					43
02	1029	N	851	-0-	-178	-0-	851	2			N	-0-					43
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					43
04	1860	X	333	-0-	-1527	-0-	333	2			N	-0-					43
05	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	738	-0-	-409	-0-	22	1	716	2	N	-0-					118
01	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	72	1	2385	2	N	-0-					118
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	24	1	725	2	N	-0-					118
03	744	N	128	-0-	-616	-0-	4	1	124	2	N	-0-					118
04	1410	N	65	-0-	-1345	-0-	2	1	63	2	N	-0-					118
*05	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	73	1	2442	2	N	-0-					118

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 (-)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-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	2172	-0-	-1238	-0-	230	1	1938	2	N	4					159
							4	9									
01	3410	X	3365	-0-	-45	-0-	300	1	3063	2	N	2					161
							2	9									
02	2987	X	2683	-0-	-304	-0-	280	1	2397	2	N	5					166
							6	9									
03	3193	X	1958	-0-	-1235	-0-	290	1	1667	2	N	1					167
							1	9									
04	3270	X	2768	-0-	-502	-0-	300	1	2459	2	N	8	137	1			38
							9	9									
05	3379	X	3060	-0-	-319	-0-	310	1	2742	2	N	7					45
							8	9									

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
USA-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 180346 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6575 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	338	1	9086	3	Y	-0-					38
01	8463	X	8335	-0-	-128	-0-	309	1	8026	3	Y	-0-					38
02	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	372	1	8064	3	Y	82	84	1			36
							90	9									
03	9424	X	8927	-0-	-497	-0-	250	1	8677	3	Y	-0-					36
04	9120	X	7496	-0-	-1624	-0-	212	1	7233	3	Y	46	43	1			39
							51	9									
05	9424	X	7827	-0-	-1597	-0-	199	1	7628	3	Y	-0-					39

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
POLLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 183867 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6455 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	170	1	4495	3	Y	-0-					20
01	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	177	1	4532	3	Y	-0-					20
02	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	197	1	4228	3	Y	44	44	1			20
							48	9									
03	4650	X	4633	-0-	-17	-0-	131	1	4502	3	Y	-0-					20
04	4560	X	3859	-0-	-701	-0-	111	1	3722	3	Y	24	23	1			21
							26	9									
05	4774	X	4610	-0-	-164	-0-	119	1	4491	3	Y	-0-					21

ZAP WELL #: 1H RRCID -> 187662 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6453 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	177	3	Y	-0-					2
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	6	1	166	3	Y	-0-					2
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	186	N	165	-0-	-21	-0-	5	1	160	3	Y	-0-					2
04	180	N	118	-0-	-62	-0-	3	1	115	3	Y	-0-					2
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	3	1	125	3	Y	-0-					2

USA-LOCK WELL #: 1H RRCID -> 189193 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6247 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5952	X	5563	-0-	-389	-0-	387	1	5176	3	Y	-0-					51
01	5642	X	4518	-0-	-1124	-0-	225	1	4293	3	Y	-0-					51
02	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	209	1	5816	3	Y	-0-					51
03	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	251	1	5961	3	Y	-0-					51
04	5370	X	5080	-0-	-290	-0-	284	1	4762	3	Y	31	46	1			36
							34	9									
05	6448	X	4973	-0-	-1475	-0-	171	1	4802	3	Y	-0-					36

USA MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 189811 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6553 - 13978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	N	2599	-0-	-36	-0-	95	1	2504	3	Y	-0-					15
01	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	101	1	2569	3	Y	-0-					15
02	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	111	1	2380	3	Y	24	25	1			14
							26	9									
03	2604	N	2535	-0-	-69	-0-	72	1	2463	3	Y	-0-					14
04	2580	N	2138	-0-	-442	-0-	61	1	2063	3	Y	13	16	1			11
							14	9									
05	2697	N	2422	-0-	-275	-0-	63	1	2359	3	Y	-0-					11

HAMILL WELL #: 1H RRCID -> 190876 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6834 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
USA-LOCK WELL #: 2H RRCID -> 200153 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6526 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456	X	5422	-0-	-34	-0-	373	1	5049	3	Y	-0-					32
01	5456	X	5154	-0-	-302	-0-	256	1	4898	3	Y	-0-					32
02	5075	X	3442	-0-	-1633	-0-	122	1	3320	3	Y	-0-					32
03	5425	X	3823	-0-	-1602	-0-	154	1	3669	3	Y	-0-					32
04	5250	X	3401	-0-	-1849	-0-	188	1	3190	3	Y	21	25	1			28
							23	9									
05	5425	X	3804	-0-	-1621	-0-	130	1	3674	3	Y	-0-					28

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	2914	N	2540	-0-	-374	-0-	90	1	2450	3	Y	-0-					13
01	2635	N	2572	-0-	-63	-0-	95	1	2477	3	Y	-0-					13
02	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	113	1	2471	3	Y	25	24	1			14
							28	9									
03	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	78	1	2760	3	Y	-0-					14
04	2490	N	2194	-0-	-296	-0-	61	1	2118	3	Y	14	16	1			12
							15	9									
05	2790	N	2701	-0-	-89	-0-	68	1	2633	3	Y	-0-					12

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	16644	X	16644	-0-	-0-	-0-	915	1	15729	3	Y	-0-					26
01	16622	X	16622	-0-	-0-	-0-	936	1	15686	3	Y	-0-					26
02	15094	X	15094	-0-	-0-	-0-	1028	1	14066	3	Y	-0-					26
03	15624	X	15624	-0-	-0-	-0-	654	1	14970	3	Y	-0-					26
04	16300	X	16300	-0-	-0-	-0-	584	1	15529	3	Y	170	170	1			26
							187	9									
*05	15823	X	15823	-0-	-0-	-0-	678	1	15138	3	Y	6					31
							7	9									

USA-ELLINGTON WELL #: 2H RRCID -> 208207 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6627 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	31	1	530	3	Y	-0-					-0-
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	31	1	512	3	Y	-0-					-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	36	1	490	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	523	-0-	-35	-0-	22	1	501	3	Y	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	20	1	539	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
05	558	N	537	-0-	-21	-0-	23	1	514	3	Y	-0-					1

USA ELLINGTON WELL #: 3 RRCID -> 215967 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5902 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ZAP WELL #: 2H RRCID -> 246161 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6573 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	10	1	280	3	N	-0-					2
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	11	1	295	3	N	-0-					2
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	12	1	261	3	N	25	2	1			25
							28	9									
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	7	1	243	3	N	-0-					25
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	7	1	227	3	N	1	1	1			25
							1	9									
*05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	6	1	238	3	N	-0-					25

PAR MINERALS CORPORATION 638850
LAWSON UNIT WELL #: 1A RRCID -> 181847 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6683 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3053	-0-	-915	-0-	3053	2			N	-0-					95
01	3968	X	3497	-0-	-471	-0-	3497	2			N	-0-					95
02	3770	X	3079	-0-	-691	-0-	3079	2			N	-0-					95
03	4030	X	3214	-0-	-816	-0-	3214	2			N	-0-					95
*04	3900	X	3245	-0-	-655	-0-	3245	2			N	-0-					95
05	3503	X	3325	-0-	-178	-0-	3325	2			N	-0-					95

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	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	8148	2			N	-0-					105
01	7502	X	6563	-0-	-939	-0-	6563	2			N	-0-					105
02	6931	X	5182	-0-	-1749	-0-	5182	2			N	-0-					105
03	7502	X	5896	-0-	-1606	-0-	5896	2			N	-0-					105
*04	7260	X	6856	-0-	-404	-0-	6856	2			N	-0-					105
05	7502	X	6010	-0-	-1492	-0-	6010	2			N	-0-					105

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	5611	X	4830	-0-	-781	-0-	4830	2			N	-0-					87
01	5115	X	3210	-0-	-1905	-0-	3210	2			N	-0-					87
02	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	2			N	-0-					87
03	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	2			N	-0-					87
*04	4680	X	4340	-0-	-340	-0-	4340	2			N	-0-					87
05	5611	X	1719	-0-	-3892	-0-	1719	2			N	-0-					87

XTO ENERGY INC. 945936
USA BRITTAIN WELL #: 1H RRCID -> 204125 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6635 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
02	696	N	-0-	-0-	-696	-0-					N	-0-					-0-
03	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
*05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-

USA BRITTAIN "A" WELL #: 2H RRCID -> 205016 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6690 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	2			N	-0-					-0-
01	682	N	358	-0-	-324	-0-	358	2			N	-0-					-0-
02	522	N	482	-0-	-40	-0-	482	2			N	-0-					-0-
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
05	527	N	464	-0-	-63	-0-	464	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
CRD OPERATING, LLC 186953
TILLER-HILLIARD WELL #: 2 RRCID -> 171837 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3736 - 3744

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 132711 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 3608 - 3612

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 1 WELL #: 3 RRCID -> 158526 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3613 - 3617

12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	98	1	1895	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	102	1	1883	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	1798	N	1784	-0-	-14	-0-	84	1	1694	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
03	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	94	1	1901	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	90	1	1829	2	Y	55	51	1			4
							61	9									
*05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	94	1	1867	2	Y	47	43	1			8
							52	9									

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
XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, F.L. WELL #: 2 C RRCID -> 128812 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 5176 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
LISTON, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 133905 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 6453 - 6465

12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 137411 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6236 - 6347

12	3875	X	3712	-0-	-163	-0-	184	1	3528	2	Y	-0-					-0-
01	3875	X	3553	-0-	-322	-0-	182	1	3371	2	Y	-0-					-0-
02	3625	X	3217	-0-	-408	-0-	152	1	3065	2	Y	-0-					-0-
03	3782	X	3479	-0-	-303	-0-	164	1	3315	2	Y	-0-					-0-
04	3600	X	3444	-0-	-156	-0-	162	1	3282	2	Y	-0-					-0-
05	3720	X	3546	-0-	-174	-0-	169	1	3377	2	Y	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 137813 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6434

12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	50	1	951	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	1147	N	994	-0-	-153	-0-	51	1	935	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	1044	N	968	-0-	-76	-0-	45	1	915	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	48	1	975	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	935	N	934	-0-	-1	-0-	44	1	890	2	Y	-0-	1	1			-0-
*05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	49	1	977	2	Y	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143434 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6637 - 6650

12	2635	X	2242	-0-	-393	-0-	111	1	2128	2	Y	3	2	1	1	8	-0-
							3	9									
01	2635	X	2156	-0-	-479	-0-	111	1	2042	2	Y	3	2	1	1	8	-0-
							3	9									
02	2291	X	1981	-0-	-310	-0-	93	1	1885	2	Y	3	2	1	1	8	-0-
							3	9									
03	2356	X	2003	-0-	-353	-0-	95	1	1905	2	Y	3	2	1	1	8	-0-
							3	9									
04	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	96	1	1955	2	Y	-0-					-0-
*05	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	103	1	2064	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 143489 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6453 - 6459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	121	1	2326	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2325	N	2216	-0-	-109	-0-	113	1	2102	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2175	N	1369	-0-	-806	-0-	64	1	1304	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2325	N	1624	-0-	-701	-0-	77	1	1546	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	94	1	1905	2	Y	-0-					-0-
*05	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	126	1	2513	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5 C RRCID -> 149806 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6196 - 6241

12	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 7 WELL #: 18 C RRCID -> 160663 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6289 - 6295

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 14 RRCID -> 244163 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6401 - 6409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	38	1	851	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 15 RRCID -> 246986 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6163 - 6180

12	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	349	1	7697	2	Y	91	100	1			8
							100	9									
01	9278	X	9278	-0-	-0-	-0-	406	1	8715	2	Y	143	135	1			16
							157	9									
02	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	297	1	6525	2	Y	110	102	1			24
							121	9									
03	6851	X	5729	-0-	-1122	-0-	244	1	5385	2	Y	91	96	1			19
							100	9									
04	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	302	1	6618	2	Y	100	108	1			11
							110	9									
05	7843	X	6648	-0-	-1195	-0-	286	1	6264	2	Y	89	84	1			16
							98	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 267807 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6394 - 6406

12	0	A	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	9					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15700 08/31/2019

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 280427 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6483 - 6493

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 7 RRCID -> 282335 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 6746 - 6758

12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		22	-0-	22	22	1	1	20	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 284754 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6371 - 6376

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-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 16 RRCID -> 285702 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6431 - 6435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	2549	-0-	-582	-0-	125	1	2410	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
01	3038	X	3005	-0-	-33	-0-	152	1	2834	2	Y	17	16	1			2
							19	9									
02	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	135	1	2726	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
03	2728	X	2355	-0-	-373	-0-	111	1	2231	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
04	2640	X	2414	-0-	-226	-0-	113	1	2289	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
*05	3069	X	2143	-0-	-926	-0-	102	1	2033	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
LISTON, A.P. WELL #: 3 RRCID -> 132712 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6228 - 6236

12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					12
01	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					12
02	1624	X	-0-	-0-	-1624	-0-					Y	-0-					12
03	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					12
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

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-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 124435 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6177 - 7916

12	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
01	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE, F.L. WELL #: 3 RRCID -> 129891 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6275 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					-0-
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 5 RRCID -> 129975 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6469 - 6481

12	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-
01	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-
02	2958	X	-0-	-0-	-2958	-0-					Y	-0-					-0-
03	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LISTON, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 131492 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6239 - 6252

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEATY, J.C. WELL #: 1D RRCID -> 133529 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5171 - 5230

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE, F.L. WELL #: 2 T RRCID -> 135339 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 6282 - 6350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139391 COMPL. DATE 11/30/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 150302 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6393 - 6408

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 156026 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6390 - 6401

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 2 RRCID -> 160691 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6402 - 6422

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 7 RRCID -> 161884 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6168 - 6306

12	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-			Y	-0-			-0-
01	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 5 RRCID -> 163502 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6384 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2020

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 165890 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6138 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LISTON, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 167757 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6164 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					2
01	837	N	-0-	-0-	-837	-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

HODGE, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 169860 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6127 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

HODGE, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 187440 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
01	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
02	2958	X	-0-	-0-	-2958	-0-					N	-0-					-0-
03	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND WELL #: 9 RRCID -> 278507 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6160 - 6330

12	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					-0-
01	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					-0-
02	3045	X	-0-	-0-	-3045	-0-					Y	-0-					-0-
03	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	4526	X	1227	-0-	-3299	-0-	61	1	1166	2	Y	-0-							-0-
01	4526	X	4338	-0-	-188	-0-	222	1	4116	2	Y	-0-							-0-
02	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	238	1	4797	2	Y	-0-							-0-
03	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	265	1	5330	2	Y	-0-							-0-
04	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	244	1	4927	2	Y	83	77	1					6
							91	9											
*05	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	255	1	5094	2	Y	73	66	1	1	8			12
							80	9											

BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 129287 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7804 - 7812

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 8 RRCID -> 139166 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6186 - 7679

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 11 RRCID -> 275624 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 7744 - 7808

12	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-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 139148 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7246 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 11 RRCID -> 156275 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 7732 - 7752

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 6 RRCID -> 171019 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7850 - 8004

12	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					2
01	1395	N	-0-	-0-	-1395	-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

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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 2 RRCID -> 227352 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13836 PERF.13538 - 13833

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ARCO FEE A-254 WELL #: 1 RRCID -> 273010 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 9540 - 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	147	5			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2019 - P/A 02/19/19

COPESTONE OPERATING, LLC 176882
DONNER-BROWN "A" A-459 WELL #: 1 RRCID -> 151947 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11204 - 16160

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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-

JONES UNIT A - 981 WELL #: 1 RRCID -> 158193 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 15533 PERF.11908 - 16573

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPION INT'L UNIT A-411 WELL #: 1 RRCID -> 159533 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 15956 PERF.11731 - 15956

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 UNIT A-533 WELL #: 1 RRCID -> 159933 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15890 PERF.11744 - 15890

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 UNIT A-537 WELL #: 1 RRCID -> 162109 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11880 - 17746

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 UNIT A-537 WELL #: 2H RRCID -> 284507 COMPL. DATE 09/07/2016 TOTAL DEPTH 12182 PERF.12477 - 17881

12	2325	X	850	-0-	-1475	-0-	655	2	195	9	N	177	183	1			20
01	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	15					35
02	3828	X	351	-0-	-3477	-0-	174	2	177	9	N	161	170	1			26
03	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	182	180	1			28
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	170					198
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	175	346	1			27

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. 253347
SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 192846 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13261 - 16980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6944	X	6734	-0-	-210	-0-	6240	3	494	9	N	449	363	1			404
01	6944	X	6214	-0-	-730	-0-	5761	3	453	9	N	412	542	1			274
02	6264	X	5038	-0-	-1226	-0-	4607	3	431	9	N	392	362	1			304
03	6727	X	6279	-0-	-448	-0-	5784	3	495	9	N	450	548	1			206
04	6510	X	6292	-0-	-218	-0-	5834	3	458	9	N	416	356	1			266
05	6727	X	6443	-0-	-284	-0-	5980	3	463	9	N	421	178	1			509

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	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	1848	3	216	9	N	196	178	1			432
01	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2132	3	206	9	N	187	360	1			259
02	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2312	3	176	9	N	160					419
03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	1913	3	208	9	N	189	179	1			429
04	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2565	3	270	9	N	245	367	1			307
05	1736	N	1419	-0-	-317	-0-	1245	3	174	9	N	158	143	1			322

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	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2594	3	334	9	N	304	178	1			327
01	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2545	3	339	9	N	308	356	1			279
02	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2401	3	311	9	N	283	361	1			201
03	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	1934	3	327	9	N	297	179	1			319
04	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2026	3	314	9	N	285	357	1			247
*05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2036	3	322	9	N	293	179	1			361

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	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5080	3	612	9	N	556	534	1			355
01	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	5247	3	732	9	N	665	538	1			482
02	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	4616	3	589	9	N	535	359	1			658
03	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	4308	3	804	9	N	731	906	1			483
04	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	2422	3	648	9	N	589	724	1			348
*05	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	2512	3	712	9	N	647	355	1			640

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	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	6145	3	1332	9	N	1211	1259	1			361
01	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	6631	3	1344	9	N	1222	1062	1			521
02	6235	X	4933	-0-	-1302	-0-	3794	3	1139	9	N	1035	1083	1			473
03	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	5794	3	1318	9	N	1198	1434	1			237
04	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	5907	3	1173	9	N	1066	893	1			410
05	6665	X	5345	-0-	-1320	-0-	4336	3	1009	9	N	917	888	1			439

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	404	N	404	-0-	-0-	-0-	61	3	343	9	N	312	363	1			284
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	828	3	381	9	N	346	357	1			273
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	797	3	318	9	N	289	174	1			388
03	403	N	369	-0-	-34	-0-	41	3	328	9	N	298	357	1			329
04	1170	N	444	-0-	-726	-0-	150	3	294	9	N	267	355	1			241
05	1178	N	372	-0-	-806	-0-	97	3	275	9	N	250	179	1			312

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
01	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	3			N	-0-	178	1			94
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	177	3	34	9	N	31					125
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	177					302
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					302
05	217	N	115	-0-	-102	-0-	115	3			N	-0-					302

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
REAVES, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 215642 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 13514 PERF.12942 - 17290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2151	3	675	9	N	614	719	1			242
01	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2394	3	595	9	N	541	538	1			245
02	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	2630	3	625	9	N	568	359	1			454
03	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	2364	3	656	9	N	596	903	1			147
04	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	2596	3	628	9	N	571	533	1			185
*05	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	2635	3	646	9	N	587	355	1			417

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	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2131	3	450	9	N	409	357	1			246
01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1053	3	362	9	N	329	518	1			57
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1073	3	377	9	N	343	179	1			221
03	1550	N	509	-0-	-1041	-0-	316	3	193	9	N	175	180	1			216
04	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2117	3	540	9	N	491	540	1			167
*05	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1602	3	273	9	N	248	191	1			224

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	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	1851	3	307	9	N	279	359	1			231
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1691	3	282	9	N	256	179	1			308
02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1614	3	255	9	N	232	359	1			181
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1496	3	297	9	N	270	180	1			271
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1574	3	282	9	N	256	356	1			171
05	1612	N	1401	-0-	-211	-0-	1137	3	264	9	N	240	168	1			243

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	3100	N	4955	-0-	1855	2109	4408	3	547	9	N	497	358	1			382
01	3100	N	4802	-0-	1702	3811	4224	3	578	9	N	525	719	1			188
02	8501	X	4690	-0-	-3811	-0-	4123	3	567	9	N	515	545	1			158
03	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4139	3	532	9	N	484	359	1			283
04	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	4588	3	571	9	N	519	536	1			266
*05	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	4465	3	536	9	N	487	356	1			397

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	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	10040	3	366	9	N	333	180	1			330
01	8370	X	8177	-0-	-193	-0-	7832	3	345	9	N	314	359	1			285
02	8149	X	3013	-0-	-5136	-0-	2823	3	190	9	N	173	181	1			277
03	10199	X	9109	-0-	-1090	-0-	8733	3	376	9	N	342	340	1			279
04	9870	X	6649	-0-	-3221	-0-	6475	3	174	9	N	158	180	1			257
05	10199	X	8673	-0-	-1526	-0-	8447	3	226	9	N	205	178	1			284

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	372	N	353	-0-	-19	-0-	250	3	103	9	N	94					172
01	372	N	339	-0-	-33	-0-	238	3	101	9	N	92	177	1			87
02	348	N	303	-0-	-45	-0-	215	3	88	9	N	80					167
03	341	N	328	-0-	-13	-0-	231	3	97	9	N	88					255
04	330	N	311	-0-	-19	-0-	223	3	88	9	N	80	180	1			155
*05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	252	3	92	9	N	84					239

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	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1652	3	279	9	N	254	359	1			224
01	1922	N	1747	-0-	-175	-0-	1523	3	224	9	N	204	178	1			250
02	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1530	3	230	9	N	209	179	1			280
03	1922	N	1862	-0-	-60	-0-	1592	3	270	9	N	245	356	1			169
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1607	3	234	9	N	213	180	1			202
05	1891	N	1514	-0-	-377	-0-	1259	3	255	9	N	232	179	1			255

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

MOUTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215840 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12690 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2337	-0-	-577	-0-	1701	3	636	9	N	578	718	1			295
01	2914	X	2237	-0-	-677	-0-	1621	3	616	9	N	560	541	1			314
02	2726	X	1937	-0-	-789	-0-	1409	3	528	9	N	480	357	1			437
03	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	2540	3	504	9	N	458	536	1			359
04	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3313	3	518	9	N	471	536	1			294
*05	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	3700	3	529	9	N	481	369	1			406

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	788	N	788	-0-	-0-	-0-	316	3	472	9	N	429	538	1			331
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	168	3	510	9	N	464	355	1			440
02	1044	N	577	-0-	-467	-0-	64	3	513	9	N	466	362	1			544
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	332	3	509	9	N	463	712	1			295
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	760	3	538	9	N	489	532	1			252
*05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	793	3	510	9	N	464	177	1			539

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	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5147	3	428	9	N	389	363	1			356
01	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	4967	3	436	9	N	396	548	1			204
02	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	6633	3	385	9	N	350	181	1			373
03	5549	X	4544	-0-	-1005	-0-	4112	3	432	9	N	393	517	1			249
04	5370	X	4439	-0-	-931	-0-	4054	3	385	9	N	350	356	1			243
05	5549	X	4707	-0-	-842	-0-	4305	3	402	9	N	365	178	1			430

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	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1573	3	338	9	N	307	362	1			227
01	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1477	3	343	9	N	312	179	1			360
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1532	3	321	9	N	292	180	1			472
03	1674	N	1547	-0-	-127	-0-	1239	3	308	9	N	280	365	1			387
04	1620	N	1100	-0-	-520	-0-	879	3	221	9	N	201	354	1			234
05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					234

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	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	2966	3	620	9	N	564	542	1			473
01	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	2725	3	488	9	N	444	719	1			198
02	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	2657	3	598	9	N	544	359	1			383
03	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	2912	3	582	9	N	529	536	1			376
04	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	2697	3	527	9	N	479	721	1			134
*05	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	2971	3	542	9	N	493	180	1			447

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	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2584	3	268	9	N	244	364	1			114
01	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2477	3	273	9	N	248	179	1			183
02	2900	N	3448	-0-	548	548	3198	3	250	9	N	227	181	1			229
03	2666	N	1894	-0-	-772	-0-	1652	3	242	9	N	220	180	1			269
04	2580	N	2028	-0-	-552	-0-	1769	3	259	9	N	235	358	1			146
05	2666	X	1635	-0-	-1031	-0-	1374	3	261	9	N	237	179	1			204

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	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2007	3	287	9	N	261	181	1			307
01	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	1855	3	178	9	N	162	180	1			289
02	1914	X	1835	-0-	-79	-0-	1655	3	180	9	N	164	179	1			274
03	2046	X	871	-0-	-1175	-0-	649	3	222	9	N	202	176	1			300
04	1980	N	648	-0-	-1332	-0-	448	3	200	9	N	182	355	1			127
05	1953	N	783	-0-	-1170	-0-	565	3	218	9	N	198					325

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

CONN WELL #: 1 RRCID -> 221142 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12683 - 18933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	5199	3	880	9	N	800	899	1			333
01	6014	X	5771	-0-	-243	-0-	4901	3	870	9	N	791	714	1			410
02	5684	X	4789	-0-	-895	-0-	4060	3	729	9	N	663	539	1			534
03	6076	X	5505	-0-	-571	-0-	4695	3	810	9	N	736	897	1			373
04	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5074	3	822	9	N	747	897	1			223
05	6076	X	5975	-0-	-101	-0-	5136	3	839	9	N	763	338	1			648

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	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	1567	3	491	9	N	446	359	1			217
01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1387	3	497	9	N	452	539	1			130
02	1798	N	1772	-0-	-26	-0-	1357	3	415	9	N	377	365	1			142
03	2046	N	1966	-0-	-80	-0-	1490	3	476	9	N	433	353	1			222
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	1704	3	442	9	N	402	539	1			85
*05	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	1671	3	477	9	N	434	178	1			341

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	9207	X	8946	-0-	-261	-0-	8581	3	365	9	N	332	366	1			434
01	9269	X	8556	-0-	-713	-0-	8025	3	531	9	N	483	718	1			199
02	8671	X	7841	-0-	-830	-0-	7408	3	433	9	N	394	180	1			413
03	9269	X	8383	-0-	-886	-0-	8127	3	256	9	N	233	359	1			287
04	8670	X	8353	-0-	-317	-0-	8126	3	227	9	N	206	178	1			315
05	8959	X	8941	-0-	-18	-0-	8737	3	204	9	N	185	177	1			323

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	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1788	3	160	9	N	145	182	1			192
01	1953	X	1694	-0-	-259	-0-	1562	3	132	9	N	120	180	1			132
02	1827	X	954	-0-	-873	-0-	849	3	105	9	N	95					227
03	1953	N	1331	-0-	-622	-0-	1188	3	143	9	N	130	177	1			180
04	1650	N	1350	-0-	-300	-0-	1211	3	139	9	N	126	178	1			128
*05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1285	3	150	9	N	136					264

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	10540	X	1925	-0-	-8615	-0-	1857	3	68	9	N	62					289
01	10753	X	10753	-0-	-0-	-0-	9789	3	964	9	N	876	898	1			267
02	9860	X	6715	-0-	-3145	-0-	6013	3	702	9	N	638	542	1			363
03	9393	X	6446	-0-	-2947	-0-	5812	3	634	9	N	576	722	1			217
04	10200	X	6510	-0-	-3690	-0-	6107	3	403	9	N	366	355	1			228
05	10540	X	6779	-0-	-3761	-0-	6190	3	589	9	N	535	356	1			407

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	10044	X	9455	-0-	-589	-0-	9111	3	344	9	N	313	360	1			282
01	10044	X	8914	-0-	-1130	-0-	8322	3	592	9	N	538	539	1			281
02	9425	X	8889	-0-	-536	-0-	8362	3	527	9	N	479	362	1			398
03	10075	X	9584	-0-	-491	-0-	9094	3	490	9	N	445	546	1			297
04	9750	X	9109	-0-	-641	-0-	8586	3	523	9	N	475	538	1			234
05	9517	X	5338	-0-	-4179	-0-	5045	3	293	9	N	266	176	1			324

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	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3470	3	106	9	N	96	176	1			159
01	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	2974	3	149	9	N	135	180	1			114
02	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3771	3	118	9	N	107					221
03	2542	X	2402	-0-	-140	-0-	2290	3	112	9	N	102	179	1			144
04	2460	X	2002	-0-	-458	-0-	1875	3	127	9	N	115					259
05	2542	X	1991	-0-	-551	-0-	1793	3	198	9	N	180	177	1			262

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

POOL WELL #: 1 RRCID -> 231271 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 19522 PERF.11866 - 19522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4277	3	186	9	N	169	180	1			174
01	4867	X	577	-0-	-4290	-0-	577	3			N	-0-					174
02	4553	X	2	-0-	-4551	-0-	1	3	1	9	N	1					175
03	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					175
04	4650	X	3	-0-	-4647	-0-	3	3			N	-0-					175
05	4464	X	1	-0-	-4463	-0-	1	3			N	-0-					175

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	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	7046	3	243	9	N	221	179	1			286
01	6913	X	6821	-0-	-92	-0-	6428	3	393	9	N	357	359	1			284
02	6525	X	6352	-0-	-173	-0-	5992	3	360	9	N	327	180	1			431
03	7285	X	6569	-0-	-716	-0-	6253	3	316	9	N	287	548	1			170
04	7050	X	5780	-0-	-1270	-0-	5545	3	235	9	N	214	178	1			206
05	7285	X	5602	-0-	-1683	-0-	5285	3	317	9	N	288	179	1			315

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	2674	-0-	-302	-0-	2620	3	54	9	N	49	181	1			122
01	2976	X	2494	-0-	-482	-0-	2490	3	4	9	N	4					126
02	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2758	3	39	9	N	35					161
03	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3174	3	25	9	N	23					184
04	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3071	3	19	9	N	17					201
*05	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3351	3	47	9	N	43					244

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	22196	X	17177	-0-	-5019	-0-	15966	3	1211	9	N	1101	1074	1			384
01	22196	X	15978	-0-	-6218	-0-	14647	3	1331	9	N	1210	1260	1			334
02	20764	X	14719	-0-	-6045	-0-	13545	3	1174	9	N	1067	892	1			509
03	21917	X	20710	-0-	-1207	-0-	19492	3	1218	9	N	1107	1254	1			362
04	20531	X	20531	-0-	-0-	-0-	19497	3	1034	9	N	940	1092	1			210
*05	21048	X	21048	-0-	-0-	-0-	19830	3	1218	9	N	1107	675	1			642

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	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	2810	3	206	9	N	187	180	1			252
01	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4181	3	273	9	N	248	180	1			320
02	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3061	3	242	9	N	220	181	1			359
03	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3392	3	230	9	N	209	366	1			202
04	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3571	3	185	9	N	168	178	1			192
*05	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3867	3	127	9	N	115					307

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	961	N	562	-0-	-399	-0-	549	3	13	9	N	12	134	1			54
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1047	3	74	9	N	67					121
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					121
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					121
04	1080	N	900	-0-	-180	-0-	894	3	6	9	N	5					126
*05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1354	3	17	9	N	15					141

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 248230 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13643 - 20496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859	X	5347	-0-	-512	-0-	5148	3	199	9	N	181	179	1			219
01	5859	X	4362	-0-	-1497	-0-	4111	3	251	9	N	228	178	1			269
02	5481	X	4304	-0-	-1177	-0-	4032	3	272	9	N	247	181	1			335
03	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5567	3	265	9	N	241	359	1			217
04	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6232	3	132	9	N	120	180	1			157
*05	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6393	3	140	9	N	127					284

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
TOWN BLUFF WELL #: 1R RRCID -> 251895 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 13874 PERF.13285 - 20397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	2906	3	150	9	N	136	179	1			182
01	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3392	3	172	9	N	156	180	1			158
02	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2703	3	117	9	N	106					264
03	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3244	3	187	9	N	170	180	1			254
04	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3101	3	100	9	N	91	180	1			165
*05	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3273	3	160	9	N	145					310

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	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5236	3	130	9	N	118	180	1			159
01	5115	X	4852	-0-	-263	-0-	4751	3	101	9	N	92					251
02	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5035	3	112	9	N	102	177	1			176
03	5115	X	4718	-0-	-397	-0-	4597	3	121	9	N	110	186	1			100
04	4950	X	4717	-0-	-233	-0-	4621	3	96	9	N	87					187
05	5115	X	4760	-0-	-355	-0-	4642	3	118	9	N	107					294

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	914	N	914	-0-	-0-	-0-	793	3	121	9	N	110	176	1			126
01	3100	N	3529	-0-	429	429	3125	3	404	9	N	367	181	1			312
02	2374	N	1945	-0-	-429	-0-	1630	3	315	9	N	286	181	1			417
03	899	N	864	-0-	-35	-0-	655	3	209	9	N	190	358	1			249
04	1350	X	572	-0-	-778	-0-	494	3	78	9	N	71	177	1			143
05	1395	X	677	-0-	-718	-0-	548	3	129	9	N	117					260

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	1767	X	1149	-0-	-618	-0-	1105	3	44	9	N	40					157
01	1581	X	578	-0-	-1003	-0-	536	3	42	9	N	38					195
02	1334	X	1109	-0-	-225	-0-	1077	3	32	9	N	29					224
03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1800	3	58	9	N	53					277
04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1926	3	56	9	N	51	179	1			149
*05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1705	3	20	9	N	18					167

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	4247	X	3572	-0-	-675	-0-	2857	3	715	9	N	650	715	1			264
01	4247	X	4137	-0-	-110	-0-	3446	3	691	9	N	628	541	1			351
02	3973	X	2140	-0-	-1833	-0-	1539	3	601	9	N	546	359	1			538
03	4185	X	1969	-0-	-2216	-0-	1314	3	655	9	N	595	870	1			263
04	3990	X	1591	-0-	-2399	-0-	1191	3	400	9	N	364	354	1			273
05	4123	X	2783	-0-	-1340	-0-	2104	3	679	9	N	617	357	1			533

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	5673	X	3324	-0-	-2349	-0-	2427	2	897	9	N	815	921	1			281
01	5673	X	4112	-0-	-1561	-0-	3188	2	924	9	N	840	749	1			372
02	3741	X	3569	-0-	-172	-0-	2809	2	760	9	N	691	914	1			149
03	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	3416	2	917	9	N	834	736	1			247
04	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	3512	2	846	9	N	769	742	1			274
05	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					274

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233666 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13023 - 17458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	X	942	-0-	-701	-0-	610	2	332	9	N	302	358	1			174
01	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	187	176	1			185
02	899	X	484	-0-	-415	-0-	478	2	6	9	N	5					190
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	107	185	1			112
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	268	185	1			195
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

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	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1456	2	473	9	N	430	552	1			117
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1032	2	458	9	N	416	363	1			170
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1070	2	452	9	N	411	364	1			217
03	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	1652	2	460	9	N	418	540	1			95
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1201	2	437	9	N	397	362	1			130
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

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	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	897	2	347	9	N	315	370	1			97
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	755	2	355	9	N	323	181	1			239
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	772	2	322	9	N	293	372	1			160
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1091	2	342	9	N	311	374	1			97
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	766	2	337	9	N	306	351	1			52
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

POINDEXTER WELL #: 1 RRCID -> 253511 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12717 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	310	2	238	9	N	216	365	1			53
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	139	2	264	9	N	240	191	1			102
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	515	2	250	9	N	227	185	1			144
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	560	2	266	9	N	242	184	1			202
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	279	2	240	9	N	218	350	1			70
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
LEWIS UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 171883 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11811 - 19080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					261
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					261
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					267
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					284
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	183	1			119
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					134

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	603	N	603	-0-	-0-	-0-	592	2	11	9	N	10					306
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1644	2	1	9	N	1					307
02	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2177	2	4	9	N	4					311
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1645	2	7	9	N	6					317
04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1778	2	14	9	N	13					330
*05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1578	2	11	9	N	10					340

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 248375 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10550 - 17648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	155	1	540	2	N	68					205
							75	9									
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	155	1	874	2	N	125	186	1			144
							138	9									
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	145	1	674	2	N	78					222
							86	9									
03	775	N	751	-0-	-24	-0-	155	1	590	2	N	5	184	1			43
							6	9									
04	1140	N	807	-0-	-333	-0-	150	1	644	2	N	12					55
							13	9									
05	961	N	838	-0-	-123	-0-	5	1	635	2	N	180					235
							198	9									

BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250036 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11677 - 18160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	155	1	3231	2	N	265	185	1			172
							292	9									
*01	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	155	1	3233	2	N	259	364	1			67
							285	9									
*02	2900	N	3629	-0-	729	729	145	1	3234	2	N	227	185	1			109
							250	9									
*03	3100	N	3534	-0-	434	1163	155	1	3235	2	N	131	182	1			58
							144	9									
*04	3000	N	3550	-0-	550	1713	150	1	3234	2	N	151	179	1			30
							166	9									
*05	3100	N	3418	-0-	318	2031	5	1	3231	2	N	165					195
							182	9									

HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753
ARCO FEE UNIT A-908 WELL #: 1 RRCID -> 149072 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 14978 PERF. 9670 - 14978

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					138
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					138
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					138
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					138
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					138
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					138

JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC. 430685
CYPRESS WELL #: 1H RRCID -> 166606 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 18827 PERF.14745 - 18827

12	2573	X	2346	-0-	-227	-0-	2234	2	112	9	N	102	179	1			199
01	2573	X	1959	-0-	-614	-0-	1837	2	122	9	N	111	188	1			122
02	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	1986	2	262	9	N	238	186	1			174
03	2263	X	1730	-0-	-533	-0-	1456	2	274	9	N	249	184	1			239
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	213	177	1			275
05	2418	X	27	-0-	-2391	-0-	2	2	25	9	N	23					298

DAVIS-BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 168677 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14972 - 19018

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.//CONT.// 430685
BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 279978 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 14455 PERF.14230 - 18605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6014	X	3378	-0-	-2636	-0-	3166	2	212	9	N	193	545	1			65
01	5828	X	3657	-0-	-2171	-0-	3404	2	253	9	N	230	187	1			108
02	5452	X	4438	-0-	-1014	-0-	3764	2	674	9	N	613	561	1			160
03	2387	X	210	-0-	-2177	-0-	28	2	182	9	N	165	187	1			138
04	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	249					387
05	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	34					421

KIDD PRODUCTION CO. 458825
ARMSTRONG, CORA WELL #: 1H RRCID -> 157871 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11440 - 14345

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVIDAD OPERATING COMPANY, LLC 601183
HANCOCK WELL #: 1H RRCID -> 288928 COMPL. DATE 01/14/2020 TOTAL DEPTH 13674 PERF.14064 - 20320

01	0		101454	-0-	101454	101454	549	1	82757	2	N	12695	12572	1			123
							4183	4	13965	9							
02	424897	X	323443	-0-	-101454	-0-	918	1	271118	2	N	43959	43721	1			361
							3052	4	48355	9							
03	319596	X	319596	-0-	-0-	-0-	1253	1	269775	2	N	44153	44309	1			205
							48568	9									
04	260220	X	99265	-0-	-160955	-0-	521	1	83571	2	N	13794	13825	1			174
							15173	9									
05	268894	X	4674	-0-	-264220	-0-	140	1	3853	2	N	619					793
							681	9									

RADIUS OPERATING, LLC 687835
RAYBURN WELL #: 6 RRCID -> 157334 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 9150 - 12320

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81

RKI ENERGY RESOURCES, LLC 714203
GSU UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146742 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 13604 PERF.10508 - 13604

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147163 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 14158 PERF.10405 - 16032

12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					247
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					247
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					247
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	48	3	6	9	N	5	109	1			143
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					143
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					143

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	67	3	1	9	N	1	131	1			57
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					57
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					57
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					57
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-					57
05	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					57

DONNER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148972 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15531 PERF.10443 - 15531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-					163
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	91	1			72
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

ARCO FEE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 149207 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 9935 - 15485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1153	-0-	-242	-0-	1153	3			N	-0-					194
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					194
02	1392	N	1020	-0-	-372	-0-	1020	3			N	-0-					194
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-	134	1			60
04	1140	N	1097	-0-	-43	-0-	1097	3			N	-0-					60
05	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	1040	3			N	-0-					60

ARCO FEE UNIT A-208 WELL #: 1 RRCID -> 149501 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 14949 PERF.10530 - 14949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TEXACO AMI UNIT 2 WELL #: 1 H RRCID -> 150002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14990 PERF.10015 - 14990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

ARCO FEE UNIT A-210 WELL #: 1 RRCID -> 151506 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 16140 PERF.10982 - 16140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	580	3	6	9	N	5					136
01	651	N	619	-0-	-32	-0-	611	3	8	9	N	7					143
02	638	N	491	-0-	-147	-0-	491	3			N	-0-	102	1			41
03	589	N	176	-0-	-413	-0-	176	3			N	-0-					41
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					41
05	527	N	464	-0-	-63	-0-	464	3			N	-0-					41

ARCO FEE UNIT A-209 WELL #: 1 RRCID -> 151808 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 15762 PERF.10455 - 15762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	709	3	28	9	N	25					159
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	623	3	14	9	N	13					172
02	667	N	520	-0-	-147	-0-	484	3	36	9	N	33	159	1			46
03	744	N	446	-0-	-298	-0-	443	3	3	9	N	3					49
04	630	N	375	-0-	-255	-0-	373	3	2	9	N	2					51
05	558	N	547	-0-	-11	-0-	539	3	8	9	N	7					58

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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					100
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

ARCO - FEE UNIT A - 243 WELL #: 1 RRCID -> 152327 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 16616 PERF.10899 - 16616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	60	-0-	-64	-0-	60	3			N	-0-					155
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					155
02	58	N	54	-0-	-4	-0-	54	3			N	-0-	139	1			16
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	109	3	25	9	N	23					39
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					39
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	19	3	17	9	N	15					54

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43	197	1			41
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					68
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					68
*05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	80	3	3	9	N	3					71

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
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	1860	N	1596	-0-	-264	-0-	1596	3			N	-0-					97
01	1860	N	1283	-0-	-577	-0-	1265	3	18	9	N	16					113
02	1363	N	1060	-0-	-303	-0-	1045	3	15	9	N	14	70	1			57
03	1581	N	1510	-0-	-71	-0-	1501	3	9	9	N	8					65
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1298	3	7	9	N	6					71
*05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1908	3	3	9	N	3					74

DONNER-BROWN UNIT A-346 WELL #: 1RE RRCID -> 153371 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10779 - 15441

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

DONNER-BROWN UNIT A-1167 WELL #: 1 RRCID -> 153736 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11675 - 16028

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 153986 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 14675 PERF.10036 - 13675

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

DONNER-BROWN UNIT A-1005 WELL #: 1 RRCID -> 154172 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 17642 PERF.10814 - 17642

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

ARCO-FEE A-215 WELL #: 1 RRCID -> 154275 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 16495 PERF.11281 - 18100

12	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	8045	3	130	9	N	118	197	1			51
01	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	7662	3	108	9	N	98					149
02	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	6967	3	106	9	N	96	177	1			68
03	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	7602	3	105	9	N	95					163
04	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	6991	3	90	9	N	82	177	1			68
*05	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	7042	3	110	9	N	100					168

HAMILL UNIT A-118 WELL #: 1 RRCID -> 155391 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 14964 PERF.11778 - 16360

12	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	87	197	1			41
01	2511	N	-0-	-0-	-2511	-0-					N	86					127
02	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2214	3	123	9	N	112	173	1			66
03	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2356	3	120	9	N	109					175
04	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2197	3	101	9	N	92	198	1			69
05	2511	N	2131	-0-	-380	-0-	2063	3	68	9	N	62					131

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203

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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					173
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					173
02	87	N	79	-0-	-8	-0-	79	3			N	-0-					173
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					173
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					173
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					173

ARCO FEE A-910 WELL #: 1 RRCID -> 155817 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 17521 PERF.11115 - 17521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1591	-0-	-114	-0-	1516	3	75	9	N	68	214	1			19
01	1488	N	1377	-0-	-111	-0-	1377	3			N	-0-					19
02	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1875	3	107	9	N	97	71	1			45
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					45
04	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	1944	3	103	9	N	94	125	1			14
*05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2126	3	40	9	N	36					50

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	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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

ARCO FEE UNIT A-252 WELL #: 1RE RRCID -> 156391 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 15660 PERF.10835 - 17070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	162	-0-	-55	-0-	162	3			N	-0-					101
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					101
02	174	N	148	-0-	-26	-0-	148	3			N	-0-	57	1			44
03	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	3			N	-0-					44
04	270	N	248	-0-	-22	-0-	143	3	105	9	N	95					139
05	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-					139

DONNER-BROWN UNIT A-148 WELL #: 1 RRCID -> 156716 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 17537 PERF.11098 - 17537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	998	-0-	-149	-0-	940	3	58	9	N	53					114
01	1860	N	891	-0-	-969	-0-	846	3	45	9	N	41					155
02	1363	N	1274	-0-	-89	-0-	1261	3	13	9	N	12	85	1			82
03	992	N	737	-0-	-255	-0-	737	3			N	-0-					82
04	870	N	668	-0-	-202	-0-	602	3	66	9	N	60					142
05	1364	N	672	-0-	-692	-0-	628	3	44	9	N	40					182

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

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	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1409	3	117	9	N	106	192	1			131
01	1550	N	1144	-0-	-406	-0-	1032	3	112	9	N	102					233
02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1629	3	171	9	N	155	351	1			37
03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2022	3	131	9	N	119					156
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1437	3	75	9	N	68	185	1			39
05	1922	N	1392	-0-	-530	-0-	1309	3	83	9	N	75					114

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
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	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	2957	3	117	9	N	106					163
01	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2336	3	61	9	N	55	187	1			31
02	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2317	3	107	9	N	97	87	1			41
03	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2612	3	103	9	N	94					135
04	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	1995	3	102	9	N	93	115	1			113
*05	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2129	3	55	9	N	50					163

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 1 RRCID -> 158017 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 17255 PERF.11901 - 17255

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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, C.S. UNIT A-93 WELL #: 1 RRCID -> 159092 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 15809 PERF.11540 - 15809

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 1 RRCID -> 159394 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

MATTHEWS ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 159398 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11620 - 15866

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ARCO FEE "A" UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 160995 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 17049 PERF.10254 - 17049

12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	857	3	74	9	N	67					125
01	899	N	850	-0-	-49	-0-	745	3	105	9	N	95	192	1			28
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1123	3	79	9	N	72					100
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	832	3	87	9	N	79	85	1			94
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1343	3	107	9	N	97					191
*05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1197	3	63	9	N	57	187	1			61

ARCO FEE UNIT A-216 WELL #: 1 RRCID -> 161032 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 17405 PERF.11021 - 17405

12	465	N	231	-0-	-234	-0-	231	3			N	-0-					62
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	329	3	2	9	N	2					64
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	280	3	45	9	N	41	84	1			21
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					21
04	330	N	168	-0-	-162	-0-	156	3	12	9	N	11					32
05	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	3			N	-0-					32

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203

ARCO FEE UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 163003 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11338 - 15100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE UNIT A-232 WELL #: 1 RRCID -> 163061 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11864 - 16325

12	1240	N	955	-0-	-285	-0-	955	3			N	-0-					207
01	1085	N	713	-0-	-372	-0-	713	3			N	-0-	162	1			45
02	1131	N	478	-0-	-653	-0-	478	3			N	-0-					45
03	961	N	783	-0-	-178	-0-	781	3	2	9	N	2					47
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	738	3	2	9	N	2					49
05	496	N	255	-0-	-241	-0-	253	3	2	9	N	2					51

ARCO FEE UNIT A-988 WELL #: 1 RRCID -> 163345 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9741 - 14650

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

ARCO FEE UNIT A-240 WELL #: 1 RRCID -> 163347 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 16431 PERF.10890 - 16431

12	1457	X	840	-0-	-617	-0-	840	3			N	-0-					46
01	1457	X	1159	-0-	-298	-0-	1159	3			N	-0-					46
02	1363	X	901	-0-	-462	-0-	901	3			N	-0-					46
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1055	3	20	9	N	18					64
04	1110	N	1029	-0-	-81	-0-	985	3	44	9	N	40					104
05	961	N	837	-0-	-124	-0-	837	3			N	-0-					104

BLACKSTONE MINERALS A-342 WELL #: 1 RRCID -> 164322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 15745 PERF.10875 - 16640

12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	638	3	125	9	N	114	190	1			120
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	641	3	125	9	N	114					234
02	725	N	585	-0-	-140	-0-	475	3	110	9	N	100	292	1			42
03	775	N	510	-0-	-265	-0-	404	3	106	9	N	96					138
04	750	N	626	-0-	-124	-0-	519	3	107	9	N	97	170	1			65
05	620	N	326	-0-	-294	-0-	270	3	56	9	N	51	79	1			37

ARCO FEE UNIT A-253 WELL #: 1 RRCID -> 164325 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 15178 PERF.10065 - 15178

12	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2299	3	90	9	N	82					186
01	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2385	3	98	9	N	89	217	1			58
02	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2395	3	121	9	N	110	152	1			16
03	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2230	3	102	9	N	93					109
04	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2107	3	107	9	N	97	180	1			26
05	1922	X	286	-0-	-1636	-0-	269	3	17	9	N	15					41

DONNER-BROWN UNIT A-639 WELL #: 1 RRCID -> 164865 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15840 PERF.12309 - 16825

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					100
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	107	1			17
03	14B2	EXT	898	-0-	898	898	802	3	96	9	N	87					104
04	14B	DENY	524	-0-	524	1422	443	3	81	9	N	74	129	1			49
05	14B	DENY	77	-0-	77	1499	63	3	14	9	N	13					62

PEARL UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 168247 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 16381 PERF.11002 - 16381

12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	516	3	95	9	N	86	194	1			16
01	682	N	288	-0-	-394	-0-	288	3			N	-0-					16
02	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2453	3	158	9	N	144	146	1			14
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	920	3	77	9	N	70					84
04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1449	3	64	9	N	58	69	1			73
05	682	N	604	-0-	-78	-0-	562	3	42	9	N	38					111

COOPER UNIT A-110 WELL #: 1 RRCID -> 168974 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.11603 - 15435

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE MINERALS A-15 WELL #: 1 RRCID -> 169001 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 16250 PERF.11593 - 16250

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUL UNIT A-33 WELL #: 1 RRCID -> 169139 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 18418 PERF.11471 - 18418

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN UNIT A-321 WELL #: 1 RRCID -> 170327 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11995 PERF.12062 - 16711

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146

VASTAR FEE UNIT A-215 WELL #: 1 RRCID -> 175042 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11280 - 16047

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
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	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	4768	3	471	9	N	428	378	1			174
01	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4391	3	449	9	N	408	414	1			168
02	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4080	3	408	9	N	371	522	1			17
03	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4435	3	422	9	N	384	197	1			204
04	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	3993	3	353	9	N	321	387	1			138
*05	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	3968	3	374	9	N	340	373	1			105

VASTAR FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 176601 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11376 - 16230

12	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6026	3	525	9	N	477	546	1			134
01	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4304	3	347	9	N	315	402	1			47
02	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3275	3	228	9	N	207	197	1			57
03	3720	X	3567	-0-	-153	-0-	3334	3	233	9	N	212	184	1			85
04	3600	X	2963	-0-	-637	-0-	2748	3	215	9	N	195	199	1			81
05	3720	X	2889	-0-	-831	-0-	2690	3	199	9	N	181	190	1			72

TEMPLE-INLAND UNIT A-601 WELL #: 1 RRCID -> 177272 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 11531 PERF.10890 - 17561

12	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3636	3	58	9	N	53					124
01	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2862	3	3	9	N	3					127
02	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2709	3	9	9	N	8	82	1			53
03	2728	X	2534	-0-	-194	-0-	2525	3	9	9	N	8					61
04	2640	X	2420	-0-	-220	-0-	2420	3			N	-0-					61
05	2728	X	787	-0-	-1941	-0-	779	3	8	9	N	7					68

VASTAR FEE UNIT A-910 WELL #: 1 RRCID -> 177403 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11255 - 18770

12	3286	X	2896	-0-	-390	-0-	2849	3	47	9	N	43					187
01	3162	X	2832	-0-	-330	-0-	2779	3	53	9	N	48					235
02	3016	X	2741	-0-	-275	-0-	2694	3	47	9	N	43	193	1			85
03	3224	X	3021	-0-	-203	-0-	2971	3	50	9	N	45	67	1			63
04	3120	X	2859	-0-	-261	-0-	2809	3	50	9	N	45	65	1			43
05	2945	X	2793	-0-	-152	-0-	2751	3	42	9	N	38					81

DONNER BROWN UNIT A-1006 WELL #: 1 RRCID -> 178337 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10663 - 16320

12	1023	N	855	-0-	-168	-0-	855	3			N	-0-					182
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					182
02	725	N	689	-0-	-36	-0-	689	3			N	-0-					182
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					182
04	1020	N	679	-0-	-341	-0-	679	3			N	-0-					182
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					182

GSU UNIT A-905 WELL #: 1 RRCID -> 179166 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 14754 PERF.10070 - 15130

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					100
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					100
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					100

FORTENSKY, L. A-1104 WELL #: 1 RRCID -> 179974 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10710 - 11731

12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1258	3	98	9	N	89	189	1			77
01	1116	N	900	-0-	-216	-0-	842	3	58	9	N	53					130
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1084	3	185	9	N	168	222	1			76
03	1364	N	1000	-0-	-364	-0-	871	3	129	9	N	117					193
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	962	3	125	9	N	114	197	1			110
05	1364	N	1146	-0-	-218	-0-	1029	3	117	9	N	106	187	1			29

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203

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	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2593	3	122	9	N	111					160
01	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	1270	3	90	9	N	82	194	1			48
02	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1280	3	79	9	N	72					120
03	1333	X	1293	-0-	-40	-0-	1270	3	23	9	N	21	98	1			43
04	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1867	3	1	9	N	1					44
*05	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1867	3	40	9	N	36					80

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

ARCO FEE A-246 WELL #: 1 RRCID -> 181557 COMPL. DATE 10/22/1994 TOTAL DEPTH 13322 PERF. 9462 - 13322

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

TOWNSEND UNIT A-170 WELL #: 1 RRCID -> 182483 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16342

12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1028	3	61	9	N	55					227
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1077	3	50	9	N	45					272
02	1334	X	853	-0-	-481	-0-	842	3	11	9	N	10	197	1			85
03	1426	X	999	-0-	-427	-0-	968	3	31	9	N	28					113
04	1380	X	914	-0-	-466	-0-	890	3	24	9	N	22					135
*05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	952	3	46	9	N	42					177

VASTAR FEE UNIT A-121 WELL #: 1 RRCID -> 183208 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11150 - 11817

12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1100	3	51	9	N	46	177	1			42
01	1240	N	602	-0-	-638	-0-	576	3	26	9	N	24					66
02	1160	N	1159	-0-	-1	-0-	1111	3	48	9	N	44	69	1			41
03	1147	N	935	-0-	-212	-0-	895	3	40	9	N	36					77
04	570	N	476	-0-	-94	-0-	464	3	12	9	N	11					88
05	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	1164	3	50	9	N	45					133

VASTAR FEE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 184869 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 12361 PERF.11510 - 18233

12	3131	X	2284	-0-	-847	-0-	2282	3	2	9	N	2					144
01	3131	X	2280	-0-	-851	-0-	2274	3	6	9	N	5					149
02	2610	X	1954	-0-	-656	-0-	1954	3			N	-0-	123	1			26
03	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2585	3	3	9	N	3					29
04	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2461	3	2	9	N	2					31
05	2294	X	2065	-0-	-229	-0-	2062	3	3	9	N	3					34

DONNER-BROWN UNIT A-83 WELL #: 1 RRCID -> 185306 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11362 - 17862

12	3100	N	4128	-0-	1028	1028	3631	3	497	9	N	452	388	1			112
01	3100	N	3836	-0-	736	1764	3328	3	508	9	N	462	394	1			180
02	2900	N	3769	-0-	869	2633	3308	3	461	9	N	419	389	1			210
03	6405	X	3772	-0-	-2633	-0-	3262	3	510	9	N	464	568	1			106
04	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	2881	3	383	9	N	348	399	1			55
*05	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	2650	3	351	9	N	319	185	1			189

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
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	EOM BALANCE
12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	916	3	261	9	N	237	172	1	128
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1498	3	92	9	N	84	182	1	30
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-			30
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1468	3	212	9	N	193	198	1	25
04	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2278	3	217	9	N	197	191	1	31
*05	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2362	3	109	9	N	99			130

VASTAR FEE UNIT A-311 WELL #: 1 RRCID -> 188760 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10725 - 17381

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			82
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			82

VASTAR FEE UNIT A-109 WELL #: 1 RRCID -> 189592 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11629 - 17750

12	3100	N	3544	-0-	444	3546	3404	3	140	9	N	127	176	1	41
01	6918	X	3372	-0-	-3546	-0-	3311	3	61	9	N	55			96
02	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3023	3	119	9	N	108	109	1	95
03	2697	X	2489	-0-	-208	-0-	2401	3	88	9	N	80			175
04	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2542	3	147	9	N	134	256	1	53
05	2697	X	2392	-0-	-305	-0-	2293	3	99	9	N	90			143

VASTAR FEE UNIT A-913 WELL #: 1 RRCID -> 189764 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10650 - 19256

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-979 WELL #: 1 RRCID -> 190726 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12250 - 14925

12	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2418	3	140	9	N	127			179
01	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1786	3	128	9	N	116	199	1	96
02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1875	3	121	9	N	110	155	1	51
03	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1736	3	106	9	N	96			147
04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1688	3	102	9	N	93	187	1	53
*05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1678	3	99	9	N	90			143

MARTINDALE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 191986 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11600 - 17225

12	992	N	597	-0-	-395	-0-	565	3	32	9	N	29			80
01	930	N	579	-0-	-351	-0-	547	3	32	9	N	29			109
02	870	N	761	-0-	-109	-0-	735	3	26	9	N	24			133
03	589	N	428	-0-	-161	-0-	394	3	34	9	N	31	101	1	63
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	688	3	42	9	N	38			101
05	806	N	523	-0-	-283	-0-	513	3	10	9	N	9			110

BP AMERICA UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 194341 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11300 - 19300

12	5735	X	4971	-0-	-764	-0-	4929	3	42	9	N	38			116
01	6510	X	4711	-0-	-1799	-0-	4676	3	35	9	N	32			148
02	10569	X	10569	-0-	-0-	-0-	10398	3	171	9	N	155	196	1	107
03	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	7931	3	244	9	N	222	241	1	88
04	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6663	3	156	9	N	142	191	1	39
*05	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	6687	3	154	9	N	140			179

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
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	764	N	764	-0-	-0-	-0-	708	3	56	9	N	51					217
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	518	3	97	9	N	88	194	1			111
02	551	N	457	-0-	-94	-0-	447	3	10	9	N	9					120
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	747	3	69	9	N	63	167	1			16
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	794	3	47	9	N	43					59
*05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1223	3	83	9	N	75					134

CHAMPION UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 202451 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 15377 PERF. N/A

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-	24	1			43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

TEMPLE INDUSTRIES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 204503 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 11249 PERF.10621 - 16650

12	1736	N	1281	-0-	-455	-0-	1203	3	78	9	N	71					128
01	1178	N	798	-0-	-380	-0-	731	3	67	9	N	61					189
02	1044	N	609	-0-	-435	-0-	578	3	31	9	N	28	172	1			45
03	1271	N	99	-0-	-1172	-0-	79	3	20	9	N	18					63
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	768	3	46	9	N	42					105
05	651	N	117	-0-	-534	-0-	109	3	8	9	N	7					112

STOCKER, M.J. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211964 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13428 - 18833

12	1643	N	869	-0-	-774	-0-	764	3	105	9	N	95					144
01	992	N	645	-0-	-347	-0-	551	3	94	9	N	85					229
02	1392	N	588	-0-	-804	-0-	499	3	89	9	N	81	268	1			42
03	868	N	460	-0-	-408	-0-	386	3	74	9	N	67	28	1			81
04	630	N	430	-0-	-200	-0-	361	3	69	9	N	63					144
*05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	591	3	34	9	N	31	97	1			78

CHAMPION INT'L A-334 WELL #: 1RE RRCID -> 217427 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 15824 PERF.11363 - 18025

12	1054	N	938	-0-	-116	-0-	747	3	191	9	N	174					222
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	834	3	77	9	N	70	184	1			108
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	673	3	251	9	N	228	221	1			115
03	930	N	832	-0-	-98	-0-	666	3	166	9	N	151	190	1			76
04	870	N	742	-0-	-128	-0-	582	3	160	9	N	145					221
05	992	N	816	-0-	-176	-0-	648	3	168	9	N	153	181	1			193

GSU UNIT A-543 WELL #: 1 RRCID -> 218604 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9522 - 14702

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SUTTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222157 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13557 - 18745

12	2759	X	919	-0-	-1840	-0-	816	3	103	9	N	94					215
01	3069	X	1338	-0-	-1731	-0-	1242	3	96	9	N	87					302
02	2871	X	597	-0-	-2274	-0-	530	3	67	9	N	61	196	1			167
03	3069	X	377	-0-	-2692	-0-	324	3	53	9	N	48					215
04	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3273	3	8	9	N	7					222
*05	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3273	3	7	9	N	6	105	1			123

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
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	680	N	680	-0-	-0-	-0-	559	3	121	9	N	110					206
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					206
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-	92	1			114
03	682	N	121	-0-	-561	-0-	121	3			N	-0-					114
04	330	N	115	-0-	-215	-0-	115	3			N	-0-					114
05	341	N	106	-0-	-235	-0-	106	3			N	-0-					114

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	2015	N	1896	-0-	-119	-0-	1711	3	185	9	N	168	208	1			155
01	1953	N	1767	-0-	-186	-0-	1601	3	166	9	N	151	196	1			110
02	1827	N	1450	-0-	-377	-0-	1308	3	142	9	N	129	131	1			108
03	1891	N	1620	-0-	-271	-0-	1471	3	149	9	N	135	171	1			72
04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1843	3	158	9	N	144	168	1			48
*05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1758	3	173	9	N	157	92	1			113

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	5363	X	4645	-0-	-718	-0-	4103	3	542	9	N	493	376	1			388
01	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	902	808	1			482
02	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	5482	3	869	9	N	790	1127	1			145
03	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	4792	3	605	9	N	550	587	1			108
04	5580	X	4866	-0-	-714	-0-	4301	3	565	9	N	514	397	1			225
05	5766	X	4790	-0-	-976	-0-	4192	3	598	9	N	544	634	1			135

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	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3639	3	97	9	N	88					155
01	3100	N	3851	-0-	751	751	3779	3	72	9	N	65					220
02	4304	X	3553	-0-	-751	-0-	3465	3	88	9	N	80	190	1			110
03	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3332	3	109	9	N	99					209
04	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1859	3	47	9	N	43	190	1			62
*05	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					62

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	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5461	3	129	9	N	117					163
01	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6611	3	134	9	N	122	194	1			91
02	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5741	3	123	9	N	112	125	1			78
03	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5351	3	160	9	N	145	179	1			44
04	5190	X	4304	-0-	-886	-0-	4166	3	138	9	N	125					169
05	5363	X	5057	-0-	-306	-0-	4906	3	151	9	N	137	186	1			120

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	2015	N	1595	-0-	-420	-0-	1471	3	124	9	N	113	187	1			49
01	1829	N	1711	-0-	-118	-0-	1570	3	141	9	N	128					177
02	1566	N	1442	-0-	-124	-0-	1318	3	124	9	N	113	178	1			112
03	1581	N	1518	-0-	-63	-0-	1390	3	128	9	N	116	197	1			31
04	1650	N	1513	-0-	-137	-0-	1401	3	112	9	N	102					133
*05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1580	3	110	9	N	100	188	1			45

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					84
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					84
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					84

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	2480	X	2001	-0-	-479	-0-	1887	3	114	9	N	104	188	1			59
01	2480	X	2100	-0-	-380	-0-	1967	3	133	9	N	121					180
02	1972	X	1971	-0-	-1	-0-	1852	3	119	9	N	108	198	1			90
03	2108	X	1900	-0-	-208	-0-	1773	3	127	9	N	115	172	1			33
04	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	1943	3	124	9	N	113					146
05	2108	X	1721	-0-	-387	-0-	1607	3	114	9	N	104	165	1			85

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	1	N	-0-	-0-	-1	-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	8					36

TEXACO FEE UNIT 3 WELL #: 1 H RRCID -> 274322 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10555 - 16341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPION INTN'L UNIT A-492 WELL #: 1 H RRCID -> 282897 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10865 - 14853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					156
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
02	29	N	8	-0-	-21	-0-	8	3			N	-0-	140	1			16
03	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	3			N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					16

ROYALTY RESOURCES, L.L.C. 732124
CHAMPION INTERNATIONAL "E" WELL #: 9 RRCID -> 178140 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13822 - 13856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2019 - P/A 12/02/19

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					192
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1023	2	69	9	N	63	178	1			77
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	331	2	25	9	N	23					100
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	401	2	25	9	N	23					123
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	95	2	7	9	N	6					129
*05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	423	2	11	9	N	10					139

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
SHOCO PRODUCTION, L.P. //CONT.// 778198
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	1519	X	341	-0-	-1178	-0-	247	2	94	9	N	85					229
01	651	X	621	-0-	-30	-0-	540	2	81	9	N	74	184	1			119
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	271	2	77	9	N	70					189
*03	341	N	303	-0-	-38	-0-	233	2	70	9	N	64	182	1			71
*04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	95	2	68	9	N	62					133
*05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	51	2	18	9	N	16					149

VASTAR FEE A-234 WELL #: 1 RRCID -> 173331 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11548 - 15790

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2020

DONNER-BROWN UNIT A-1007 WELL #: 1 RRCID -> 174238 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10778 - 17320

12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					95
01	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	10					105
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	236	2	22	9	N	20					125
03	589	N	40	-0-	-549	-0-	18	2	22	9	N	20					145
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					155
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					166

TEXACO AMI UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 175107 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9508 - 14846

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/31/2019

VISION OPERATING COMPANY, L.L.C. 886258
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 282524 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 15455 PERF.14875 - 15254

12	8432	X	6161	-0-	-2271	-0-	6161	3			N	-0-					58
01	7192	X	5611	-0-	-1581	-0-	5611	3			N	-0-					58
02	6728	X	4772	-0-	-1956	-0-	4772	3			N	-0-					58
03	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					58
04	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					N	NO RPT					58
05	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					58

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

12	3100	N	3986	-0-	886	886	3897	3	89	9	N	81	183	1			71
01	3100	N	3558	-0-	458	1344	3451	3	107	9	N	97					168
02	2900	N	3479	-0-	579	1923	3404	3	75	9	N	68					236
03	4206	X	2283	-0-	-1923	-0-	2252	3	31	9	N	28	178	1			86
04	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2547	3	63	9	N	57					143
*05	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2901	3	88	9	N	80					223

MANN TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199176 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13048 - 18880

12	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4306	3	540	9	N	491	359	1			509
01	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	3913	3	517	9	N	470	713	1			266
02	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	3627	3	491	9	N	446	174	1			538
03	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	3754	3	501	9	N	455	709	1			284
04	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3067	3	508	9	N	462	537	1			209
*05	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3420	3	427	9	N	388					597

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	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	1746	3	595	9	N	541	541	1			493
01	2263	N	2082	-0-	-181	-0-	1475	3	607	9	N	552	719	1			326
02	1914	N	1714	-0-	-200	-0-	1177	3	537	9	N	488	360	1			454
03	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	1729	3	591	9	N	537	530	1			461
04	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	1580	3	898	9	N	816	850	1			427
05	1829	N	868	-0-	-961	-0-	868	3			N	-0-					427

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	X	-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	11386	X	11386	-0-	-0-	-0-	9135	3	2251	9	N	2046	1799	1			567
01	10487	X	10487	-0-	-0-	-0-	8285	3	2202	9	N	2002	2330	1			239
02	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	6182	3	1845	9	N	1677	1256	1			660
03	10284	X	10284	-0-	-0-	-0-	8031	3	2253	9	N	2048	2361	1			347
04	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	6399	3	2177	9	N	1979	1981	1			345
*05	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	7144	3	1599	9	N	1454	532	1			1267

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	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2226	3	733	9	N	666	540	1			392
01	2201	N	2009	-0-	-192	-0-	1798	3	211	9	N	192	363	1			221
02	2204	N	1826	-0-	-378	-0-	1350	3	476	9	N	433	359	1			295
03	2356	N	1761	-0-	-595	-0-	1187	3	574	9	N	522	529	1			288
04	1950	N	1620	-0-	-330	-0-	1167	3	453	9	N	412	522	1			178
05	1953	N	582	-0-	-1371	-0-	563	3	19	9	N	17					195

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	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1101	3	336	9	N	305	179	1			279
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	785	3	361	9	N	328	354	1			253
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	912	3	330	9	N	300	180	1			373
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1321	3	369	9	N	335	549	1			159
04	1110	N	797	-0-	-313	-0-	479	3	318	9	N	289	355	1			93
05	1333	N	401	-0-	-932	-0-	399	3	2	9	N	2					95

BLACK STONE-MARTINDALE A-6 WELL #: 1 RRCID -> 215614 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13260 - 19581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	226	-0-	-84	-0-	226	3			N	-0-					206
01	310	N	205	-0-	-105	-0-	205	3			N	-0-					206
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					206
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					206
04	210	N	84	-0-	-126	-0-	82	3	2	9	N	2					208
05	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					208

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-					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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACKSTONE MINERALS A-6 WELL #: 2 RRCID -> 217819 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13215 - 21450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1038	3	308	9	N	280	181	1			239
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	663	3	387	9	N	352	359	1			232
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	326	3	182	9	N	165	179	1			218
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	808	3	113	9	N	103	178	1			143
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	952	3	292	9	N	265	288	1			120
*05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	784	3	239	9	N	217					337

BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 1H RRCID -> 219210 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.13975 - 20110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	634	-0-	-575	-0-	578	3	56	9	N	51					210
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1425	3	106	9	N	96					306
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1134	3	58	9	N	53	199	1			160
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1536	3	100	9	N	91					251
04	1200	N	726	-0-	-474	-0-	679	3	47	9	N	43					294
*05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1768	3	86	9	N	78					372

BLACK STONE-MARTINADALE A-6 WELL #: 2 RRCID -> 220772 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13225 - 20728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8711	X	8318	-0-	-393	-0-	6368	3	1950	9	N	1773	1625	1			413
01	8494	X	7925	-0-	-569	-0-	6268	3	1657	9	N	1506	1609	1			310
02	7946	X	6987	-0-	-959	-0-	5416	3	1571	9	N	1428	1258	1			480
03	8494	X	7799	-0-	-695	-0-	6020	3	1779	9	N	1617	1767	1			330
04	8040	X	7267	-0-	-773	-0-	5437	3	1830	9	N	1664	1575	1			419
05	8308	X	6745	-0-	-1563	-0-	5227	3	1518	9	N	1380	355	1			1444

CRAIN-BLACK STONE A-375 WELL #: 1 RRCID -> 220868 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12585 - 20514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	476	-0-	-237	-0-	476	3			N	-0-					102
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	457	3	526	9	N	478	354	1			226
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	362	3	166	9	N	151	181	1			196
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	438	3	188	9	N	171					367
04	930	N	659	-0-	-271	-0-	471	3	188	9	N	171	523	1			15
*05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					15

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 1 RRCID -> 222165 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 13666 PERF.13281 - 19700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7471	X	5486	-0-	-1985	-0-	5090	3	396	9	N	360	360	1			156
01	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	6000	3	1430	9	N	1300	1245	1			211
02	6728	X	6601	-0-	-127	-0-	5900	3	701	9	N	637	537	1			311
03	6634	X	6191	-0-	-443	-0-	5415	3	776	9	N	705	887	1			129
04	7200	X	7139	-0-	-61	-0-	6120	3	1019	9	N	926	868	1			187
*05	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	7158	3	666	9	N	605					792

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 1 RRCID -> 222181 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13434 - 19425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6665	X	5612	-0-	-1053	-0-	5437	3	175	9	N	159					320
01	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	6161	3	892	9	N	811	716	1			415
02	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	5891	3	458	9	N	416	357	1			474
03	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6310	3	458	9	N	416	544	1			346
04	6840	X	6779	-0-	-61	-0-	6332	3	447	9	N	406	531	1			221
*05	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	6797	3	466	9	N	424					645

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	5115	X	4637	-0-	-478	-0-	4149	3	488	9	N	444	532	1			61
01	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	4010	3	1399	9	N	1272	1243	1			90
02	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4181	3	686	9	N	624	358	1			356
03	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	4232	3	1005	9	N	914	1078	1			192
04	4950	X	3992	-0-	-958	-0-	3059	3	933	9	N	848	799	1			241
05	5115	X	4406	-0-	-709	-0-	3626	3	780	9	N	709					950

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 1 RRCID -> 222679 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13150 - 19370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	591	3	186	9	N	169	180	1			235
01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1194	3	340	9	N	309	180	1			364
02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1420	3	263	9	N	239	182	1			421
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	865	3	198	9	N	180	322	1			279
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	186	3	218	9	N	198	353	1			124
*05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	594	3	13	9	N	12					136

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	5518	X	977	-0-	-4541	-0-	761	3	216	9	N	196	179	1			268
01	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					268
02	5162	X	238	-0-	-4924	-0-	238	3			N	-0-					268
03	5518	X	11	-0-	-5507	-0-	11	3			N	-0-					268
04	5070	X	2	-0-	-5068	-0-	2	3			N	-0-					268
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					268

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	992	N	831	-0-	-161	-0-	618	3	213	9	N	194	185	1			381
01	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	1059	3	149	9	N	135	181	1			335
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	731	3	415	9	N	377	361	1			351
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1084	3	72	9	N	65					416
04	1170	N	557	-0-	-613	-0-	423	3	134	9	N	122	351	1			187
05	1240	N	887	-0-	-353	-0-	887	3			N	-0-					187

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

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	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1188	3	493	9	N	448	363	1			294
01	868	N	820	-0-	-48	-0-	820	3			N	-0-					294
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1041	3	194	9	N	176	179	1			291
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1610	3	178	9	N	162	179	1			274
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	826	3	336	9	N	305	348	1			231
05	1333	N	313	-0-	-1020	-0-	313	3			N	-0-					231

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	2635	X	2285	-0-	-350	-0-	1420	3	865	9	Y	786	727	1			196
01	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	1927	3	1011	9	Y	919	848	1			267
02	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2041	3	554	9	Y	504	608	1			163
03	DLQ G-10		3558	-0-	3558	3558	2280	3	1278	9	Y	1162	986	1			339
04	DLQ G-10		938	-0-	938	4496	340	3	598	9	Y	544	729	1			154
*05	2700	N	1851	-0-	-849	3647	1123	3	728	9	Y	662	239	1			577

BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 231452 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13000 - 19226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	69	3	13	9	N	12					293
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					293
*05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	70	3	6	9	N	5					298

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 1 RRCID -> 231938 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13229 - 20660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3077	3	559	9	N	508	362	1			301
01	4216	X	3814	-0-	-402	-0-	3273	3	541	9	N	492	538	1			255
02	3944	X	3524	-0-	-420	-0-	3103	3	421	9	N	383	357	1			281
03	4216	X	3522	-0-	-694	-0-	3008	3	514	9	N	467	539	1			209
04	3690	X	3042	-0-	-648	-0-	2660	3	382	9	N	347	359	1			197
05	3813	X	3131	-0-	-682	-0-	2484	3	647	9	N	588					785

BLACK STONE-WILBURN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232168 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13257 PERF.12845 - 19041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	734	-0-	-289	-0-	481	3	253	9	N	230	188	1			240
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	651	3	385	9	N	350	361	1			229
02	609	N	392	-0-	-217	-0-	285	3	107	9	N	97	181	1			145
03	744	N	712	-0-	-32	-0-	495	3	217	9	N	197					342
04	990	N	22	-0-	-968	-0-	22	3			N	-0-					342
*05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	451	3	204	9	N	185					527

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234703 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13105 - 19772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6448	X	6314	-0-	-134	-0-	4996	3	1318	9	N	1198	1075	1			340
01	5952	X	5724	-0-	-228	-0-	4621	3	1103	9	N	1003	1074	1			269
02	5568	X	4844	-0-	-724	-0-	4187	3	657	9	N	597	542	1			324
03	6324	X	5255	-0-	-1069	-0-	4002	3	1253	9	N	1139	1072	1			391
04	6120	X	3455	-0-	-2665	-0-	2688	3	767	9	N	697	890	1			198
05	6324	X	4564	-0-	-1760	-0-	3656	3	908	9	N	825	355	1			668

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 2 RRCID -> 234779 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 14077 PERF.13635 - 18803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	2647	3	1126	9	N	1024	900	1			369
01	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	2891	3	734	9	N	667	715	1			321
02	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	2716	3	922	9	N	838	721	1			438
03	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	3498	3	864	9	N	785	719	1			504
04	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	2744	3	967	9	N	879	1248	1			135
*05	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	1621	3	485	9	N	441					576

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235933 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 19356 PERF.12665 - 19356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2586	-0-	-359	-0-	2175	3	411	9	Y	374	347	1			93
01	3162	X	2903	-0-	-259	-0-	2419	3	484	9	Y	440	405	1			128
02	2958	X	2539	-0-	-419	-0-	2275	3	264	9	Y	240	290	1			78
03	DLQ G-10		3513	-0-	3513	3513	2902	3	611	9	Y	555	471	1			162
04	DLQ G-10		604	-0-	604	4117	319	3	285	9	Y	259	348	1			73
*05	5741	X	1624	-0-	-4117	-0-	1276	3	348	9	Y	316	114	1			275

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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	44	3	21	9	N	19					291
01	310	N	74	-0-	-236	-0-	65	3	9	9	N	8					299
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	148	3	63	9	N	57					356
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	362	3	205	9	N	186	181	1			361
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	31	3	11	9	N	10	184	1			187
*05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	277	3	55	9	N	50					237

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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	231	3	17	9	N	15					150
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	200	3	31	9	N	28					178
02	203	N	146	-0-	-57	-0-	136	3	10	9	N	9					187
03	248	N	131	-0-	-117	-0-	131	3			N	-0-					187
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	191	3	3	9	N	3					190
*05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	343	3	19	9	N	17					207

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 1 RRCID -> 242950 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13808 PERF.13275 - 20034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	858	3	117	9	N	106					166
01	465	N	438	-0-	-27	-0-	376	3	62	9	N	56					222
02	464	N	335	-0-	-129	-0-	292	3	43	9	N	39					261
03	837	N	655	-0-	-182	-0-	533	3	122	9	N	111	180	1			192
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	678	3	77	9	N	70	163	1			99
*05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	411	3	72	9	N	65					164

BLACK STONE SUTTON A-9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243202 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF. 0 - 19427

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245014 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14167 PERF.13894 - 20875

12	9207	X	7143	-0-	-2064	-0-	6686	3	457	9	N	415	524	1			163
01	9486	X	4024	-0-	-5462	-0-	4024	3			N	-0-					163
02	8874	X	5401	-0-	-3473	-0-	5157	3	244	9	N	222	181	1			204
03	9486	X	5139	-0-	-4347	-0-	4995	3	144	9	N	131	179	1			156
04	8280	X	4245	-0-	-4035	-0-	4131	3	114	9	N	104	178	1			82
05	7130	X	4472	-0-	-2658	-0-	4366	3	106	9	N	96					178

BLACK STONE LOWE A-444 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245969 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12666 - 19675

12	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1440	3	257	9	N	234	170	1			217
01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1477	3	268	9	N	244	170	1			291
02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1493	3	193	9	N	175	178	1			288
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	833	3	484	9	N	440	340	1			388
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	967	3	81	9	N	74	337	1			125
*05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	880	3	228	9	N	207					332

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13202 PERF.12787 - 19706

12	1953	X	668	-0-	-1285	-0-	386	3	282	9	N	256	181	1			184
01	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	1580	3	461	9	N	419	366	1			237
02	1827	X	-0-	-0-	-1827	-0-					N	-0-					237
03	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					237
04	1890	X	193	-0-	-1697	-0-	3	3	190	9	N	173	178	1			232
05	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					232

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 3 RRCID -> 248322 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13548 PERF.16810 - 19300

12	1612	X	1209	-0-	-403	-0-	851	3	358	9	N	325	178	1			279
01	1984	X	1736	-0-	-248	-0-	1341	3	395	9	N	359	359	1			279
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	950	3	317	9	N	288	181	1			386
03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	1805	3	230	9	N	209	526	1			69
04	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	2457	3	542	9	N	493	357	1			205
05	1364	N	1087	-0-	-277	-0-	1043	3	44	9	N	40					245

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 2A RRCID -> 250004 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13295 - 20608

12	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	4305	3	1372	9	N	1247	1451	1			229
01	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	3993	3	1224	9	N	1113	1077	1			265
02	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	3960	3	1128	9	N	1025	718	1			572
03	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	3176	3	1137	9	N	1034	1430	1			176
04	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	3171	3	1308	9	N	1189	1074	1			291
*05	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	3496	3	737	9	N	670	177	1			784

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 2 RRCID -> 250008 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13234 - 19602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	718	3	239	9	N	217	178	1			254
01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	821	3	230	9	N	209	181	1			282
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1108	3	232	9	N	211	181	1			312
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1159	3	239	9	N	217	360	1			169
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1319	3	238	9	N	216	180	1			205
05	1271	N	672	-0-	-599	-0-	501	3	171	9	N	155					360

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250302 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 14172 PERF.13793 - 19821

12	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	6298	3	739	9	N	672	540	1			390
01	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6177	3	652	9	N	593	710	1			273
02	6380	X	4322	-0-	-2058	-0-	3861	3	461	9	N	419	536	1			156
03	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	6192	3	977	9	N	888	719	1			325
04	6810	X	6211	-0-	-599	-0-	5811	3	400	9	N	364	536	1			153
05	7037	X	6394	-0-	-643	-0-	5753	3	641	9	N	583					736

BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251135 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12832 PERF.12287 - 19219

12	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	1995	3	538	9	N	489	359	1			494
01	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	1534	3	515	9	N	468	532	1			430
02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1520	3	512	9	N	465	359	1			536
03	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	1847	3	462	9	N	420	713	1			243
04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	1637	3	483	9	N	439	365	1			317
05	1798	N	1043	-0-	-755	-0-	754	3	289	9	N	263					580

REID-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 251585 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12824 - 18993

12	3379	X	2968	-0-	-411	-0-	2152	3	816	9	N	742	720	1			234
01	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	2522	3	1060	9	N	964	915	1			283
02	3161	X	2916	-0-	-245	-0-	2465	3	451	9	N	410	362	1			331
03	3255	X	3212	-0-	-43	-0-	2411	3	801	9	N	728	902	1			157
04	3480	X	3328	-0-	-152	-0-	2327	3	1001	9	N	910	907	1			160
05	3596	X	3009	-0-	-587	-0-	2361	3	648	9	N	589	180	1			569

BLACK STONE SCHMIED A 1070 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254119 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13138 PERF.12650 - 19750

12	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2152	3	56	9	N	51					236
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	355	3	73	9	N	66					302
03	403	N	288	-0-	-115	-0-	165	3	123	9	N	112	166	1			248
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	134	177	1			205
05	403	N	391	-0-	-12	-0-	373	3	18	9	N	16					221

TUBB TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255010 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13191 - 19200

12	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	2834	3	629	9	N	572	536	1			227
01	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	1763	3	582	9	N	529	537	1			219
02	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	1977	3	529	9	N	481	354	1			346
03	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	1611	3	471	9	N	428	719	1			55
04	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2412	3	471	9	N	428	353	1			130
*05	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3210	3	259	9	N	235					365

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255958 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14894 - 20252

12	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7109	3	795	9	N	723	516	1			389
01	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	6611	3	657	9	N	597	722	1			264
02	6583	X	5257	-0-	-1326	-0-	4589	3	668	9	N	607	541	1			330
03	7905	X	5788	-0-	-2117	-0-	5158	3	630	9	N	573	547	1			356
04	7650	X	1732	-0-	-5918	-0-	1352	3	380	9	N	345	547	1			154
05	7905	X	64	-0-	-7841	-0-	64	3			N	-0-					154

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 2 RRCID -> 256403 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13645 - 20852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16275	X	14975	-0-	-1300	-0-	14280	3	695	9	N	632	534	1			259
01	16833	X	14966	-0-	-1867	-0-	14392	3	574	9	N	522	539	1			242
02	15747	X	15414	-0-	-333	-0-	14873	3	541	9	N	492	537	1			197
03	16833	X	14254	-0-	-2579	-0-	13718	3	536	9	N	487	537	1			147
04	15450	X	13003	-0-	-2447	-0-	12420	3	583	9	N	530	545	1			132
05	16492	X	11651	-0-	-4841	-0-	11373	3	278	9	N	253					385

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	25264	X	25264	-0-	-0-	-0-	22776	3	2488	9	N	2262	2339	1			430
01	24751	X	24751	-0-	-0-	-0-	22680	3	2071	9	N	1883	1773	1			540
02	21931	X	21931	-0-	-0-	-0-	20037	3	1894	9	N	1722	1635	1			627
03	23220	X	23220	-0-	-0-	-0-	20637	3	2583	9	N	2348	2517	1			458
04	22430	X	22430	-0-	-0-	-0-	20207	3	2223	9	N	2021	1972	1			507
*05	21802	X	21802	-0-	-0-	-0-	19712	3	2090	9	N	1900	354	1			2053

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	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3125	3	329	9	N	299	180	1			270
01	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3096	3	265	9	N	241	360	1			151
02	3306	X	2781	-0-	-525	-0-	2432	3	349	9	N	317	180	1			288
03	3534	X	3449	-0-	-85	-0-	3116	3	333	9	N	303	358	1			233
04	3420	X	3078	-0-	-342	-0-	2716	3	362	9	N	329	429	1			133
*05	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3258	3	246	9	N	224					357

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	2139	N	1384	-0-	-755	-0-	1073	1	311	9	N	283	362	1			72
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1016	3	8	9	N	7					79
02	1653	N	-0-	-0-	-1653	-0-					N	-0-					79
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					79
04	3000	N	3175	-0-	175	175	2417	3	758	9	N	689	720	1			48
*05	2148	N	1973	-0-	-175	-0-	1523	3	450	9	N	409					457

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	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5057	3	173	9	N	157	361	1			127
01	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4714	3	272	9	N	247	184	1			190
02	4408	X	3999	-0-	-409	-0-	3777	3	222	9	N	202	176	1			216
03	5239	X	4245	-0-	-994	-0-	3974	3	271	9	N	246	365	1			97
04	5070	X	4728	-0-	-342	-0-	4461	3	267	9	N	243	187	1			153
05	5239	X	5106	-0-	-133	-0-	4849	3	257	9	N	234					387

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	1953	N	527	-0-	-1426	-0-	473	3	54	9	N	49	170	1			71
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1210	3	102	9	N	93					164
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	370	3	53	9	N	48					212
03	527	N	184	-0-	-343	-0-	184	3			N	-0-					212
04	1260	N	245	-0-	-1015	-0-	41	3	204	9	N	185	161	1			236
*05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					236

STRYKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261504 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13295 - 18486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16244	X	14053	-0-	-2191	-0-	12764	3	1289	9	N	1172	1083	1			407
01	15066	X	12619	-0-	-2447	-0-	11817	3	802	9	N	729	898	1			238
02	13659	X	13443	-0-	-216	-0-	12480	3	963	9	N	875	720	1			393
03	14601	X	11827	-0-	-2774	-0-	10836	3	991	9	N	901	1064	1			230
04	13937	X	13937	-0-	-0-	-0-	12647	3	1290	9	N	1173	1083	1			320
05	14384	X	13788	-0-	-596	-0-	13014	3	774	9	N	704	178	1			846

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265642 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13031 - 19653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	3653	3	1305	9	N	1186	1087	1	409
01	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	3945	3	1550	9	N	1409	1438	1	380
02	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	3883	3	1030	9	N	936	875	1	441
03	4898	X	3710	-0-	-1188	-0-	2818	3	892	9	N	811	1076	1	176
04	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	36			212
05	4898	X	1809	-0-	-3089	-0-	1239	3	570	9	N	518	178	1	552

BLACK STONE LANIER A-23 "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266828 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13960 - 21276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13987	X	13987	-0-	-0-	-0-	11904	3	2083	9	N	1894	1926	1	370
01	12616	X	12616	-0-	-0-	-0-	10806	3	1810	9	N	1645	1572	1	443
02	11007	X	11007	-0-	-0-	-0-	9570	3	1437	9	N	1306	1075	1	674
03	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	8804	3	1316	9	N	1196	1435	1	435
04	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	8246	3	1335	9	N	1214	1449	1	200
*05	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	8087	3	1192	9	N	1084	353	1	931

BLACK STONE LANIER A-23 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269458 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13732 - 18060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	4680	3	655	9	N	595	539	1	320
01	5115	X	4097	-0-	-1018	-0-	3496	3	601	9	N	546	710	1	156
02	4785	X	4251	-0-	-534	-0-	3666	3	585	9	N	532	314	1	374
03	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	4855	3	823	9	N	748	719	1	403
04	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4634	3	364	9	N	331	540	1	194
05	5115	X	5032	-0-	-83	-0-	4446	3	586	9	N	533	179	1	548

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	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	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 (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

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	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR	SUP	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 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	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR	SUP	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 23 RRCID -> 162656 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10194 - 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 UNIT WELL #: 25 RRCID -> 167843 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10198 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 26 U RRCID -> 191434 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10237 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

BRYANS MILL (SMACKOVER 10360) 12735 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
LATHAM "B" GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 187402 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10372 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193613 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10404 - 10414

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFKIN (PETTIT) 13155 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GRESHAM, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 254568 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8273 - 8277

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	16895	X	14011	-0-	-2884	-0-	13988	2	23	9	N	21	2	8			292
01	16895	X	13806	-0-	-3089	-0-	13458	2	348	9	N	316	393	1			215
02	15805	X	12949	-0-	-2856	-0-	12825	2	124	9	N	113					328
03	16027	X	11689	-0-	-4338	-0-	11506	2	183	9	N	166	219	1			275
04	13560	X	11772	-0-	-1788	-0-	11684	2	88	9	N	80	178	1			177
05	14012	X	11291	-0-	-2721	-0-	11161	2	130	9	N	118					295

GRESHAM, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 264502 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8882 - 8888

12	40889	X	34740	-0-	-6149	-0-	34408	2	332	9	N	302	362	1	5	8	188
01	39556	X	34086	-0-	-5470	-0-	33679	2	407	9	N	370	258	1			300
02	35322	X	31971	-0-	-3351	-0-	31807	2	164	9	N	149	169	1			280
03	37603	X	33803	-0-	-3800	-0-	33420	2	383	9	N	348	256	1			372
04	34890	X	29799	-0-	-5091	-0-	29587	2	212	9	N	193	360	1			205
05	34751	X	29923	-0-	-4828	-0-	29716	2	207	9	N	188	1	8			392

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-					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

CCB (COTTON VALLEY) //CONT.// 14212 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 260004 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10832 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMP WORTH (JAMES LIME) 15138 300 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN AUGUSTINE
COMMON DISPOSAL, LLC 169728
COMMON SWD WELL #: 1 RRCID -> 242507 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4962 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMMON SWD WELL #: 2 RRCID -> 262073 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5510 - 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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	410	371	1			209
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	509	553	1			165
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	427	366	1			226
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	421	577	1			70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	423	359	1			134
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134

CARTHAGE 16032 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					287
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					287
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					287
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					287
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-	169	1			118
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					118

HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC 370647
LONGBRANCH DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 244546 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5060 - 5147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE //CONT.// 16032 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TWOMEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 224180 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 2620 - 2660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 (BLOSSOM) 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 277556 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 1897 - 1900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 022940 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 2024 - 2034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 5 RRCID -> 117312 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2040 - 2072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
*05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-

KYLE, J.R. WELL #: 8 RRCID -> 153450 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2064 - 2098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WENER-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 032293 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2036 - 2052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2019 - P/A 12/10/19

CRD OPERATING, LLC 186953
SHAW HEIRS WELL #: 1-A RRCID -> 178305 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 2592 PERF. 2506 - 2510

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 2A RRCID -> 188808 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 2184 PERF. 2031 - 2060

12	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	1270	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

12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					41
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					41
02	116	N	96	-0-	-20	-0-	96	2			Y	-0-					41
03	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	2			Y	-0-					41
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					41
*05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					41

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
SCHARNAGEL, A. R. -B- WELL #: 1 RRCID -> 035299 COMPL. DATE 11/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2580 - 2619

12	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					110
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					110
02	174	N	148	-0-	-26	-0-	148	2			N	-0-					110
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					110
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					110
*05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					110

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 9 RRCID -> 185272 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 2030 - 2034

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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-

CARTHAGE (BRUSTER) 16032 087 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 029603 COMPL. DATE 01/08/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3871 - 3882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170898 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6436 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (CHADWICK 2) //CONT.// 16032 134 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
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	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6765	3			N	-0-					-0-
01	4433	X	3593	-0-	-840	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
02	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	2127	-0-	-2306	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	1218	-0-	-3072	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	1691	-0-	-2742	-0-	1691	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 10 C RRCID -> 151189 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6152 - 6153

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

12	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1756	2	8	9	N	7					90
01	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2158	2	41	9	N	37					127
02	1711	N	1314	-0-	-397	-0-	1289	2	25	9	N	23					150
03	1767	N	1688	-0-	-79	-0-	1633	2	55	9	N	50					200
04	2130	N	1535	-0-	-595	-0-	1535	2			N	-0-					200
*05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1535	2	11	9	N	10					210

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 220937 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8782 - 9700

12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1861	2	13	9	N	12					50
01	1767	N	1566	-0-	-201	-0-	1566	2			N	-0-					50
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1681	2	28	9	N	25					75
03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1853	2	47	9	N	43					118
*04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					118
05	1829	N	1672	-0-	-157	-0-	1657	2	15	9	N	14					132

ANDERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 242887 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8597 - 9532

12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	36					68
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68	1			-0-
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/04/2019

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1A RRCID -> 129709 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8582 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
01	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	348	N	330	-0-	-18	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-

OSBORNE WELL #: 2 RRCID -> 224156 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8578 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
01	496	N	299	-0-	-197	-0-	13	1	286	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	363	-0-	-257	-0-	363	3			Y	-0-					-0-

CARTER, OLA EST. WELL #: 3 RRCID -> 229460 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8544 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			Y	-0-					27
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	34	1	741	3	Y	-0-					27
02	1044	N	449	-0-	-595	-0-	449	3			Y	-0-					27
03	1116	N	65	-0-	-1051	-0-	65	3			Y	-0-					27
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			Y	-0-					27
*05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			Y	-0-					27

RICHARDSON A WELL #: 3 RRCID -> 230262 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9716 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OSBORNE WELL #: 3 RRCID -> 230278 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8568 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	291	-0-	-143	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
01	434	N	272	-0-	-162	-0-	12	1	260	3	Y	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	174	-0-	-96	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
*05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			Y	-0-					-0-

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1H RRCID -> 235280 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9736 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6634	X	6582	-0-	-52	-0-	6499	3	83	9	N	75					246
01	6634	X	6486	-0-	-148	-0-	6387	3	99	9	N	90	195	1			141
02	6264	X	6033	-0-	-231	-0-	5926	3	107	9	N	97					238
03	6696	X	6321	-0-	-375	-0-	6270	3	51	9	N	46					292
04	6480	X	6241	-0-	-239	-0-	6144	3	97	9	N	88	184	1			196
05	6572	X	6360	-0-	-212	-0-	6281	3	79	9	N	72					268

CARTER, OLA EST. WELL #: 4 RRCID -> 236418 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8551 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
OSBORNE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239334 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8590 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		91	-0-	91	2857	91	3			Y	-0-					-0-
01	2863	X	6	-0-	-2857	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	290	N	152	-0-	-138	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			Y	-0-					-0-
*05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-

RICHARDSON A WELL #: 2H RRCID -> 241285 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9983 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 2H RRCID -> 242061 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9570 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	X	985	-0-	-224	-0-	985	3			N	-0-					132
01	341	X	16	-0-	-325	-0-	16	3			N	-0-					132
02	116	X	4	-0-	-112	-0-	4	3			N	-0-					132
03	992	X	10	-0-	-982	-0-	10	3			N	-0-					132
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					132
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					132

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	8761	X	4476	-0-	-4285	-0-	4476	3			N	-0-					-0-
01	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	3			N	-0-					-0-
02	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	3			N	-0-					-0-
03	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	3			N	-0-					-0-
04	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
*05	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	3			N	-0-					-0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
WIENER, W.B. ET AL WELL #: 1 D RRCID -> 076834 COMPL. DATE 07/02/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8615 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 081384 COMPL. DATE 03/12/1979 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9094 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
02	435	N	344	-0-	-91	-0-	1	1	343	3	Y	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	4	1	347	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	328	-0-	-32	-0-	20	1	308	3	Y	-0-					-0-
*05	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	402	1	1681	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 #: 2 RRCID -> 087534 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8550 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	14	1	413	3	Y	-0-			-0-
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	13	1	404	3	Y	-0-			-0-
02	406	N	377	-0-	-29	-0-	12	1	365	3	Y	-0-			-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	13	1	374	3	Y	-0-			-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	13	1	382	3	Y	-0-			-0-
05	403	N	382	-0-	-21	-0-	12	1	370	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 091188 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9514

12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-			-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-			-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-			-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	2	1	136	3	Y	-0-			-0-
04	180	N	109	-0-	-71	-0-	7	1	102	3	Y	-0-			-0-
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	9	1	130	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 091551 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8274 - 9540

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 WELL #: 37 RRCID -> 093475 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9536

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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 #: 36 RRCID -> 094004 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8266 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1974	3	14	9	Y	13	14	1			2
01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	2	1	1612	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
02	1943	N	201	-0-	-1742	-0-	200	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
03	3100	N	3371	-0-	271	271	41	1	3322	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
04	3000	N	3061	-0-	61	332	185	1	2867	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*05	3100	N	2880	-0-	-220	112	178	1	2693	3	Y	8	8	1			1
							9	9									

COPELAND UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 094005 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 6772 - 9770

12	513	X	513	-0-	-0-	-0-	65	1	448	3	Y	-0-					-0-
01	465	X	201	-0-	-264	-0-	25	1	176	3	Y	-0-					-0-
02	493	N	356	-0-	-137	-0-	43	1	313	3	Y	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	19	1	135	3	Y	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	32	1	213	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	245	-0-	-127	-0-	32	1	213	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 094272 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8292 - 9547

12	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3916	3	43	9	Y	39	40	1			7
01	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	5	1	3938	3	Y	36	37	1			6
							40	9									
02	3770	X	2659	-0-	-1111	-0-	6	1	2624	3	Y	26	29	1			3
							29	9									
03	4030	X	3545	-0-	-485	-0-	43	1	3480	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
04	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	257	1	3977	3	Y	24	23	1			4
							26	9									
*05	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	269	1	4072	3	Y	22	23	1			3
							24	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 095487 COMPL. DATE 09/09/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8280 - 9524

12	2480	X	2041	-0-	-439	-0-	2041	3			Y	-0-					-0-
01	2387	X	2027	-0-	-360	-0-	2027	3			Y	-0-					-0-
02	2117	N	1739	-0-	-378	-0-	1739	3			Y	-0-					-0-
03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			Y	-0-					-0-
04	1950	N	1807	-0-	-143	-0-	1807	3			Y	-0-					-0-
05	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	1792	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 3 RRCID -> 096856 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8618 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	614	1	4224	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	563	1	3893	3	Y	110	86	1			24
							121	9									
02	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	533	1	3905	3	Y	112	114	1			22
							123	9									
03	4433	X	3798	-0-	-635	-0-	455	1	3221	3	Y	111	107	1			26
							122	9									
04	4680	X	3205	-0-	-1475	-0-	404	1	2694	3	Y	97	108	1			15
							107	9									
05	4867	X	4556	-0-	-311	-0-	575	1	3895	3	Y	78	66	1			27
							86	9									

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 097470 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8365 - 9610

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 4 RRCID -> 097647 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8783 - 9779

12	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	266	1	1828	3	Y	65	61	1			11
							72	9									
01	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	273	1	1888	3	Y	59	57	1			13
							65	9									
02	2117	N	2027	-0-	-90	-0-	237	1	1734	3	Y	51	54	1			10
							56	9									
03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	256	1	1810	3	Y	63	58	1			15
							69	9									
04	2160	N	914	-0-	-1246	-0-	116	1	773	3	Y	23	34	1			4
							25	9									
05	2170	N	668	-0-	-1502	-0-	84	1	569	3	Y	14	13	1			5
							15	9									

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 2 RRCID -> 097804 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8740 - 9661

12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	82	1	564	3	Y	-0-					-0-
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	81	1	563	3	Y	-0-					-0-
02	609	N	598	-0-	-11	-0-	72	1	526	3	Y	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	79	1	563	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	615	-0-	-15	-0-	80	1	535	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	624	-0-	-27	-0-	80	1	544	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 098066 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8269 - 9533

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 098792 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8358 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 3 RRCID -> 100729 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8543 - 8574

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 102483 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8283 - 9534

12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	1	1	269	3	Y	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	4	1	286	3	Y	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	19	1	295	3	Y	-0-					-0-
*05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	21	1	314	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 102957 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9513

12	3844	X	3427	-0-	-417	-0-	3289	3	138	9	Y	125	127	1			23
01	3503	X	3089	-0-	-414	-0-	4	1	2960	3	Y	114	117	1			20
							125	9									
02	3422	X	2862	-0-	-560	-0-	6	1	2761	3	Y	86	95	1			11
							95	9									
03	3658	X	3038	-0-	-620	-0-	36	1	2926	3	Y	69	68	1			12
							76	9									
04	3540	X	2928	-0-	-612	-0-	173	1	2681	3	Y	67	68	1			11
							74	9									
05	3441	X	3165	-0-	-276	-0-	191	1	2901	3	Y	66	68	1			9
							73	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 48 RRCID -> 110044 COMPL. DATE 02/16/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9108 - 9562

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 50 RRCID -> 110045 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8279 - 9522

12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	1	1	494	3	Y	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	6	1	474	3	Y	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	34	1	553	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	492	-0-	-35	-0-	29	1	463	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 4 RRCID -> 139093 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8750 - 9700

12	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	639	1	4394	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
01	4712	X	4601	-0-	-111	-0-	580	1	4011	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
02	5220	X	4976	-0-	-244	-0-	596	1	4368	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
03	5425	X	4961	-0-	-464	-0-	612	1	4337	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
04	4890	X	4648	-0-	-242	-0-	605	1	4032	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
05	5332	X	4867	-0-	-465	-0-	625	1	4234	3	Y	7	6	1			3
							8	9									

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 5 RRCID -> 139103 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8726 - 9709

12	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	344	1	2368	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	345	1	2384	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	308	1	2257	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	323	1	2284	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	2640	N	2505	-0-	-135	-0-	326	1	2172	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	2759	N	2757	-0-	-2	-0-	354	1	2400	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 139105 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8820 - 9726

12	465	X	433	-0-	-32	-0-	51	1	354	3	Y	25	23	1			4
							28	9									
01	465	X	384	-0-	-81	-0-	45	1	315	3	Y	22	21	1			5
							24	9									
02	435	X	429	-0-	-6	-0-	49	1	359	3	Y	19	20	1			4
							21	9									
03	434	X	408	-0-	-26	-0-	48	1	342	3	Y	16	16	1			4
							18	9									
04	432	X	432	-0-	-0-	-0-	54	1	361	3	Y	15	17	1			2
							17	9									
05	465	X	420	-0-	-45	-0-	52	1	355	3	Y	12	10	1			4
							13	9									

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 5 RRCID -> 140022 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 8558 - 9415

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 4 RRCID -> 140024 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8526 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	13	1 6 9	398	3	Y	5	6	1			2
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	12	1 6 9	378	3	Y	5	6	1			1
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	12	1 3 9	340	3	Y	3	3	1			1
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	12	1 4 9	352	3	Y	4	3	1			2
04	390	N	372	-0-	-18	-0-	12	1 2 9	358	3	Y	2	3	1			1
05	372	N	348	-0-	-24	-0-	11	1 1 9	336	3	Y	1	1	1			1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 52 RRCID -> 141570 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8324 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1395	3	14	9	Y	13	13	1			2
01	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	2	1 13 9	1627	3	Y	12	12	1			2
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	3	1 11 9	1402	3	Y	10	11	1			1
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	18	1 8 9	1477	3	Y	7	7	1			1
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	98	1 9 9	1511	3	Y	8	8	1			1
*05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	98	1 9 9	1479	3	Y	8	8	1			1

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	620	X	603	-0-	-17	-0-	74	1 17 9	512	3	Y	15	14	1			3
01	620	X	509	-0-	-111	-0-	63	1 13 9	433	3	Y	12	12	1			3
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	67	1 17 9	488	3	Y	15	15	1			3
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	65	1 14 9	463	3	Y	13	13	1			3
04	480	N	292	-0-	-188	-0-	37	1 8 9	247	3	Y	7	9	1			1
05	620	N	574	-0-	-46	-0-	73	1 10 9	491	3	Y	9	7	1			3

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	C M	COND PROD	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	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1806	3	4	9	Y	4	4	1			2
01	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1842	3	4	9	Y	4	4	1			2
02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2076	3	6	9	Y	5	4	1			3
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1656	3	6	9	Y	5	5	1			3
04	1800	N	408	-0-	-1392	-0-	406	3	2	9	Y	2	4	1			1
05	2232	N	489	-0-	-1743	-0-	488	3	1	9	Y	1	1	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145587 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8570 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	3237	-0-		-266	-0-	405	1	2788	3	Y	40	37	1			7
								44	9									
01	3565	X	3219	-0-		-346	-0-	402	1	2781	3	Y	33	33	1			7
								36	9									
02	3335	X	2884	-0-		-451	-0-	342	1	2503	3	Y	35	35	1			7
								39	9									
03	3441	X	3012	-0-		-429	-0-	368	1	2605	3	Y	35	34	1			8
								39	9									
04	3330	X	3031	-0-		-299	-0-	391	1	2604	3	Y	33	36	1			5
								36	9									
05	3224	X	3061	-0-		-163	-0-	390	1	2643	3	Y	25	21	1			9
								28	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 145588 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8576 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1506	X	1506	-0-		-0-	-0-	188	1	1296	3	Y	20	18	1			3
								22	9									
01	1767	X	1154	-0-		-613	-0-	143	1	991	3	Y	18	17	1			4
								20	9									
02	1653	X	1423	-0-		-230	-0-	168	1	1234	3	Y	19	19	1			4
								21	9									
03	1673	X	1673	-0-		-0-	-0-	205	1	1448	3	Y	18	18	1			4
								20	9									
04	1470	X	1238	-0-		-232	-0-	160	1	1064	3	Y	13	15	1			2
								14	9									
05	1519	X	1347	-0-		-172	-0-	172	1	1162	3	Y	12	10	1			4
								13	9									

SMITH, J. J. WELL #: 103-L RRCID -> 147327 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9080 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	281	N	281	-0-		-0-	-0-	264	3	17	9	Y	15					62
01	379	N	379	-0-		-0-	-0-	361	3	18	9	Y	16					78
02	298	N	298	-0-		-0-	-0-	283	3	15	9	Y	14					92
03	325	N	325	-0-		-0-	-0-	303	3	22	9	Y	20					112
04	360	N	324	-0-		-36	-0-	310	3	14	9	Y	13					125
*05	388	N	388	-0-		-0-	-0-	367	3	21	9	Y	19					144

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 53 RRCID -> 147763 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8520 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	275	N	275	-0-		-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
01	319	N	319	-0-		-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
02	348	N	315	-0-		-33	-0-	1	1	314	3	Y	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-		-0-	-0-	4	1	308	3	Y	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-		-0-	-0-	21	1	330	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	324	-0-		-17	-0-	20	1	304	3	Y	-0-					-0-

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 148258 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8840 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					78
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					78
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					78
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					78
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	33					111
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					111

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SMITH, J. J. WELL #: 102 RRCID -> 148334 COMPL. DATE 11/07/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8994 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RITTER UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 148958 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6066 - 6128

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 149744 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9064 - 9458

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 3 RRCID -> 151064 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9104 - 9216

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 151562 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9344 - 9498

12	217	X	184	-0-	-33	-0-	181	3	3	9	Y	3	3	1			2
01	217	X	194	-0-	-23	-0-	188	3	6	9	Y	5	2	1			5
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	174	3	4	9	Y	4	4	1			5
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	183	3	8	9	Y	7	6	1			6
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	180	3	2	9	Y	2	5	1			3
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	177	3	6	9	Y	5					8

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 2 RRCID -> 151798 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9236 - 9354

12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	179	1	1592	2	Y	-0-					113
01	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	179	1	1674	2	Y	20					133
							22	9									
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	168	1	1601	2	Y	-0-					133
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	156	1	1317	2	Y	17					150
							19	9									
04	1800	N	912	-0-	-888	-0-	31	1	852	2	Y	26	137	1			39
							29	9									
05	1891	N	1224	-0-	-667	-0-	38	1	1184	2	Y	2					41
							2	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	131	1	1161	2	Y	-0-					15
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	131	1	1226	2	Y	1					16
							1	9									
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	122	1	1158	2	Y	-0-					16
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	144	1	1213	2	Y	1					17
							1	9									
04	1320	N	1110	-0-	-210	-0-	39	1	1071	2	Y	-0-	15	1			2
05	1364	N	1163	-0-	-201	-0-	36	1	1127	2	Y	-0-					2

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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					125
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	296	3	11	9	N	10					135
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	148	3	4	9	N	4					139
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					139
04	300	N	255	-0-	-45	-0-	242	3	13	9	N	12	25	1			126
*05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	333	3	7	9	N	6					132

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 152529 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8614 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	50	3	4	9	Y	4					4

BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 152700 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8962 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	2996	3	7	9	N	6	124	1			32
01	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2977	3	21	9	N	19					51
02	2813	N	2802	-0-	-11	-0-	2801	3	1	9	N	1					52
03	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2912	3	13	9	N	12					64
04	2910	N	2833	-0-	-77	-0-	2821	3	12	9	N	11					75
05	3007	N	2953	-0-	-54	-0-	2943	3	10	9	N	9					84

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 2R RRCID -> 152799 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 8825 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
01	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	974	-0-	-346	-0-	974	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	934	-0-	-430	-0-	934	2			N	-0-					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153540 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9320 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153848 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9336 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHTWELL WELL #: 2 RRCID -> 154969 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8962 - 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-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155220 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9374 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 155918 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8272 - 8443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
02	377	N	369	-0-	-8	-0-	1	1	368	3	Y	-0-					-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	5	1	428	3	Y	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	22	1	361	3	Y	-0-					-0-
*05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	29	1	460	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 58 RRCID -> 156025 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8416 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 156203 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8742 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

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	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			Y	-0-					-0-
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	2	1	1352	3	Y	-0-					-0-
02	1450	N	1296	-0-	-154	-0-	3	1	1293	3	Y	-0-					-0-
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	15	1	1232	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	946	-0-	-374	-0-	57	1	889	3	Y	-0-					-0-
05	1395	N	814	-0-	-581	-0-	50	1	764	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					154
01	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2143	3	14	9	N	13					167
02	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	1987	3	84	9	N	76	181	1			62
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2113	3	17	9	N	15					77
04	2100	N	2068	-0-	-32	-0-	2040	3	28	9	N	25					102
05	2201	N	2130	-0-	-71	-0-	2105	3	25	9	N	23					125

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 60 RRCID -> 156277 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8262 - 9500

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 156278 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9104 - 9538

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 87 RRCID -> 156279 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9084 - 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-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 6 RRCID -> 156287 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8594 - 9694

12	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	420	1	2892	3	Y	65	60	1			11
							72	9									
01	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	419	1	2903	3	Y	52	52	1			11
							57	9									
02	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	399	1	2926	3	Y	53	54	1			10
							58	9									
03	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	461	1	3268	3	Y	53	51	1			12
							58	9									
04	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	478	1	3184	3	Y	48	53	1			7
							53	9									
*05	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	466	1	3158	3	Y	36	31	1			12
							40	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 80 RRCID -> 156364 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9124 - 9516

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (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	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	1	1	587	3	Y	-0-					-0-
02	725	N	597	-0-	-128	-0-	1	1	596	3	Y	-0-					-0-
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	7	1	601	3	Y	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	43	1	660	3	Y	-0-					-0-
*05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	49	1	740	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 86 RRCID -> 157057 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9122 - 9528

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL, DOROTHEA T. WELL #: 1 RRCID -> 157353 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9370 - 9390

12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			Y	-0-					10
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	827	3	23	9	Y	21	28	1			3
02	1363	N	836	-0-	-527	-0-	818	3	18	9	Y	16					19
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			Y	-0-					19
04	810	N	628	-0-	-182	-0-	615	3	13	9	Y	12	28	1			3
*05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1019	3	21	9	Y	19					22

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-F RRCID -> 158531 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9085 - 9534

12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	605	3	185	9	Y	168	178	1			31
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	313	3	135	9	Y	123	133	1			21
02	696	N	496	-0-	-200	-0-	1	1	407	3	Y	80	91	1			10
							88	9									
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	6	1	473	3	Y	51	52	1			9
							56	9									
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	25	1	386	3	Y	51	52	1			8
							56	9									
05	527	N	155	-0-	-372	-0-	7	1	107	3	Y	37	40	1			5
							41	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 158532 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9130 - 9532

12	1767	X	724	-0-	-1043	-0-	716	3	8	9	Y	7	9	1			1
01	1829	X	701	-0-	-1128	-0-	1	1	694	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	1247	N	823	-0-	-424	-0-	2	1	818	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	10	1	764	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	48	1	740	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
05	868	N	600	-0-	-268	-0-	37	1	560	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 158988 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	959	3	23	9	Y	21	21	1			4
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	1	1	924	3	Y	19	20	1			3
							21	9									
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	2	1	807	3	Y	16	17	1			2
							18	9									
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	17	1	1336	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	73	1	1135	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	75	1	1141	3	Y	12	12	1			2
							13	9									

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 7 RRCID -> 159194 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8555 - 9479

12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	Y	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	10	1	72	3	Y	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	3	Y	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	7	1	49	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	28	-0-	-65	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 159283 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9486 - 9514

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	464	N	-0-	-0-	-464	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 149 RRCID -> 159440 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9572

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	279	X	84	-0-	-195	-0-	10	1	68	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	248	X	248	-0-	-0-	-0-	30	1	208	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
02	319	N	147	-0-	-172	-0-	17	1	124	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	32	1	225	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	32	1	210	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	24	1	160	3	Y	3	4	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 #: 76 RRCID -> 159639 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8293 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
02	116	N	89	-0-	-27	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	1	1	108	3	Y	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	3	Y	-0-					-0-
*05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	231	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 170 RRCID -> 159671 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8153 - 9503

12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1171	3	48	9	Y	44	45	1			8
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	2	1	1373	3	Y	40	41	1			7
							44	9									
02	870	N	864	-0-	-6	-0-	2	1	828	3	Y	31	34	1			4
							34	9									
03	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	21	1	1686	3	Y	24	24	1			4
							26	9									
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	79	1	1224	3	Y	25	25	1			4
							28	9									
*05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	66	1	1006	3	Y	25	26	1			3
							28	9									

PARKER UNIT #3 WELL #: 9 RRCID -> 159815 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8560 - 9504

12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	211	1	1455	3	Y	33	30	1			6
							36	9									
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	184	1	1274	3	Y	23	24	1			5
							25	9									
02	1566	N	1272	-0-	-294	-0-	150	1	1099	3	Y	21	22	1			4
							23	9									
03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	224	1	1585	3	Y	29	26	1			7
							32	9									
04	1440	N	1215	-0-	-225	-0-	156	1	1037	3	Y	20	24	1			3
							22	9									
*05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	216	1	1465	3	Y	15	13	1			5
							17	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 89 RRCID -> 159895 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9517

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 141 RRCID -> 160070 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8302 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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 #: 116 RRCID -> 160358 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8256 - 9512

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 160477 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8268 - 9114

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 81 RRCID -> 160493 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9126 - 9508

12	3441	X	3058	-0-	-383	-0-	1	1	3057	3	Y	-0-			-0-
01	3441	X	3027	-0-	-414	-0-	17	1	3010	3	Y	-0-			-0-
02	3190	X	3030	-0-	-160	-0-	26	1	3004	3	Y	-0-			-0-
03	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	193	1	3576	3	Y	-0-			-0-
04	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	1019	1	2998	3	Y	-0-			-0-
*05	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	1121	1	3496	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 160786 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8272 - 9536

12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			Y	-0-			-0-
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	1	1	483	3	Y	-0-			-0-
02	493	N	199	-0-	-294	-0-	199	3			Y	-0-			-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	2	1	155	3	Y	-0-			-0-
04	480	N	188	-0-	-292	-0-	11	1	177	3	Y	-0-			-0-
*05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	206	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 68 RRCID -> 160982 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9147 - 9532

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 92 RRCID -> 161026 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9124 - 9506

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 206 RRCID -> 161082 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9154 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIENER, W.B. ET AL WELL #: D 2 RRCID -> 161251 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9238 - 9245

12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
02	464	N	19	-0-	-445	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	234	-0-	-216	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
*05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 179 RRCID -> 161897 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8315 - 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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 154 RRCID -> 162175 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8264 - 9508

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 204 RRCID -> 162228 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9142 - 9540

12		14B2 EXT	209	-0-	209	209	209	3			Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	368	-0-	368	577	368	3			Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	245	-0-	245	822	1	1	244	3	Y	-0-					-0-
03	1167	X	345	-0-	-822	-0-	4	1	341	3	Y	-0-					-0-
04	245	X	245	-0-	-0-	-0-	15	1	230	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	14	1	218	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 F RRCID -> 163449 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8290 - 9524

12	T. A.		1080	-0-	1080	1419	901	3	179	9	Y	163	133	1			30
01	T. A.		2538	-0-	2538	3957	3	1	2186	3	Y	317	292	1			55
							349	9									
02	2900	N	4801	-0-	1901	5858	10	1	4356	3	Y	395	400	1			50
							435	9									
03	3100	N	6257	-0-	3157	9015	66	1	5283	3	Y	825	735	1			140
							908	9									
04	3000	N	7449	-0-	4449	13464	395	1	6120	3	Y	849	852	1			137
							934	9									
*05	20744	X	7280	-0-	-13464	-0-	393	1	5961	3	Y	842	868	1			111
							926	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90 F RRCID -> 163638 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9174 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 85 F RRCID -> 163907 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9112 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	1	1	544	3	Y	-0-					-0-
02	464	N	406	-0-	-58	-0-	1	1	405	3	Y	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	6	1	517	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	522	-0-	-18	-0-	32	1	490	3	Y	-0-					-0-
*05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	34	1	520	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147 F RRCID -> 163909 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 178 RRCID -> 163910 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8292 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	138	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	181	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	145	N	100	-0-	-45	-0-	98	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	3	1	236	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	219	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	196	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 6 RRCID -> 164506 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8750 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 F RRCID -> 165630 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8282 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
02	232	N	74	-0-	-158	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	73	3	Y	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	17	1	270	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	51	-0-	-42	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 165665 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8273 - 9526

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 7 RRCID -> 166178 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8336 - 9460

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 F RRCID -> 166223 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9540 - 9564

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 F RRCID -> 166246 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8294 - 9540

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 F RRCID -> 167394 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8271 - 9514

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 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 #: 57 F RRCID -> 168585 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9147 - 9540

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 #: 140 F RRCID -> 168886 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8256 - 9492

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 F RRCID -> 168931 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8470 - 9732

12	3565	X	3483	-0-	-82	-0-	3464	3	19	9	Y	17	17	1			3
01	3565	X	2872	-0-	-693	-0-	4	1	2850	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
02	3538	X	3083	-0-	-455	-0-	7	1	3062	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
03	3658	X	3056	-0-	-602	-0-	37	1	3009	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	3420	X	3160	-0-	-260	-0-	191	1	2958	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
05	3472	X	3130	-0-	-342	-0-	193	1	2927	3	Y	9	10	1			1
							10	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 137 RRCID -> 169680 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9544

12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
02	87	N	2	-0-	-85	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	22	-0-	-158	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
*05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COPELAND UNIT 2 WELL #: 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	899	X	899	-0-	-0-	-0-	113	1	779	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	128	1	885	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	153	1	1124	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	147	1	1041	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	186	1	1237	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
05	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	168	1	1140	3	Y	11	9	1			4
							12	9									

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	798	N	798	-0-	-0-	-0-	98	1	677	3	Y	21	19	1			4
							23	9									
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	49	1	339	3	Y	17	17	1			4
							19	9									
02	812	N	387	-0-	-425	-0-	44	1	324	3	Y	17	18	1			3
							19	9									
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	49	1	349	3	Y	18	17	1			4
							20	9									
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	51	1	342	3	Y	16	18	1			2
							18	9									
*05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	59	1	399	3	Y	13	11	1			4
							14	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 171012 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8712 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	135	1	931	3	Y	22	21	1			4
							24	9									
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	107	1	739	3	Y	15	16	1			3
							17	9									
02	1247	N	842	-0-	-405	-0-	99	1	722	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	124	1	878	3	Y	25	23	1			6
							28	9									
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	118	1	788	3	Y	24	26	1			4
							26	9									
*05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	140	1	946	3	Y	16	14	1			6
							18	9									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 171117 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8541 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	425	1	2927	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3843	-0-	743	743	485	1	3358	3	Y	-0-					-0-
02	2900	N	2950	-0-	50	793	354	1	2596	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2855	-0-	-245	548	353	1	2502	3	Y	-0-					-0-
04	3113	X	2565	-0-	-548	-0-	335	1	2230	3	Y	-0-					-0-
05	2883	X	2689	-0-	-194	-0-	346	1	2343	3	Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 171367 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8765 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 8 RRCID -> 171379 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8742 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	X	139	-0-	-326	-0-	17	1	120	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	409	X	409	-0-	-0-	-0-	51	1	352	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	30	1	218	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	31	1	221	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	390	N	262	-0-	-128	-0-	34	1	226	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	35	1	239	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

MURVAL GAS UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 171385 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9414 - 9430

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 F RRCID -> 171680 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9141 - 9548

12	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	3035	3	22	9	Y	20	20	1			4
01	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	4	1	2805	3	Y	17	18	1			3
							19	9									
02	2378	X	2298	-0-	-80	-0-	5	1	2279	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
03	2542	X	2388	-0-	-154	-0-	29	1	2348	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
04	2970	X	2185	-0-	-785	-0-	132	1	2041	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
05	3069	X	2316	-0-	-753	-0-	143	1	2162	3	Y	10	11	1			1
							11	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 171829 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8752 - 9758

12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	226	1	1555	3	Y	-0-					-0-
01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	195	1	1348	3	Y	-0-					-0-
02	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	243	1	1778	3	Y	-0-					-0-
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	153	1	1082	3	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1126	-0-	-374	-0-	147	1	979	3	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1288	-0-	-603	-0-	166	1	1122	3	Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 171834 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8680 - 9780

12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	220	1	1513	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	96	1	665	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
02	1305	N	-0-	-0-	-1305	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-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
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 171947 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9094 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	434	X	333	-0-	-101	-0-	41 11	1 9	281	3	Y	10	9	1			2
01	434	X	219	-0-	-215	-0-	27 7	1 9	185	3	Y	6	7	1			1
02	377	X	335	-0-	-42	-0-	39 12	1 9	284	3	Y	11	10	1			2
03	403	X	347	-0-	-56	-0-	42 6	1 9	299	3	Y	5	6	1			1
04	330	X	268	-0-	-62	-0-	34 6	1 9	228	3	Y	5	5	1			1
05	372	X	324	-0-	-48	-0-	41 6	1 9	277	3	Y	5	4	1			2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 172324 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9529

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 F RRCID -> 172506 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8274 - 9508

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 F RRCID -> 172671 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9097 - 9541

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 163 RRCID -> 172769 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9126 - 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	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 #: 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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 F RRCID -> 173936 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8422 - 9670

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 174171 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8435 - 9691

12	3100	N	3423	-0-	323	323	3403	3	20	9	Y	18	18	1			3
01	3100	N	3167	-0-	67	390	4	1	3144	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
02	3059	X	2669	-0-	-390	-0-	6	1	2649	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
03	3038	X	3024	-0-	-14	-0-	37	1	2976	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
04	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	202	1	3128	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
*05	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	196	1	2966	3	Y	9	10	1			1
							10	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 191 RRCID -> 174233 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8388 - 9646

12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1266	3	18	9	Y	16	16	1			3
01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1	1	1147	3	Y	14	15	1			2
							15	9									
02	1247	N	1072	-0-	-175	-0-	2	1	1058	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	13	1	1029	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	71	1	1108	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	81	1	1228	3	Y	9	9	1			1
							10	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 174234 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8412 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	833	3	19	9	Y	17	17	1	3
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	1	1	959	3	Y	16	16	1	3
							18	9							
02	1102	N	704	-0-	-398	-0-	2	1	691	3	Y	10	12	1	1
							11	9							
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	8	1	621	3	Y	7	7	1	1
							8	9							
04	960	N	467	-0-	-493	-0-	28	1	431	3	Y	7	7	1	1
							8	9							
05	744	N	353	-0-	-391	-0-	21	1	325	3	Y	6	6	1	1
							7	9							

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 175335 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8716 - 9703

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 175552 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8607 - 9738

12	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	253	1	1738	3	Y	54	50	1	9
							59	9							
01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	257	1	1781	3	Y	43	43	1	9
							47	9							
02	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	228	1	1670	3	Y	45	45	1	9
							50	9							
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	264	1	1866	3	Y	43	42	1	10
							47	9							
04	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	271	1	1807	3	Y	41	45	1	6
							45	9							
*05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	276	1	1871	3	Y	32	27	1	11
							35	9							

SMITH, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 175850 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9320 - 9444

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 176511 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9071 - 9522

12	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	3			Y	-0-			-0-
01	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	4	1	3387	3	Y	-0-			-0-
02	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	10	1	4613	3	Y	-0-			-0-
03	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	66	1	5258	3	Y	-0-			-0-
04	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	320	1	4954	3	Y	-0-			-0-
*05	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	344	1	5212	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177103 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9342 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	X	1136	-0-	-42	-0-	1129	3	7	9	Y	6	8	1			4
01	1178	X	1101	-0-	-77	-0-	1094	3	7	9	Y	6	4	1			6
02	1015	N	918	-0-	-97	-0-	912	3	6	9	Y	5	4	1			7
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	907	3	7	9	Y	6	8	1			5
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1082	3	8	9	Y	7	5	1			7
05	992	N	949	-0-	-43	-0-	943	3	6	9	Y	5					12

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	14B2	EXT	-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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 182619 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8628 - 9432

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	518	N	518	-0-	-0-	-0-	515	3	3	9	Y	3	4	1			2
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	547	3	4	9	Y	4	2	1			4
02	435	N	406	-0-	-29	-0-	403	3	3	9	Y	3	3	1			4
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	529	3	6	9	Y	5	5	1			4
04	540	N	473	-0-	-67	-0-	469	3	4	9	Y	4	3	1			5
*05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	893	3	3	9	Y	3					8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 8 RRCID -> 183221 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8538 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 187599 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8955 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 153 RRCID -> 195969 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8619 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 195971 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8710 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	314	1	2160	3	Y	137	126	1			24
							151	9									
01	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	290	1	2007	3	Y	107	107	1			24
							118	9									
02	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	273	1	2003	3	Y	106	109	1			21
							117	9									
03	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	313	1	2214	3	Y	111	106	1			26
							122	9									
04	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	337	1	2244	3	Y	103	113	1			16
							113	9									
*05	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	340	1	2302	3	Y	80	68	1			28
							88	9									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 199544 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8776 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	968	X	968	-0-	-0-	-0-	122	1	838	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	191	1	1320	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	127	1	932	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	207	1	1464	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
04	1470	N	1413	-0-	-57	-0-	181	1	1203	3	Y	26	25	1			4
							29	9									
*05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	195	1	1319	3	Y	26	21	1			9
							29	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 199546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8614 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	560	1	3852	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
01	4340	X	4162	-0-	-178	-0-	524	1	3629	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
02	4640	X	4098	-0-	-542	-0-	491	1	3597	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
03	4898	X	4487	-0-	-411	-0-	554	1	3924	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
04	4590	X	4259	-0-	-331	-0-	555	1	3695	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
05	4433	X	4388	-0-	-45	-0-	564	1	3817	3	Y	6	5	1			2
							7	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 200182 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8918 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	278	1	1913	3	N	28	26	1			5
							31	9									
01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	280	1	1938	3	N	23	23	1			5
							25	9									
02	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	241	1	1763	3	N	24	24	1			5
							26	9									
03	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	273	1	1932	3	N	22	22	1			5
							24	9									
04	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	273	1	1819	3	N	22	24	1			3
							24	9									
05	2139	N	2123	-0-	-16	-0-	271	1	1833	3	N	17	14	1			6
							19	9									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 17 RRCID -> 200184 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8548 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	384	1	2517	3	Y	21	19	1			4
							23	9									
01	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	391	1	2581	3	Y	16	16	1			4
							18	9									
02	3016	X	2771	-0-	-245	-0-	345	1	2409	3	Y	15	16	1			3
							17	9									
03	3038	X	2679	-0-	-359	-0-	345	1	2315	3	Y	17	16	1			4
							19	9									
04	2880	X	1653	-0-	-1227	-0-	228	1	1425	3	Y	-0-	4	1			-0-
05	2976	X	1424	-0-	-1552	-0-	190	1	1234	3	Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 200188 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8616 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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-

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	C M	COND PROD	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			Y	-0-					-0-
01	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2009	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2082	3	1	9	Y	1					1
03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			Y	-0-					1
04	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			Y	-0-	1	1			-0-
*05	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2443	3	1	9	Y	1					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 198 RRCID -> 201707 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8437 - 9530

12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	688	3	7	9	N	6	5	1			1
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	1	1	793	3	N	6	6	1			1
							7	9									
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	2	1	821	3	N	6	6	1			1
							7	9									
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	12	1	980	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	66	1	1015	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
*05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	71	1	1080	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 95 RRCID -> 203451 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8423 - 9530

12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			Y	-0-					-0-
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	2	1	1259	3	Y	-0-					-0-
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	3	1	1163	3	Y	-0-					-0-
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	10	1	806	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	653	-0-	-577	-0-	40	1	613	3	Y	-0-					-0-
05	1240	N	781	-0-	-459	-0-	48	1	733	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 185 RRCID -> 203452 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8438 - 9540

12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	1	1	415	3	N	-0-					-0-
02	870	N	437	-0-	-433	-0-	1	1	436	3	N	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	3	1	273	3	N	-0-					-0-
04	390	N	177	-0-	-213	-0-	11	1	166	3	N	-0-					-0-
*05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	48	1	723	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 184 RRCID -> 203818 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8632 - 9546

12	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	3044	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3153	-0-	53	53	4	1	3149	3	N	-0-					-0-
02	2825	N	2772	-0-	-53	-0-	6	1	2766	3	N	-0-					-0-
03	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	36	1	2862	3	N	-0-					-0-
04	3000	X	2661	-0-	-339	-0-	161	1	2500	3	N	-0-					-0-
05	3100	X	1860	-0-	-1240	-0-	115	1	1745	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1698	3	53	9	Y	48	48	1			9
01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	2	1	1431	3	Y	42	44	1			7
							46	9									
02	1566	N	1227	-0-	-339	-0-	3	1	1189	3	Y	32	35	1			4
							35	9									
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	4	1	282	3	Y	18	19	1			3
							20	9									
04	1440	N	375	-0-	-1065	-0-	21	1	326	3	Y	25	24	1			4
							28	9									
05	1302	N	344	-0-	-958	-0-	20	1	300	3	Y	22	23	1			3
							24	9									

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	742	X	742	-0-	-0-	-0-	93	1	638	3	Y	10	8	1			2
							11	9									
01	669	X	669	-0-	-0-	-0-	84	1	579	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	70	1	511	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	82	1	583	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	95	1	631	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
*05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	85	1	578	3	Y	6	5	1			2
							7	9									

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	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	206	1	1415	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	163	1	1130	3	Y	-0-					-0-
02	1653	N	1263	-0-	-390	-0-	152	1	1111	3	Y	-0-					-0-
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	143	1	1016	3	Y	-0-					-0-
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	170	1	1136	3	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1008	-0-	-356	-0-	130	1	878	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-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 207675 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8628 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	292	1	2009	3	Y	42	39	1			7
							46	9									
01	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	283	1	1958	3	Y	33	33	1			7
							36	9									
02	2204	N	2109	-0-	-95	-0-	249	1	1821	3	Y	35	35	1			7
							39	9									
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	207	1	1466	3	Y	29	29	1			7
							32	9									
04	2190	N	1147	-0-	-1043	-0-	148	1	985	3	Y	13	18	1			2
							14	9									
05	2263	N	1608	-0-	-655	-0-	205	1	1388	3	Y	14	11	1			5
							15	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 226 RRCID -> 207695 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8672 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 228 RRCID -> 207696 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8442 - 9506

12	3317	X	3083	-0-	-234	-0-	3030	3	53	9	Y	48	48	1			9
01	3379	X	3246	-0-	-133	-0-	8	1	3190	3	Y	44	45	1			8
							48	9									
02	3190	X	2970	-0-	-220	-0-	12	1	2921	3	Y	34	38	1			4
							37	9									
03	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	92	1	4540	3	Y	26	26	1			4
							29	9									
04	3300	X	2611	-0-	-689	-0-	309	1	2272	3	Y	27	27	1			4
							30	9									
05	3255	X	2554	-0-	-701	-0-	306	1	2219	3	Y	26	27	1			3
							29	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 75 RRCID -> 207697 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8380 - 9533

12	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2635	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	4	1	2783	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2552	N	2414	-0-	-138	-0-	5	1	2408	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	22	1	1775	3	Y	-0-					-0-
04	2700	N	1445	-0-	-1255	-0-	88	1	1357	3	Y	-0-					-0-
05	2573	N	1102	-0-	-1471	-0-	68	1	1034	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 192 RRCID -> 207698 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9171 - 9210

12	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2174	3	43	9	Y	39	39	1			7
01	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	3	1	2071	3	Y	34	35	1			6
							37	9									
02	2146	N	1930	-0-	-216	-0-	4	1	1895	3	Y	28	30	1			4
							31	9									
03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	25	1	2001	3	Y	21	21	1			4
							23	9									
04	2040	N	1841	-0-	-199	-0-	110	1	1709	3	Y	20	21	1			3
							22	9									
05	2077	N	1580	-0-	-497	-0-	96	1	1462	3	Y	20	20	1			3
							22	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 145 RRCID -> 207700 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8307 - 9551

12	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1753	3	47	9	Y	43	43	1			8
01	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	2	1	1806	3	Y	39	40	1			7
							43	9									
02	2030	N	1952	-0-	-78	-0-	4	1	1914	3	Y	31	34	1			4
							34	9									
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	24	1	1939	3	Y	24	24	1			4
							26	9									
04	1800	N	1777	-0-	-23	-0-	106	1	1645	3	Y	24	24	1			4
							26	9									
*05	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	142	1	2157	3	Y	23	24	1			3
							25	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 167 RRCID -> 208305 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8273 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3116	3	52	9	Y	47	47	1			9
01	3162	X	3087	-0-	-75	-0-	4	1	3037	3	Y	42	44	1			7
							46	9									
02	3190	X	2684	-0-	-506	-0-	6	1	2641	3	Y	34	37	1			4
							37	9									
03	3348	X	3094	-0-	-254	-0-	38	1	3027	3	Y	26	26	1			4
							29	9									
04	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	189	1	2936	3	Y	27	27	1			4
							30	9									
*05	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	204	1	3086	3	Y	26	27	1			3
							29	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	937	N	937	-0-	-0-	-0-	912	3	25	9	Y	23	23	1			4
01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	3	1	2013	3	Y	22	22	1			4
							24	9									
02	2900	N	3439	-0-	539	539	8	1	3412	3	Y	17	19	1			2
							19	9									
03	3100	N	3707	-0-	607	1146	45	1	3648	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
04	3000	N	3618	-0-	618	1764	218	1	3386	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*05	5241	X	3477	-0-	-1764	-0-	214	1	3249	3	Y	13	13	1			2
							14	9									

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	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	174	X	40	-0-	-134	-0-	34	3	6	9	Y	5	4	1			1
03	186	X	20	-0-	-166	-0-	20	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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	767	N	767	-0-	-0-	-0-	733	3	34	9	Y	31	31	1			6
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	1	1	719	3	Y	28	29	1			5
							31	9									
02	754	N	672	-0-	-82	-0-	1	1	647	3	Y	22	24	1			3
							24	9									
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	8	1	669	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
04	720	N	670	-0-	-50	-0-	39	1	612	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
05	713	N	626	-0-	-87	-0-	38	1	569	3	Y	17	18	1			2
							19	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 171 RRCID -> 211604 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8455 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 231 RRCID -> 211642 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8516 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			Y	-0-					-0-
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	1	1	997	3	Y	-0-					-0-
02	1044	N	866	-0-	-178	-0-	2	1	864	3	Y	-0-					-0-
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	11	1	897	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	905	-0-	-55	-0-	55	1	850	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	925	-0-	-5	-0-	57	1	868	3	Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 212317 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8616 - 9758

12	1054	X	714	-0-	-340	-0-	88	1	603	3	Y	21	19	1			4
							23	9									
01	868	X	647	-0-	-221	-0-	80	1	550	3	Y	15	16	1			3
							17	9									
02	783	N	707	-0-	-76	-0-	83	1	605	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	76	1	541	3	Y	17	16	1			4
							19	9									
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	97	1	649	3	Y	19	20	1			3
							21	9									
05	744	N	477	-0-	-267	-0-	60	1	408	3	Y	8	8	1			3
							9	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 220 RRCID -> 213738 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8392 - 84188

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 209 RRCID -> 213739 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8444 - 9516

12	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	1861	3	166	9	Y	151	152	1			28
01	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	4	1	2008	3	Y	136	140	1			24
							150	9									
02	1711	N	1560	-0-	-151	-0-	4	1	1438	3	Y	107	117	1			14
							118	9									
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	25	1	1405	3	Y	82	82	1			14
							90	9									
04	1770	N	1553	-0-	-217	-0-	130	1	1328	3	Y	86	86	1			14
							95	9									
*05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	152	1	1465	3	Y	83	86	1			11
							91	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 216178 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8340 - 9567

12	T. A.		126	-0-	126	592	126	3			Y	-0-					-0-
01	837	X	245	-0-	-592	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
02	145	X	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	X	107	-0-	-48	-0-	1	1	106	3	Y	-0-					-0-
04	240	X	198	-0-	-42	-0-	12	1	186	3	Y	-0-					-0-
05	248	X	142	-0-	-106	-0-	9	1	133	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 219 RRCID -> 216349 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8406 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 RRCID -> 217478 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 9761

12	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2065	3	6	9	N	5					47
01	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					47
02	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					47
03	62	X	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					47
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	3			N	-0-					47
*05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					47

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 218 RRCID -> 217536 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8408 - 9554

12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	1	1	399	3	Y	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	1	1	262	3	Y	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	4	1	290	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	312	-0-	-78	-0-	19	1	293	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	16	1	250	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 181 RRCID -> 218007 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 9555

12	1674	X	1397	-0-	-277	-0-	1192	3	205	9	Y	186	187	1			34
01	1581	X	1313	-0-	-268	-0-	1	1	1127	3	Y	168	173	1			29
							185	9									
02	1305	N	1192	-0-	-113	-0-	2	1	1050	3	Y	127	140	1			16
							140	9									
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	11	1	867	3	Y	89	90	1			15
							98	9									
04	1260	N	967	-0-	-293	-0-	52	1	801	3	Y	104	102	1			17
							114	9									
05	1271	N	878	-0-	-393	-0-	47	1	719	3	Y	102	106	1			13
							112	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 218179 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8715 - 9766

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	3131	X	2313	-0-	-818	-0-	1	1	2281	3	Y	28	29	1			5
							31	9									
01	3069	X	2200	-0-	-869	-0-	18	1	2152	3	Y	27	27	1			5
							30	9									
02	2465	X	1934	-0-	-531	-0-	29	1	1882	3	Y	21	23	1			3
							23	9									
03	2294	X	2099	-0-	-195	-0-	179	1	1902	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	936	1	1246	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
*05	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	732	1	1809	3	Y	16	17	1			2
							18	9									

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 220194 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10666 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			Y	-0-					1
01	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1255	3	6	9	Y	5	5	1			1
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1524	3	4	9	Y	4					5
03	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			Y	-0-					5
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1358	3	3	9	Y	3	7	1			1
05	1643	N	1337	-0-	-306	-0-	1330	3	7	9	Y	6					7

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 RRCID -> 221924 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	X	2194	-0-	-224	-0-	2194	3			Y	-0-	64	1			47
01	2263	X	2064	-0-	-199	-0-	2064	3			Y	-0-					47
02	2233	X	1431	-0-	-802	-0-	1431	3			Y	-0-					47
03	2387	X	2196	-0-	-191	-0-	2195	3	1	9	Y	1					48
04	2130	X	1244	-0-	-886	-0-	1244	3			Y	-0-					48
05	2201	X	1595	-0-	-606	-0-	1595	3			Y	-0-					48

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 212 RRCID -> 223283 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8406 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	1	1	2016	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
01	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	16	1	2148	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
02	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	24	1	2064	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
03	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	154	1	1696	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	713	1	1579	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	2201	N	1405	-0-	-796	-0-	628	1	768	3	Y	8	8	1			1
							9	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 173 RRCID -> 223982 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8692 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	X	2300	-0-	-56	-0-	2287	3	13	9	Y	12	13	1			2
01	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	7	1	2493	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
02	2030	N	1485	-0-	-545	-0-	5	1	1470	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
03	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	85	1	2137	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	2400	N	2196	-0-	-204	-0-	433	1	1755	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	453	1	1353	3	Y	8	8	1			1
							9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 175 RRCID -> 225355 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8421 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	150	3	46	9	Y	42	41	1			8
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	52	3	21	9	Y	19	24	1			3
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	211	3	23	9	Y	21	21	1			3
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	1	1	84	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	156	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	13	1	204	3	Y	14	14	1			2
							15	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 174 RRCID -> 225650 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8658 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	X	448	-0-	-1133	-0-	414	3	34	9	Y	31	31	1			6
01	1581	X	95	-0-	-1486	-0-	86	3	9	9	Y	8	13	1			1
02	1131	X	-0-	-0-	-1131	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	1054	X	8	-0-	-1046	-0-	7	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BAILEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226236 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8568 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	31	1	930	3	Y	45	47	1			18
							50	9									
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	29	1	907	3	Y	41	49	1			10
							45	9									
02	899	N	888	-0-	-11	-0-	28	1	832	3	Y	25	27	1			8
							28	9									
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	31	1	887	3	Y	27	24	1			11
							30	9									
04	960	N	945	-0-	-15	-0-	30	1	893	3	Y	20	25	1			6
							22	9									
*05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	33	1	981	3	Y	18	12	1			12
							20	9									

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227099 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 6607 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	X	102	-0-	-270	-0-	102	3			N	-0-					94
01	806	X	491	-0-	-315	-0-	491	3			N	-0-					94
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	363	3	1	9	N	1					95
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	410	3	2	9	N	2					97
04	480	N	417	-0-	-63	-0-	414	3	3	9	N	3					100
*05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	441	3	2	9	N	2					102

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-					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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 237 RRCID -> 228306 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	X	1064	-0-	-52	-0-	987	3	77	9	Y	70	70	1			13
01	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	3	1	1043	3	Y	63	65	1			11
							69	9									
02	1160	N	842	-0-	-318	-0-	6	1	783	3	Y	48	53	1			6
							53	9									
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	35	1	845	3	Y	37	37	1			6
							41	9									
04	1080	N	867	-0-	-213	-0-	125	1	699	3	Y	39	39	1			6
							43	9									
05	899	N	731	-0-	-168	-0-	286	1	404	3	Y	37	38	1			5
							41	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 215 RRCID -> 229211 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 8402 - 9242

12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
02	319	N	316	-0-	-3	-0-	1	1	315	3	Y	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	4	1	290	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	219	-0-	-111	-0-	13	1	206	3	Y	-0-					-0-
*05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	22	1	332	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 166 RRCID -> 229398 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8460 - 9526

12	1581	X	1299	-0-	-282	-0-	1	1	1298	3	Y	-0-					-0-
01	1612	X	1436	-0-	-176	-0-	13	1	1423	3	Y	-0-					-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	10	1	686	3	Y	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	5	1	427	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	331	-0-	-809	-0-	20	1	311	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	222	-0-	-522	-0-	14	1	208	3	Y	-0-					-0-

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230743 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 9774

12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					184
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					184
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					184
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					184
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					184
*05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					184

SMITH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 232188 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8733 - 9930

12	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			Y	-0-					-0-
01	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			Y	-0-					-0-
02	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			Y	-0-					-0-
03	1643	X	1568	-0-	-75	-0-	1568	3			Y	-0-					-0-
04	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			Y	-0-					-0-
*05	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232916 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8790 - 9944

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	X	1177	-0-	-1	-0-	1176	3	1	9	Y	1	2	1			1
01	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1185	3	1	9	Y	1					2
02	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1107	3	2	9	Y	2					4
03	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1159	3	1	9	Y	1	2	1			3
04	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1160	3	1	9	Y	1	3	1			1
05	1178	X	1159	-0-	-19	-0-	1158	3	1	9	Y	1					2

BOX GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234871 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9638 - 10008

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					100
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					100
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					100
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					100
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					100

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 235149 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9156 - 10021

12	1023	X	1006	-0-	-17	-0-	1002	3	4	9	Y	4	6	1			3
01	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1057	3	3	9	Y	3					6
02	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1007	3	6	9	Y	5					11
03	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	1092	3	3	9	Y	3	6	1			8
04	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1120	3	6	9	Y	5	9	1			4
*05	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	1175	3	3	9	Y	3					7

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 214 RRCID -> 235628 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8414 - 9522

12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	391	3	46	9	Y	42	45	1			8
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	320	3	26	9	Y	24	28	1			4
02	435	N	356	-0-	-79	-0-	1	1	332	3	Y	21	22	1			3
							23	9									
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	4	1	357	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	28	1	428	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
*05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	37	1	562	3	Y	15	15	1			2
							17	9									

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 9 RRCID -> 235698 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9008 - 9456

12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	50	1	1486	3	Y	42	46	1			17
							46	9									
01	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	50	1	1541	3	Y	38	46	1			9
							42	9									
02	1827	N	1460	-0-	-367	-0-	47	1	1387	3	Y	24	25	1			8
							26	9									
03	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	70	1	2028	3	Y	26	23	1			11
							29	9									
04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	61	1	1838	3	Y	19	24	1			6
							21	9									
*05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	59	1	1755	3	Y	17	11	1			12
							19	9									

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 235898 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9096 - 9949

12	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2630	3	23	9	Y	21	34	1			15
01	2294	X	1858	-0-	-436	-0-	1848	3	10	9	Y	9					24
02	2523	X	2478	-0-	-45	-0-	2460	3	18	9	Y	16					40
03	2697	X	2517	-0-	-180	-0-	2492	3	25	9	Y	23	24	1			39
04	2610	X	2009	-0-	-601	-0-	1988	3	21	9	Y	19	44	1			14
05	2666	X	1726	-0-	-940	-0-	1714	3	12	9	Y	11					25

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SMITH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 235997 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9122 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2372	3	54	9	Y	49	74	1			35
01	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2464	3	40	9	Y	36					71
02	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2361	3	52	9	Y	47					118
03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2261	3	37	9	Y	34	69	1			83
04	2400	N	1268	-0-	-1132	-0-	1246	3	22	9	Y	20	87	1			16
05	2480	N	1550	-0-	-930	-0-	1533	3	17	9	Y	15					31

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236001 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8810 - 9974

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236248 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9246 - 9822

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

BOX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236660 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8751 - 9998

12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1610	3	34	9	N	31					200
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1626	3	19	9	N	17	180	1			37
02	1682	N	1575	-0-	-107	-0-	1547	3	28	9	N	25					62
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1583	3	42	9	N	38					100
04	1590	N	1472	-0-	-118	-0-	1461	3	11	9	N	10					110
*05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1650	3	31	9	N	28					138

BRADY, DWAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238303 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9046 - 10004

12	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	3			N	-0-					70
01	3658	X	3632	-0-	-26	-0-	3632	3			N	-0-					70
02	3422	X	3244	-0-	-178	-0-	3244	3			N	-0-					70
03	3627	X	3384	-0-	-243	-0-	3384	3			N	-0-					70
04	3510	X	3067	-0-	-443	-0-	3056	3	11	9	N	10					80
*05	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3596	3	39	9	N	35					115

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 238545 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9276 - 9987

12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
02	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
03	279	X	228	-0-	-51	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
04	330	X	120	-0-	-210	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
05	372	X	331	-0-	-41	-0-	331	3			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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
02	145	N	119	-0-	-26	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			Y	-0-					-0-

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 243491 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	3521	-0-	-416	-0-	3519	3	2	9	Y	2					24
01	4061	X	4001	-0-	-60	-0-	3993	3	8	9	Y	7					31
02	3799	X	3594	-0-	-205	-0-	3591	3	3	9	Y	3					34
03	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4025	3	3	9	Y	3					37
04	3870	X	3816	-0-	-54	-0-	3813	3	3	9	Y	3					40
05	3999	X	3180	-0-	-819	-0-	3177	3	3	9	Y	3					43

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	733	N	733	-0-	-0-	-0-	708	3	25	9	Y	23	34	1			16
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	609	3	20	9	Y	18					34
02	725	N	704	-0-	-21	-0-	674	3	30	9	Y	27					61
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	731	3	26	9	Y	24	36	1			49
04	600	N	542	-0-	-58	-0-	522	3	20	9	Y	18	53	1			14
05	744	N	736	-0-	-8	-0-	718	3	18	9	Y	16					30

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	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			Y	-0-					-0-
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			Y	-0-					-0-
02	957	N	844	-0-	-113	-0-	844	3			Y	-0-					-0-
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			Y	-0-					-0-
04	900	N	879	-0-	-21	-0-	879	3			Y	-0-					-0-
05	899	N	861	-0-	-38	-0-	861	3			Y	-0-					-0-

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	1953	X	1586	-0-	-367	-0-	1564	3	22	9	Y	20	33	1			14
01	1984	X	1509	-0-	-475	-0-	1485	3	24	9	Y	22					36
02	1856	X	834	-0-	-1022	-0-	812	3	22	9	Y	20					56
03	1674	X	1444	-0-	-230	-0-	1423	3	21	9	Y	19	33	1			42
04	1620	X	1270	-0-	-350	-0-	1248	3	22	9	Y	20	47	1			15
05	1581	X	922	-0-	-659	-0-	912	3	10	9	Y	9					24

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	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					63
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					63
02	522	N	156	-0-	-366	-0-	156	3			N	-0-					63
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	653	3	4	9	N	4					67
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					67
*05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					67

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	6386	X	5714	-0-	-672	-0-	5713	3	1	9	Y	1					25
01	6076	X	5600	-0-	-476	-0-	5592	3	8	9	Y	7					32
02	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5229	3	3	9	Y	3					35
03	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5861	3	4	9	Y	4					39
04	5130	X	5124	-0-	-6	-0-	5122	3	2	9	Y	2					41
05	5301	X	4075	-0-	-1226	-0-	4072	3	3	9	Y	3					44

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	2914	X	2735	-0-	-179	-0-	2726	3	9	9	Y	8	5	1			6
01	2666	X	2622	-0-	-44	-0-	2613	3	9	9	Y	8	12	1			2
02	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2714	3	10	9	Y	9	8	1			3
03	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2770	3	10	9	Y	9	8	1			4
04	2550	N	2524	-0-	-26	-0-	2518	3	6	9	Y	5	7	1			2
05	2914	N	2364	-0-	-550	-0-	2364	3			Y	-0-	2	1			-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	6355	X	5853	-0-	-502	-0-	5626	3	227	9	Y	206	125	1			153
01	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6447	3	241	9	Y	219	313	1			59
02	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	6429	3	239	9	Y	217	191	1			85
03	6882	X	5931	-0-	-951	-0-	5667	3	264	9	Y	240	215	1			110
04	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	6733	3	283	9	Y	257	267	1			100
*05	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8210	3	196	9	Y	178	184	1			94

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	3348	X	2573	-0-	-775	-0-	2573	3			Y	-0-					-0-
01	3224	X	2497	-0-	-727	-0-	2497	3			Y	-0-					-0-
02	3016	X	2335	-0-	-681	-0-	2335	3			Y	-0-					-0-
03	3193	X	2322	-0-	-871	-0-	2322	3			Y	-0-					-0-
04	2520	X	2369	-0-	-151	-0-	2369	3			Y	-0-					-0-
05	2573	X	2435	-0-	-138	-0-	2435	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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					85
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

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	4278	X	4070	-0-	-208	-0-	4070	3			Y	-0-					61
01	4278	X	3881	-0-	-397	-0-	3881	3			Y	-0-					61
02	3973	X	3396	-0-	-577	-0-	3396	3			Y	-0-					61
03	4247	X	3315	-0-	-932	-0-	3315	3			Y	-0-					61
04	4110	X	2543	-0-	-1567	-0-	2534	3	9	9	Y	8					69
05	4061	X	3839	-0-	-222	-0-	3839	3			Y	-0-					69

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	7657	X	6695	-0-	-962	-0-	6695	3			Y	-0-					52
01	7657	X	6728	-0-	-929	-0-	6620	3	108	9	Y	98	136	1			14
02	7163	X	5891	-0-	-1272	-0-	5807	3	84	9	Y	76					90
03	7657	X	5874	-0-	-1783	-0-	5874	3			Y	-0-					90
04	6810	X	5767	-0-	-1043	-0-	5708	3	59	9	Y	54	130	1			14
05	6727	X	5599	-0-	-1128	-0-	5465	3	134	9	Y	122					136

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	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	1213	3	41	9	Y	37	29	1			41
01	1364	X	1250	-0-	-114	-0-	1204	3	46	9	Y	42	63	1			20
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1214	3	51	9	Y	46	34	1			32
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	870	3	42	9	Y	38	35	1			35
04	1200	N	1047	-0-	-153	-0-	1001	3	46	9	Y	42	58	1			19
*05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2131	3	40	9	Y	36	30	1			25

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	10075	X	8648	-0-	-1427	-0-	8495	3	153	9	Y	139	205	1			93
01	10075	X	8100	-0-	-1975	-0-	7939	3	161	9	Y	146	100	1			139
02	8468	X	6841	-0-	-1627	-0-	6699	3	142	9	Y	129	100	1			168
03	8649	X	4617	-0-	-4032	-0-	4509	3	108	9	Y	98	186	1			80
04	8370	X	7281	-0-	-1089	-0-	7151	3	130	9	Y	118	70	1			128
*05	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	8766	3	157	9	Y	143					271

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	12648	X	12074	-0-	-574	-0-	12052	3	22	9	Y	20	30	1			10
01	12524	X	11542	-0-	-982	-0-	11518	3	24	9	Y	22	20	1			12
02	11484	X	10765	-0-	-719	-0-	10742	3	23	9	Y	21	19	1			14
03	12276	X	11357	-0-	-919	-0-	11336	3	21	9	Y	19	19	1			14
04	11880	X	11128	-0-	-752	-0-	11113	3	15	9	Y	14	20	1			8
05	12059	X	11309	-0-	-750	-0-	11292	3	17	9	Y	15	9	1			14

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	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	7971	3	44	9	N	40	181	1			30
01	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	7956	3			N	-0-					30
02	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	7538	3			N	-0-					30
03	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	8090	3			N	-0-					30
04	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7671	3	266	9	N	242	185	1			87
*05	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7700	3	77	9	N	70					157

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	14030	X	14030	-0-	-0-	-0-	13923	3	107	9	Y	97	142	1			50
01	13885	X	13885	-0-	-0-	-0-	13769	3	116	9	Y	105	98	1			57
02	13398	X	12122	-0-	-1276	-0-	12008	3	114	9	Y	104	92	1			69
03	14322	X	13476	-0-	-846	-0-	13373	3	103	9	Y	94	94	1			69
04	13860	X	12841	-0-	-1019	-0-	12769	3	72	9	Y	65	95	1			39
05	14043	X	13170	-0-	-873	-0-	13090	3	80	9	Y	73	45	1			67

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	10106	X	9466	-0-	-640	-0-	9415	3	51	9	Y	46	38	1			50
01	9982	X	9443	-0-	-539	-0-	9390	3	53	9	Y	48	75	1			23
02	9106	X	8781	-0-	-325	-0-	8730	3	51	9	Y	46	37	1			32
03	9641	X	9232	-0-	-409	-0-	9175	3	57	9	Y	52	36	1			48
04	9330	X	8821	-0-	-509	-0-	8769	3	52	9	Y	47	74	1			21
*05	20291	X	20291	-0-	-0-	-0-	20241	3	50	9	Y	45	35	1			31

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	16275	X	14616	-0-	-1659	-0-	14522	3	94	9	N	85	124	1			44
01	15903	X	14173	-0-	-1730	-0-	14073	3	100	9	N	91	86	1			49
02	14413	X	12988	-0-	-1425	-0-	12888	3	100	9	N	91	80	1			60
03	15159	X	13787	-0-	-1372	-0-	13697	3	90	9	N	82	82	1			60
04	14520	X	13177	-0-	-1343	-0-	13114	3	63	9	N	57	83	1			34
05	14601	X	13230	-0-	-1371	-0-	13161	3	69	9	N	63	39	1			58

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	12772	X	12051	-0-	-721	-0-	113	1	11928	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
01	12586	X	11939	-0-	-647	-0-	114	1	11815	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
02	11774	X	10851	-0-	-923	-0-	149	1	10692	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
03	12524	X	10930	-0-	-1594	-0-	159	1	10761	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
04	11850	X	10902	-0-	-948	-0-	154	1	10738	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
05	12059	X	11160	-0-	-899	-0-	154	1	10996	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

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	24986	X	23275	-0-	-1711	-0-	219	1	23013	3	Y	39	36	1			8
							43	9									
01	24459	X	23039	-0-	-1420	-0-	219	1	22775	3	Y	41	40	1			9
							45	9									
02	22881	X	21214	-0-	-1667	-0-	290	1	20883	3	Y	37	38	1			8
							41	9									
03	24118	X	21550	-0-	-2568	-0-	312	1	21193	3	Y	41	43	1			6
							45	9									
04	22980	X	21492	-0-	-1488	-0-	304	1	21147	3	Y	37	37	1			6
							41	9									
05	23281	X	21999	-0-	-1282	-0-	304	1	21653	3	Y	38	37	1			7
							42	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	9424	X	8435	-0-	-989	-0-	8283	3	152	9	Y	138	115	1			152
01	9424	X	8445	-0-	-979	-0-	8283	3	162	9	Y	147	229	1			70
02	8294	X	7725	-0-	-569	-0-	7570	3	155	9	Y	141	112	1			99
03	8804	X	8272	-0-	-532	-0-	8100	3	172	9	Y	156	109	1			146
04	8340	X	7859	-0-	-481	-0-	7697	3	162	9	Y	147	227	1			66
*05	16848	X	16848	-0-	-0-	-0-	16706	3	142	9	Y	129	105	1			90

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	22475	X	21569	-0-	-906	-0-	21348	3	221	9	Y	201	123	1			213
01	22351	X	21227	-0-	-1124	-0-	21007	3	220	9	Y	200	237	1			176
02	20532	X	19868	-0-	-664	-0-	19672	3	196	9	Y	178	128	1	1	8	225
03	21948	X	21112	-0-	-836	-0-	20918	3	194	9	Y	176	241	1			160
04	21180	X	20085	-0-	-1095	-0-	19856	3	229	9	Y	208	246	1			122
05	21576	X	20357	-0-	-1219	-0-	20141	3	216	9	Y	196	246	1			72

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	16461	X	12998	-0-	-3463	-0-	12946	3	52	9	Y	47	66	1			31
01	16368	X	13133	-0-	-3235	-0-	13074	3	59	9	Y	54	34	1			51
02	14181	X	11160	-0-	-3021	-0-	11109	3	51	9	Y	46	36	1			61
03	14663	X	12154	-0-	-2509	-0-	12088	3	66	9	Y	60	72	1			49
04	12870	X	11637	-0-	-1233	-0-	11582	3	55	9	Y	50	43	1			56
05	13144	X	11810	-0-	-1334	-0-	11760	3	50	9	Y	45					101

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	13985	X	13985	-0-	-0-	-0-	13930	3	55	9	Y	50	69	1			34
01	14735	X	14735	-0-	-0-	-0-	14672	3	63	9	Y	57	36	1			55
02	12804	X	12804	-0-	-0-	-0-	12750	3	54	9	Y	49	39	1			65
03	14270	X	14270	-0-	-0-	-0-	14198	3	72	9	Y	65	77	1			53
04	13835	X	13835	-0-	-0-	-0-	13777	3	58	9	Y	53	46	1			60
*05	14206	X	14206	-0-	-0-	-0-	14152	3	54	9	Y	49					109

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	24459	X	23209	-0-	-1250	-0-	23162	3	47	9	Y	43	26	1			32
01	24180	X	22508	-0-	-1672	-0-	22458	3	50	9	Y	45	65	1			12
02	22620	X	20880	-0-	-1740	-0-	20829	3	51	9	Y	46	40	1			18
03	23839	X	21084	-0-	-2755	-0-	21029	3	55	9	Y	50	45	1			23
04	22950	X	20938	-0-	-2012	-0-	20879	3	59	9	Y	54	56	1			21
05	23219	X	21397	-0-	-1822	-0-	21355	3	42	9	Y	38	39	1			20

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	17980	X	16318	-0-	-1662	-0-	153	1	16124	3	Y	37	34	1			8
							41	9									
01	17484	X	16174	-0-	-1310	-0-	154	1	15977	3	Y	39	38	1			9
							43	9									
02	16182	X	15023	-0-	-1159	-0-	205	1	14781	3	Y	34	35	1			8
							37	9									
03	16988	X	15248	-0-	-1740	-0-	221	1	14985	3	Y	38	41	1			5
							42	9									
04	16170	X	15179	-0-	-991	-0-	214	1	14926	3	Y	35	34	1			6
							39	9									
05	16306	X	15613	-0-	-693	-0-	216	1	15357	3	Y	36	35	1			7
							40	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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	34503	X	29924	-0-	-4579	-0-	29775	3	149	9	Y	135	138	1			136
01	34069	X	32395	-0-	-1674	-0-	32259	3	136	9	Y	124	112	1			148
02	30450	X	30121	-0-	-329	-0-	29991	3	130	9	Y	118	204	1			62
03	32302	X	30456	-0-	-1846	-0-	30306	3	150	9	Y	136	102	1			96
04	31350	X	29691	-0-	-1659	-0-	29561	3	130	9	Y	118	90	1			124
05	32395	X	30336	-0-	-2059	-0-	30207	3	129	9	Y	117	99	1			142

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	18972	X	18373	-0-	-599	-0-	18326	3	47	9	Y	43	23	1			43
01	18662	X	17213	-0-	-1449	-0-	17162	3	51	9	Y	46	35	1			54
02	15714	X	15714	-0-	-0-	-0-	15666	3	48	9	Y	44	75	1			23
03	15659	X	15659	-0-	-0-	-0-	15603	3	56	9	Y	51	38	1			36
04	15772	X	15772	-0-	-0-	-0-	15722	3	50	9	Y	45	34	1			47
*05	16259	X	16259	-0-	-0-	-0-	16212	3	47	9	Y	43	37	1			53

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	26257	X	24845	-0-	-1412	-0-	24798	3	47	9	Y	43	26	1			32
01	26195	X	24400	-0-	-1795	-0-	24350	3	50	9	Y	45	65	1			12
02	24505	X	22535	-0-	-1970	-0-	22484	3	51	9	Y	46	40	1			18
03	25730	X	22628	-0-	-3102	-0-	22573	3	55	9	Y	50	45	1			23
04	24480	X	22453	-0-	-2027	-0-	22394	3	59	9	Y	54	56	1			21
05	24831	X	22949	-0-	-1882	-0-	22907	3	42	9	Y	38	39	1			20

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	14911	X	13653	-0-	-1258	-0-	13578	3	75	9	Y	68	99	1			35
01	14663	X	13257	-0-	-1406	-0-	13178	3	79	9	Y	72	68	1			39
02	13253	X	12158	-0-	-1095	-0-	12078	3	80	9	Y	73	64	1			48
03	14167	X	12748	-0-	-1419	-0-	12676	3	72	9	Y	65	65	1			48
04	13530	X	12099	-0-	-1431	-0-	12049	3	50	9	Y	45	66	1			27
05	13640	X	12176	-0-	-1464	-0-	12121	3	55	9	Y	50	31	1			46

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	18042	X	16450	-0-	-1592	-0-	16341	3	109	9	Y	99	145	1			51
01	17639	X	16044	-0-	-1595	-0-	15926	3	118	9	Y	107	100	1			58
02	16008	X	14768	-0-	-1240	-0-	14652	3	116	9	Y	105	93	1			70
03	17019	X	15544	-0-	-1475	-0-	15438	3	106	9	Y	96	96	1			70
04	16410	X	14669	-0-	-1741	-0-	14597	3	72	9	Y	65	96	1			39
05	16461	X	14766	-0-	-1695	-0-	14683	3	83	9	Y	75	46	1			68

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	19437	X	17602	-0-	-1835	-0-	17501	3	101	9	Y	92	56	1			97
01	18724	X	17031	-0-	-1693	-0-	16933	3	98	9	Y	89	108	1			78
02	17052	X	15985	-0-	-1067	-0-	15895	3	90	9	Y	82	57	1	1	8	102
03	18228	X	16550	-0-	-1678	-0-	16463	3	87	9	Y	79	109	1			72
04	17370	X	15745	-0-	-1625	-0-	15643	3	102	9	Y	93	110	1	1	8	54
05	17608	X	15143	-0-	-2465	-0-	15048	3	95	9	Y	86	108	1			32

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	28737	X	26998	-0-	-1739	-0-	26998	3			Y	-0-					-0-
01	28303	X	26953	-0-	-1350	-0-	26953	3			Y	-0-					-0-
02	26274	X	24747	-0-	-1527	-0-	24747	3			Y	-0-					-0-
03	27652	X	24439	-0-	-3213	-0-	24439	3			Y	-0-					-0-
04	26310	X	23787	-0-	-2523	-0-	23787	3			Y	-0-					-0-
05	27001	X	22373	-0-	-4628	-0-	22373	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	30721	X	28655	-0-	-2066	-0-	28655	3			Y	-0-					-0-
01	30256	X	28875	-0-	-1381	-0-	28875	3			Y	-0-					-0-
02	27985	X	26727	-0-	-1258	-0-	26727	3			Y	-0-					-0-
03	29295	X	26881	-0-	-2414	-0-	26881	3			Y	-0-					-0-
04	28020	X	26583	-0-	-1437	-0-	26583	3			Y	-0-					-0-
05	28861	X	27225	-0-	-1636	-0-	27225	3			Y	-0-					-0-

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	23684	X	21876	-0-	-1808	-0-	746 243	1 9	20887	3	Y	221	202	1			104
01	23126	X	21558	-0-	-1568	-0-	737 253	1 9	20568	3	Y	230	224	1			110
02	20259	X	20259	-0-	-0-	-0-	708 227	1 9	19324	3	Y	206	212	1			104
03	20955	X	20955	-0-	-0-	-0-	749 252	1 9	19954	3	Y	229	243	1			90
04	19951	X	19951	-0-	-0-	-0-	724 230	1 9	18997	3	Y	209	205	1			94
*05	20751	X	20751	-0-	-0-	-0-	766 235	1 9	19750	3	Y	214	209	1			99

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	29388	X	25832	-0-	-3556	-0-	891 1	1 9	24940	3	Y	1	1	1			125
01	28861	X	25676	-0-	-3185	-0-	888 1	1 9	24787	3	Y	1	1	1			125
02	25665	X	24684	-0-	-981	-0-	873 1	1 9	23810	3	Y	1	1	1			125
03	26797	X	26797	-0-	-0-	-0-	970 1	1 9	25826	3	Y	1	1	1			125
04	28239	X	28239	-0-	-0-	-0-	1036 1	1 9	27202	3	Y	1	1	1			125
*05	27610	X	27610	-0-	-0-	-0-	1030 1	1 9	26579	3	Y	1	1	1			125

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	36766	X	34126	-0-	-2640	-0-	1169 232	1 9	32725	3	N	211	280	1			56
01	34441	X	33560	-0-	-881	-0-	1154 186	1 9	32220	3	N	169	175	1			50
02	33611	X	31089	-0-	-2522	-0-	1093 166	1 9	29830	3	N	151	155	1			46
03	35929	X	31850	-0-	-4079	-0-	1146 184	1 9	30520	3	N	167	178	1			35
04	34770	X	30116	-0-	-4654	-0-	1099 156	1 9	28861	3	N	142	177	1			-0-
05	34131	X	30594	-0-	-3537	-0-	1135 172	1 9	29287	3	Y	156	126	1			30

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	30225	X	28671	-0-	-1554	-0-	28621	3	50	9	Y	45	18	1			45
01	29388	X	27382	-0-	-2006	-0-	27324	3	58	9	Y	53	37	1			61
02	25162	X	25162	-0-	-0-	-0-	25106	3	56	9	Y	51	85	1			27
03	26288	X	24046	-0-	-2242	-0-	23982	3	64	9	Y	58	44	1			41
04	25440	X	23623	-0-	-1817	-0-	23567	3	56	9	Y	51	39	1			53
05	26288	X	24189	-0-	-2099	-0-	24134	3	55	9	Y	50	42	1			61

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SP-DUNHAM-WIENER EST. 'D' (SA)2H WELL #: 2H RRCID -> 280275 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 9499 PERF.10001 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21266	X	19622	-0-	-1644	-0-	671	1	18789	3	N	147	135	1			45
							162	9									
01	20646	X	19431	-0-	-1215	-0-	666	1	18597	3	N	153	149	1			49
							168	9									
02	19169	X	18224	-0-	-945	-0-	639	1	17434	3	N	137	141	1			45
							151	9									
03	20150	X	18810	-0-	-1340	-0-	675	1	17967	3	N	153	162	1			36
							168	9									
04	19500	X	18065	-0-	-1435	-0-	658	1	17269	3	N	125	161	1			-0-
							138	9									
05	19623	X	18421	-0-	-1202	-0-	682	1	17583	3	Y	142	115	1			27
							156	9									

SP-WIENER EST.'D' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 280301 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9956 - 15197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21452	X	19070	-0-	-2382	-0-	654	1	18315	3	N	92	84	1			34
							101	9									
01	20522	X	18658	-0-	-1864	-0-	641	1	17912	3	N	95	93	1			36
							105	9									
02	18676	X	17378	-0-	-1298	-0-	611	1	16672	3	N	86	88	1			34
							95	9									
03	19902	X	17819	-0-	-2083	-0-	641	1	17073	3	N	95	101	1			28
							105	9									
04	19260	X	16930	-0-	-2330	-0-	618	1	16233	3	N	72	100	1			-0-
							79	9									
05	19065	X	17494	-0-	-1571	-0-	649	1	16747	3	Y	89	72	1			17
							98	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. (I) GAS LIFT(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	25299	-0-	-5577	-0-	866	1	24224	3	N	190	176	1			42
							209	9									
01	31597	X	31597	-0-	-0-	-0-	1084	1	30286	3	N	206	199	1			49
							227	9									
02	31438	X	31438	-0-	-0-	-0-	1104	1	30114	3	N	200	202	1			47
							220	9									
03	32491	X	32491	-0-	-0-	-0-	1167	1	31084	3	N	218	232	1			33
							240	9									
04	32373	X	32373	-0-	-0-	-0-	1180	1	30971	3	N	202	235	1			-0-
							222	9									
05	33604	X	32078	-0-	-1526	-0-	1189	1	30660	3	Y	208	168	1			40
							229	9									

OXSHEER-SP-WIENER 'E' (SA) 2H WELL #: 2H RRCID -> 280890 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9921 - 16045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31124	X	21188	-0-	-9936	-0-	724	1	20246	3	Y	198	189	1			41
							218	9									
01	31124	X	27438	-0-	-3686	-0-	938	1	26202	3	Y	271	251	1			61
							298	9									
02	28478	X	25218	-0-	-3260	-0-	882	1	24072	3	Y	240	247	1			54
							264	9									
03	29078	X	25781	-0-	-3297	-0-	922	1	24563	3	Y	269	285	1			38
							296	9									
04	28140	X	24277	-0-	-3863	-0-	881	1	23126	3	Y	245	240	1			43
							270	9									
05	27435	X	24868	-0-	-2567	-0-	918	1	23676	3	Y	249	244	1			48
							274	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
OXSHEER-SP-WIENER 'E' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 281834 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 9930 - 15779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28582	X	26331	-0-	-2251	-0-	899	1	25162	3	Y	245	225	1			51
							270	9									
01	28458	X	26101	-0-	-2357	-0-	893	1	24926	3	Y	256	249	1			58
							282	9									
02	25897	X	24562	-0-	-1335	-0-	859	1	23451	3	Y	229	236	1			51
							252	9									
03	26939	X	25286	-0-	-1653	-0-	905	1	24098	3	Y	257	272	1			36
							283	9									
04	25860	X	23973	-0-	-1887	-0-	870	1	22844	3	Y	235	230	1			41
							259	9									
05	26319	X	24783	-0-	-1536	-0-	915	1	23605	3	Y	239	234	1			46
							263	9									

MAY WELL #: 2 RRCID -> 283388 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9614 - 9620

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXSHEER J19 (SA) 5 WELL #: 5H RRCID -> 283509 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9983 - 15197

12	29946	X	26296	-0-	-3650	-0-	900	1	25191	3	Y	186	170	1			39
							205	9									
01	29171	X	23126	-0-	-6045	-0-	792	1	22122	3	Y	193	188	1			44
							212	9									
02	27289	X	21520	-0-	-5769	-0-	754	1	20576	3	Y	173	178	1			39
							190	9									
03	28675	X	21972	-0-	-6703	-0-	787	1	20973	3	Y	193	205	1			27
							212	9									
04	27750	X	20761	-0-	-6989	-0-	755	1	19811	3	Y	177	173	1			31
							195	9									
05	26288	X	21319	-0-	-4969	-0-	788	1	20334	3	Y	179	176	1			34
							197	9									

OXSHEER J19 (SA) 6 WELL #: 6H RRCID -> 283936 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 9513 PERF.10264 - 16379

12	52700	X	42826	-0-	-9874	-0-	1467	1	41047	3	Y	284	261	1			59
							312	9									
01	48763	X	39368	-0-	-9395	-0-	1350	1	37701	3	Y	288	282	1			65
							317	9									
02	45269	X	37256	-0-	-8013	-0-	1307	1	35657	3	Y	265	271	1			59
							292	9									
03	46252	X	31626	-0-	-14626	-0-	1134	1	30204	3	Y	262	284	1			37
							288	9									
04	44460	X	32264	-0-	-12196	-0-	1173	1	30793	3	Y	271	261	1			47
							298	9									
05	42811	X	33143	-0-	-9668	-0-	1226	1	31613	3	Y	276	270	1			53
							304	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
EDDINS-WIENER 'A' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 284764 COMPL. DATE 02/16/2020 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 9792 - 15954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31543	X	31543	-0-		-0-	-0-		1083	1	30292	3	N	153	137	1			109
									168	9									
01	31372	X	31372	-0-		-0-	-0-		1078	1	30118	3	N	160	156	1			113
									176	9									
02	30595	X	15042	-0-		-15553	-0-		641	1	14293	3	N	98	112	1			99
									108	9									
03	32705	X	28729	-0-		-3976	-0-		1033	1	27525	3	N	155	155	1			99
									171	9									
04	31650	X	24892	-0-		-6758	-0-		911	1	23922	3	N	54	153	1			-0-
									59	9									
05	31558	X	27097	-0-		-4461	-0-		1005	1	25930	3	Y	147	119	1			28
									162	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	55645	X	49402	-0-		-6243	-0-		1698	1	47528	3	N	160	156	1			91
									176	9									
01	56110	X	49034	-0-		-7076	-0-		1689	1	47160	3	N	168	163	1			96
									185	9									
02	52490	X	48475	-0-		-4015	-0-		1708	1	46603	3	N	149	154	1			91
									164	9									
03	50530	X	47723	-0-		-2807	-0-		1720	1	45818	3	N	168	178	1			81
									185	9									
04	48810	X	45407	-0-		-3403	-0-		1662	1	43640	3	N	95	176	1			-0-
									105	9									
05	51832	X	45342	-0-		-6490	-0-		1686	1	43484	3	Y	156	126	1			30
									172	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28055	X	23391	-0-		-4664	-0-		798	1	22332	3	N	237	229	1			128
									261	9									
01	26877	X	22599	-0-		-4278	-0-		772	1	21555	3	N	247	241	1			134
									272	9									
02	24766	X	20204	-0-		-4562	-0-		706	1	19257	3	N	219	226	1			127
									241	9									
03	25048	X	20573	-0-		-4475	-0-		735	1	19567	3	N	246	260	1			113
									271	9									
04	24030	X	19321	-0-		-4709	-0-		703	1	18457	3	N	146	259	1			-0-
									161	9									
05	23405	X	19422	-0-		-3983	-0-		715	1	18455	3	Y	229	185	1			44
									252	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	2098	-0-		-1808	-0-		2017	2	81	9	N	74	181	1			150
01	3906	X	2084	-0-		-1822	-0-		2084	2			N	-0-					150
02	3774	X	3774	-0-		-0-	-0-		724	1	3043	2	N	6	2	8			154
									7	9									
03	3906	X	3831	-0-		-75	-0-		881	1	2946	2	N	4	1	8			157
									4	9									
04	3780	X	2875	-0-		-905	-0-		2850	2	25	9	N	23	1	8			179
*05	4377	X	4377	-0-		-0-	-0-		969	1	3394	2	N	13	2	8			190
									14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 2 RRCID -> 236119 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8414 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					110
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1380	2	14	9	N	13	1	8			122
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	196	1	821	2	N	1	1	8			122
							1	9									
03	1426	N	336	-0-	-1090	-0-	77	1	259	2	N	-0-					122
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					122
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					122

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 3 RRCID -> 054883 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9481 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	22	1	761	2	Y	12	10	1			2
							13	9									
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	9	1	337	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	4	1	150	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
*05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	9	1	355	2	Y	4	3	1			1
							4	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 2 RRCID -> 071268 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8698 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	X	2014	-0-	-404	-0-	2008	3	6	9	Y	5	7	1			2
01	2418	X	1658	-0-	-760	-0-	1655	3	3	9	Y	3					5
02	1711	X	1380	-0-	-331	-0-	1380	3			Y	-0-					5
03	2015	N	1617	-0-	-398	-0-	1413	3	204	9	Y	185	65	1	26	5	99
04	1590	N	1265	-0-	-325	-0-	1259	3	6	9	Y	5	102	1			2
05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					2

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 2 RRCID -> 072834 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9818 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2044	3	14	9	Y	13	7	1			8
01	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			Y	-0-					8
02	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			Y	-0-					8
03	2046	N	1710	-0-	-336	-0-	1710	3			Y	-0-	8	1			-0-
04	2160	N	1069	-0-	-1091	-0-	1065	3	4	9	Y	4	2	1			2
05	2232	N	829	-0-	-1403	-0-	829	3			Y	-0-	2	1			-0-

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	3410	X	2623	-0-	-787	-0-	73	1	2524	2	Y	24	24	1			4
							26	9									
01	3410	X	2080	-0-	-1330	-0-	53	1	2004	2	Y	21	22	1			3
							23	9									
02	3016	X	1887	-0-	-1129	-0-	38	1	1830	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
03	3100	X	2263	-0-	-837	-0-	62	1	2182	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
04	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	99	1	3526	2	Y	27	26	1			4
							30	9									
05	2635	X	620	-0-	-2015	-0-	16	1	595	2	Y	8	11	1			1
							9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 4 RRCID -> 076789 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9154 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	67	1	2313	2	Y	36	37	1			5
							40	9									
01	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	64	1	2385	2	Y	44	43	1			6
							48	9									
02	2900	N	3014	-0-	114	114	69	1	2894	2	Y	46	44	1			8
							51	9									
03	3100	N	3496	-0-	396	510	94	1	3352	2	Y	45	46	1			7
							50	9									
04	3000	N	3038	-0-	38	548	82	1	2909	2	Y	43	43	1			7
							47	9									
*05	3289	X	2741	-0-	-548	-0-	69	1	2637	2	Y	32	34	1			5
							35	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 3 RRCID -> 078603 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9516 - 9548

12	2015	N	1541	-0-	-474	-0-	42	1	1459	2	Y	36	38	1			5
							40	9									
01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	52	1	1971	2	Y	56	54	1			7
							62	9									
02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	43	1	1803	2	Y	47	46	1			8
							52	9									
03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	57	1	2056	2	Y	44	45	1			7
							48	9									
04	2010	N	1883	-0-	-127	-0-	50	1	1785	2	Y	44	44	1			7
							48	9									
05	2015	N	1891	-0-	-124	-0-	47	1	1804	2	Y	36	37	1			6
							40	9									

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 10 RRCID -> 082474 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9484 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 083103 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8428 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 084504 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	390	N	85	-0-	-305	-0-	4 1	1 9	80	3	Y	1	2	1			-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	14 6	1 9	327	3	Y	5	3	1			2

BURNETT BROTHERS WELL #: 12 RRCID -> 085278 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9492 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085871 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8513 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	29 13	1 9	546	3	Y	12	12	1			3
10	589	N	584	-0-	-5	-0-	25 8	1 9	551	3	Y	7	7	1			3
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	24 10	1 9	542	3	Y	9	9	1			3
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	23 17	1 9	583	3	Y	15	15	1			3
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	23 7	1 9	571	3	Y	6	6	1			3
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	31 23	1 9	718	3	Y	21	19	1			5
*03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	33 19	1 9	745	3	Y	17	17	1			5
*04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	28 14	1 9	594	3	Y	13	14	1			4
*05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	25 13	1 9	553	3	Y	12	12	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*09	330	N	298	-0-	-32	-0-	15	1	283	3	Y	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	14	1	313	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	331	-0-	-89	-0-	14	1	317	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	324	-0-	-79	-0-	13	1	311	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	330	-0-	-11	-0-	13	1	317	3	Y	-0-					-0-
02	319	N	298	-0-	-21	-0-	12	1	286	3	Y	-0-					-0-
*03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	14	1	309	3	Y	-0-					-0-
*04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	15	1	325	3	Y	-0-					-0-
*05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	17	1	375	3	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
*09	3720	X	2281	-0-	-1439	-0-	111	1	2136	3	Y	31	34	1			8
							34	9									
10	3844	X	3574	-0-	-270	-0-	153	1	3392	3	Y	26	22	1			12
							29	9									
11	3600	X	2869	-0-	-731	-0-	120	1	2716	3	Y	30	32	1			10
							33	9									
12	3720	X	2694	-0-	-1026	-0-	102	1	2545	3	Y	43	44	1			9
							47	9									
01	3720	X	2643	-0-	-1077	-0-	102	1	2521	3	Y	18	18	1			9
							20	9									
02	3335	X	2238	-0-	-1097	-0-	91	1	2105	3	Y	38	38	1			9
							42	9									
*03	3565	X	1613	-0-	-1952	-0-	66	1	1522	3	Y	23	26	1			6
							25	9									
*04	2880	X	1185	-0-	-1695	-0-	52	1	1113	3	Y	18	19	1			5
							20	9									
05	2697	X	1943	-0-	-754	-0-	82	1	1832	3	Y	26	23	1			8
							29	9									

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101380 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8580 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1470	X	1466	-0-	-4	-0-	71	1	1363	3	Y	29	31	1			8
							32	9									
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	51	1	1126	3	Y	12	14	1			6
							13	9									
11	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	86	1	1954	3	Y	29	25	1			10
							32	9									
12	3100	N	3826	-0-	726	726	143	1	3594	3	Y	81	74	1			17
							89	9									
01	2905	N	2179	-0-	-726	-0-	84	1	2073	3	Y	20	27	1			10
							22	9									
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	71	1	1633	3	Y	43	43	1			10
							47	9									
*03	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	86	1	1967	3	Y	42	41	1			11
							46	9									
*04	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	87	1	1852	3	Y	37	37	1			11
							41	9									
*05	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	121	1	2689	3	Y	52	47	1			16
							57	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 3 RRCID -> 104540 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8735 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
*05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 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	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	38	1	1359	2	Y	24	22	1			4
							26	9									
01	1240	N	415	-0-	-825	-0-	10	1	396	2	Y	8	11	1			1
							9	9									
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	22	1	1222	2	Y	26	22	1			5
							29	9									
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	47	1	1696	2	Y	28	29	1			4
							31	9									
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	39	1	1384	2	Y	25	25	1			4
							28	9									
*05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	39	1	1488	2	Y	18	19	1			3
							20	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 114391 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8436 - 9364

*09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	58	1	1110	3	Y	36	35	1			10
							40	9									
10	1302	N	120	-0-	-1182	-0-	5	1	113	3	Y	2	11	1			1
							2	9									
11	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	97	1	2228	3	Y	62	43	1			19
							68	9									

REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 114671 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8675 - 9560

*09	2940	X	1624	-0-	-1316	-0-	80	1	1527	3	Y	15	19	1			4
							17	9									
10	3038	X	1124	-0-	-1914	-0-	48	1	1069	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
11	2940	X	1204	-0-	-1736	-0-	51	1	1143	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
12	3038	X	1484	-0-	-1554	-0-	57	1	1409	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
01	3038	X	1594	-0-	-1444	-0-	62	1	1523	3	Y	8	7	1			4
							9	9									
02	1566	X	1558	-0-	-8	-0-	64	1	1469	3	Y	23	21	1			6
							25	9									
*03	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	71	1	1610	3	Y	24	23	1			7
							26	9									
*04	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	76	1	1621	3	Y	16	18	1			5
							18	9									
*05	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	73	1	1633	3	Y	13	14	1			4
							14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 115139 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8641 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	520	N	520	-0-	-0-	-0-	26	1	494	3	Y	-0-					-0-
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	21	1	474	3	Y	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	20	1	444	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	173	-0-	-323	-0-	7	1	166	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	4132	-0-	1032	1032	159	1	3973	3	Y	-0-					-0-
02	2900	N	2558	-0-	-342	690	105	1	2453	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	3556	-0-	456	1146	146	1	3410	3	Y	-0-					-0-
*04	3954	X	2808	-0-	-1146	-0-	121	1	2687	3	Y	-0-					-0-
*05	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	72	1	1547	3	Y	-0-					-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 115702 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8801 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	Y	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	Y	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	Y	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3	Y	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	Y	-0-					-0-
*03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	Y	-0-					-0-
*04	120	N	45	-0-	-75	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 116538 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8459 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	403	N	274	-0-	-129	-0-	12	1	260	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	300	N	253	-0-	-47	-0-	10	1	240	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	341	N	251	-0-	-90	-0-	10	1	237	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	279	N	163	-0-	-116	-0-	6	1	156	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	232	N	227	-0-	-5	-0-	9	1	214	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	22	1	500	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
*04	150	N	45	-0-	-105	-0-	1	1	19	3	Y	23	18	1			7
							25	9									
*05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	53	1	1173	3	Y	16	18	1			5
							18	9									

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 5 RRCID -> 118237 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8454 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	77	1	2636	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
01	3100	N	17909	-0-	14809	14809	464	1	17347	2	Y	89	79	1			12
							98	9									
02	2900	N	2866	-0-	-34	14775	66	1	2754	2	Y	42	47	1			7
							46	9									
03	3100	N	2903	-0-	-197	14578	79	1	2815	2	Y	8	14	1			1
							9	9									
04	16458	X	1880	-0-	-14578	-0-	50	1	1790	2	Y	36	31	1			6
							40	9									
*05	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	38	1	1487	2	Y	21	23	1			4
							23	9									

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118243 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8782 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	98	1	1876	3	Y	74	74	1			20
							81	9									
10	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	85	1	1889	3	Y	37	39	1			18
							41	9									
11	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	88	1	1972	3	Y	58	56	1			20
							64	9									
12	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	78	1	1910	3	Y	83	86	1			17
							91	9									
01	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	91	1	2251	3	Y	42	39	1			20
							46	9									
02	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	89	1	2067	3	Y	100	96	1			24
							110	9									
*03	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	108	1	2435	3	Y	97	95	1			26
							107	9									
*04	1950	N	1811	-0-	-139	-0-	79	1	1658	3	Y	67	73	1			20
							74	9									
*05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	90	1	1997	3	Y	76	72	1			24
							84	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 6 RRCID -> 119415 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8442 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	153	1	5238	2	Y	22	24	1			3
							24	9									
01	4309	X	2717	-0-	-1592	-0-	68	1	2635	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
02	4031	X	2876	-0-	-1155	-0-	58	1	2805	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
03	4309	X	2432	-0-	-1877	-0-	66	1	2357	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
04	4170	X	2945	-0-	-1225	-0-	79	1	2853	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
05	4309	X	2412	-0-	-1897	-0-	60	1	2344	2	Y	7	8	1			1
							8	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129885 COMPL. DATE 01/14/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6464 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT NO. 18 WELL #: 2 RRCID -> 130072 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8476 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 6 RRCID -> 130088 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8379 - 9010

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	7	6	1			1

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130210 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8493 - 9353

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130628 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8674 - 9824

*09	2160	N	2097	-0-	-63	-0-	103	1	1973	3	Y	19	20	1			5
							21	9									
10	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	82	1	1828	3	Y	9	10	1			4
							10	9									
11	2580	N	1551	-0-	-1029	-0-	65	1	1475	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
12	2666	N	2312	-0-	-354	-0-	89	1	2197	3	Y	24	22	1			5
							26	9									
01	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	96	1	2379	3	Y	11	11	1			5
							12	9									
02	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	87	1	2021	3	Y	25	24	1			6
							28	9									
*03	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	100	1	2274	3	Y	23	23	1			6
							25	9									
*04	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	118	1	2519	3	Y	26	24	1			8
							29	9									
05	2294	N	2293	-0-	-1	-0-	98	1	2173	3	Y	20	22	1			6
							22	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131123 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8475 - 9650

*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*09	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	102	1	1953	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
10	2542	N	2219	-0-	-323	-0-	95	1	2118	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
11	2460	N	2053	-0-	-407	-0-	87	1	1959	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
12	2542	N	1880	-0-	-662	-0-	73	1	1797	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
01	2232	N	1860	-0-	-372	-0-	72	1	1784	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	1972	N	1963	-0-	-9	-0-	81	1	1872	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
*03	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	110	1	2485	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*04	3000	N	3844	-0-	844	844	172	1	3654	3	Y	16	14	1			5
							18	9									
*05	2545	N	1701	-0-	-844	-0-	74	1	1620	3	Y	6	9	1			2
							7	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 3 RRCID -> 132213 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8700 - 9600

12	3503	X	1669	-0-	-1834	-0-	1656	3	13	9	Y	12	8	1			7
01	3503	X	2185	-0-	-1318	-0-	2185	3			Y	-0-					7
02	2581	X	2170	-0-	-411	-0-	2170	3			Y	-0-					7
03	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2145	3	420	9	Y	382	200	1	104 5		85
04	2100	X	1972	-0-	-128	-0-	1955	3	17	9	Y	15	92	1			8
*05	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2632	3	18	9	Y	16	12	1			12

BURNETT BROTHERS WELL #: 19 RRCID -> 132426 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8358 - 8456

12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	39	1	1469	2	Y	62	54	1			8
							68	9									
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	18	1	732	2	Y	29	32	1			5
							32	9									
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	21	1	748	2	Y	30	30	1			5
							33	9									
04	1080	N	720	-0-	-360	-0-	19	1	668	2	Y	30	30	1			5
							33	9									
05	837	N	510	-0-	-327	-0-	12	1	479	2	Y	17	19	1			3
							19	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 18 RRCID -> 132433 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8544 - 9580

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	29	1	1093	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	37	1	1494	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	34	1	1223	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
04	750	N	181	-0-	-569	-0-	5	1	176	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 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
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
02	87	N	78	-0-	-9	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	30	-0-	-90	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	3			Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 132715 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8547 - 9389

*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1581	N	1418	-0-	-163	-0-	1398	3	20	9	Y	18	16	1			55
01	1395	N	1028	-0-	-367	-0-	1028	3			Y	-0-					55
02	1450	N	1409	-0-	-41	-0-	1399	3	10	9	Y	9					64
03	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	1415	3	6	9	Y	5	22	1			47
04	990	N	984	-0-	-6	-0-	967	3	17	9	Y	15					62
05	1519	N	1463	-0-	-56	-0-	1434	3	29	9	Y	26	22	1	14	5	52

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133072 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9254

*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	12	1	316	3	Y	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	276	3	Y	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	Y	-0-					-0-
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	8	1	201	3	Y	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	Y	-0-					-0-
*03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	192	3	Y	-0-					-0-
*04	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	270	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133308 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8771 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 4 RRCID -> 133477 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8640 - 9780

12	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	2981	3	15	9	Y	14	15	1			6
01	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2709	3	6	9	Y	5					11
02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			Y	-0-					11
03	2170	N	1898	-0-	-272	-0-	1898	3			Y	-0-	11	1			-0-
04	2100	N	1742	-0-	-358	-0-	1729	3	13	9	Y	12	7	1			5
*05	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2398	3	19	9	Y	17					22

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133481 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8650 - 9797

*09	1350	N	948	-0-	-402	-0-	47 8	1 9	893	3	Y	7	7	1			2
10	1240	N	1043	-0-	-197	-0-	45 4	1 9	994	3	Y	4	4	1			2
11	1140	N	978	-0-	-162	-0-	41 6	1 9	931	3	Y	5	5	1			2
12	1302	N	944	-0-	-358	-0-	37 9	1 9	898	3	Y	8	8	1			2
01	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	74 7	1 9	1833	3	Y	6	5	1			3
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	70 18	1 9	1623	3	Y	16	15	1			4
*03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	41 8	1 9	920	3	Y	7	9	1			2
*04	1770	N	1167	-0-	-603	-0-	52 10	1 9	1105	3	Y	9	8	1			3
05	1829	N	1108	-0-	-721	-0-	47 8	1 9	1053	3	Y	7	8	1			2

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134419 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8693 - 9491

*09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	62 30	1 9	1185	3	Y	27	27	1			7
10	1953	N	1324	-0-	-629	-0-	56 17	1 9	1251	3	Y	15	15	1			7
11	1560	N	1174	-0-	-386	-0-	49 21	1 9	1104	3	Y	19	19	1			7
12	1767	N	1197	-0-	-570	-0-	46 31	1 9	1120	3	Y	28	29	1			6
01	1333	N	1282	-0-	-51	-0-	49 14	1 9	1219	3	Y	13	13	1			6
02	1131	N	884	-0-	-247	-0-	36 26	1 9	822	3	Y	24	24	1			6
*03	1209	N	1098	-0-	-111	-0-	46 26	1 9	1026	3	Y	24	23	1			7
*04	1230	N	527	-0-	-703	-0-	23 13	1 9	491	3	Y	12	15	1			4
05	930	N	428	-0-	-502	-0-	18 10	1 9	400	3	Y	9	10	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134477 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8650 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 134943 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9489

12	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3528	3	52	9	Y	47	41	1			141
01	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3653	3	1	9	Y	1					142
02	2668	X	2207	-0-	-461	-0-	2189	3	18	9	Y	16					158
03	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3080	3	14	9	Y	13	55	1			116
04	2760	X	1933	-0-	-827	-0-	1903	3	30	9	Y	27					143
05	2852	X	1565	-0-	-1287	-0-	1528	3	37	9	Y	34	50	1	19 5		108

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135122 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8743 - 9557

*09	960	N	704	-0-	-256	-0-	34	1	644	3	Y	24	24	1			6
							26	9									
10	1023	N	48	-0-	-975	-0-	2	1	45	3	Y	1	7	1			-0-
							1	9									
11	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	65	1	1471	3	Y	38	25	1			13
							42	9									
12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	59	1	1455	3	Y	58	59	1			12
							64	9									
01	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	77	1	1896	3	Y	33	29	1			16
							36	9									
02	1537	N	1037	-0-	-500	-0-	41	1	952	3	Y	40	46	1			10
							44	9									
03	1581	N	869	-0-	-712	-0-	34	1	803	3	Y	29	31	1			8
							32	9									
*04	1950	N	1930	-0-	-20	-0-	84	1	1772	3	Y	67	55	1			20
							74	9									
*05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	81	1	1809	3	Y	64	64	1			20
							70	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 135748 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8535 - 9615

*09	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	103	1	1984	3	Y	60	62	1			16
							66	9									
10	2790	N	2493	-0-	-297	-0-	105	1	2348	3	Y	36	35	1			17
							40	9									
11	2730	N	2249	-0-	-481	-0-	93	1	2103	3	Y	48	48	1			17
							53	9									
12	2821	N	2196	-0-	-625	-0-	83	1	2038	3	Y	68	71	1			14
							75	9									
01	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	108	1	2672	3	Y	39	34	1			19
							43	9									
02	2175	N	362	-0-	-1813	-0-	14	1	335	3	Y	12	28	1			3
							13	9									
*03	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	110	1	2507	3	Y	78	60	1			21
							86	9									
*04	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	124	1	2639	3	Y	85	80	1			26
							94	9									
*05	3085	N	3085	-0-	-0-	-0-	129	1	2865	3	Y	83	83	1			26
							91	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135833 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8688 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3540	X	1193	-0-	-2347	-0-	59	1	1121	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
10	3658	X	1214	-0-	-2444	-0-	52	1	1154	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
11	2370	X	1146	-0-	-1224	-0-	48	1	1088	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
12	2449	X	1246	-0-	-1203	-0-	48	1	1181	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
01	1736	X	1454	-0-	-282	-0-	56	1	1390	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
02	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	56	1	1300	3	Y	18	17	1			4
							20	9									
*03	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	69	1	1565	3	Y	18	17	1			5
							20	9									
*04	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	69	1	1463	3	Y	16	16	1			5
							18	9									
*05	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	71	1	1601	3	Y	16	16	1			5
							18	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136109 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8679 - 9770

*09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	73	1	1392	3	Y	-0-					-0-
10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	70	1	1552	3	Y	-0-					-0-
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	69	1	1556	3	Y	-0-					-0-
12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	61	1	1502	3	Y	-0-					-0-
01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	68	1	1671	3	Y	-0-					-0-
02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	62	1	1427	3	Y	-0-					-0-
*03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	69	1	1557	3	Y	-0-					-0-
*04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	72	1	1524	3	Y	-0-					-0-
*05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	68	1	1518	3	Y	-0-					-0-

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136302 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8646 - 9474

*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

*09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	50	1	962	3	Y	66	66	1			18
							73	9									
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	48	1	1073	3	Y	35	36	1			17
							39	9									
11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	45	1	1024	3	Y	53	52	1			18
							58	9									
12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	38	1	932	3	Y	71	74	1			15
							78	9									
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	52	1	1287	3	Y	41	36	1			20
							45	9									
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	51	1	1184	3	Y	99	95	1			24
							109	9									
03	310	N	86	-0-	-224	-0-	1	1	16	3	Y	63	70	1			17
							69	9									
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
05	310	N	9	-0-	-301	-0-	8	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 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	2883	X	2621	-0-	-262	-0-	2608	3	13	9	Y	12	14	1			5
01	2852	X	2600	-0-	-252	-0-	2596	3	4	9	Y	4					9
02	2668	X	1051	-0-	-1617	-0-	1051	3			Y	-0-					9
03	2635	X	1769	-0-	-866	-0-	1769	3			Y	-0-	9	1			-0-
04	2550	X	1696	-0-	-854	-0-	1686	3	10	9	Y	9	5	1			4
05	2635	X	1180	-0-	-1455	-0-	1173	3	7	9	Y	6					10

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 8-L RRCID -> 137023 COMPL. DATE 08/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8719 - 9476

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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

*09	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	115	1	2198	3	Y	30	28	1			8
							33	9									
10	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	105	1	2349	3	Y	15	16	1			7
							17	9									
11	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	120	1	2700	3	Y	27	25	1			9
							30	9									
12	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	232	1	5688	3	Y	83	75	1			17
							91	9									
01	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	105	1	2581	3	Y	17	26	1			8
							19	9									
02	1682	N	-0-	-0-	-1682	-0-					Y	16	20	1			4
*03	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	84	1	1954	3	Y	27	24	1			7
							30	9									
*04	1740	X	1648	-0-	-92	-0-	71	1	1519	3	Y	53	44	1			16
							58	9									
05	1798	X	1643	-0-	-155	-0-	69	1	1531	3	Y	39	43	1			12
							43	9									

WEST CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 137818 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8963 - 9609

*09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	38	1	735	3	Y	47	46	1			13
							52	9									
10	961	N	840	-0-	-121	-0-	35	1	779	3	Y	24	25	1			12
							26	9									
11	960	N	297	-0-	-663	-0-	12	1	272	3	Y	12	20	1			4
							13	9									
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	31	1	790	3	Y	23	12	1			11
							25	9									
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	16	1	378	3	Y	29	33	1			7
							32	9									
*03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	19	1	428	3	Y	29	28	1			8
							32	9									
*04	810	N	725	-0-	-85	-0-	30	1	651	3	Y	40	36	1			12
							44	9									
05	465	N	33	-0-	-432	-0-	1	1	30	3	Y	2	13	1			1
							2	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	904	N	904	-0-	-0-	-0-	25	1	879	2	Y	-0-					-0-
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	24	1	902	2	Y	-0-					-0-
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	19	1	888	2	Y	-0-					-0-
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	27	1	970	2	Y	-0-					-0-
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	26	1	932	2	Y	-0-					-0-
*05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	23	1	882	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-L RRCID -> 139175 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8370 - 9554

12	806	N	510	-0-	-296	-0-	15	1	495	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	221	-0-	-616	-0-	6	1	215	2	Y	-0-					-0-
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	19	1	781	2	Y	-0-					-0-
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	23	1	827	2	Y	-0-					-0-
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	22	1	775	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	583	-0-	-285	-0-	15	1	568	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 4 RRCID -> 139213 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8713 - 9889

12	1581	N	1401	-0-	-180	-0-	1376	3	25	9	Y	23	15	1			14
01	1581	N	1064	-0-	-517	-0-	1064	3			Y	-0-					14
02	1508	N	815	-0-	-693	-0-	815	3			Y	-0-	1	5			13
03	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	1381	3			Y	-0-	13	1			-0-
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1151	3	17	9	Y	15	7	1			8
*05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1207	3	12	9	Y	11	11	1			8

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139407 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8677 - 9786

*09	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	108	1	2071	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	90	1	2029	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	1770	N	1743	-0-	-27	-0-	74	1	1666	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	1829	N	1733	-0-	-96	-0-	67	1	1662	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	79	1	1946	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	91	1	2099	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*03	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	93	1	2125	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	82	1	1750	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	1829	N	1717	-0-	-112	-0-	74	1	1640	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139454 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8706 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1200	N	1183	-0-	-17	-0-	58	1	1105	3	Y	18	18	1			5
							20	9									
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	65	1	1452	3	Y	11	11	1			5
							12	9									
11	1410	N	1059	-0-	-351	-0-	45	1	1001	3	Y	12	13	1			4
							13	9									
12	1643	N	976	-0-	-667	-0-	37	1	921	3	Y	16	17	1			3
							18	9									
01	3100	N	3289	-0-	189	189	124	1	3137	3	Y	25	16	1			12
							28	9									
02	2157	N	1968	-0-	-189	-0-	80	1	1849	3	Y	35	38	1			9
							39	9									
*03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	83	1	1869	3	Y	30	31	1			8
							33	9									
*04	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	76	1	1621	3	Y	27	27	1			8
							30	9									
05	1643	X	1351	-0-	-292	-0-	57	1	1272	3	Y	20	22	1			6
							22	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 6-L RRCID -> 139889 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8490 - 8734

12	248	N	217	-0-	-31	-0-	6	1	211	2	Y	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	6	1	218	2	Y	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	5	1	223	2	Y	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	6	1	231	2	Y	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	6	1	227	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	6	1	218	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	1519	N	1380	-0-	-139	-0-	38	1	1321	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	38	1	1438	2	Y	23	23	1			3
							25	9									
02	1247	N	888	-0-	-359	-0-	18	1	857	2	Y	12	13	1			2
							13	9									
03	1395	N	887	-0-	-508	-0-	24	1	851	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
04	1440	N	1018	-0-	-422	-0-	27	1	976	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
05	961	N	840	-0-	-121	-0-	21	1	808	2	Y	10	10	1			2
							11	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 7-L RRCID -> 140698 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8400 - 9542

12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
02	435	N	-0-	-0-	-435	-0-					Y	7	6	1			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 7-L RRCID -> 140780 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8458 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	1652	-0-	-2099	-0-	46	1 7 9	1599	2	Y	6	6	1			1
01	3751	X	1584	-0-	-2167	-0-	41	1 8 9	1535	2	Y	7	7	1			1
02	3509	X	1859	-0-	-1650	-0-	37	1 7 9	1815	2	Y	6	6	1			1
03	2604	X	1914	-0-	-690	-0-	52	1 8 9	1854	2	Y	7	7	1			1
04	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	55	1 8 9	1956	2	Y	7	7	1			1
05	1984	X	1825	-0-	-159	-0-	46	1 7 9	1772	2	Y	6	6	1			1

BURNETT BROTHERS WELL #: 24-L RRCID -> 140962 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8494 - 9556

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 8 L RRCID -> 141284 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8464 - 9524

12	3441	X	2669	-0-	-772	-0-	74	1 31 9	2564	2	Y	28	28	1			4
01	3441	X	2725	-0-	-716	-0-	70	1 36 9	2619	2	Y	33	33	1			4
02	2436	X	2306	-0-	-130	-0-	51	1 30 9	2225	2	Y	27	26	1			5
03	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	77	1 28 9	2759	2	Y	25	26	1			4
04	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	87	1 35 9	3120	2	Y	32	31	1			5
*05	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	84	1 33 9	3229	2	Y	30	30	1			5

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 0007 L RRCID -> 141457 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8470 - 9534

12	527	N	471	-0-	-56	-0-	13	1 2 9	456	2	Y	2	3	1			-0-
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	12	1 6 9	458	2	Y	5	4	1			1
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	11	1 4 9	479	2	Y	4	4	1			1
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	14	1 3 9	492	2	Y	3	3	1			1
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	13	1 4 9	468	2	Y	4	4	1			1
05	527	N	439	-0-	-88	-0-	11	1 1 9	427	2	Y	1	2	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-L RRCID -> 141632 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9562

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 25-L RRCID -> 142026 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8540 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	220	1	1944	2	Y	37	34	1			6
							41	9									
01	2573	N	1594	-0-	-979	-0-	200	1	1362	2	Y	29	31	1			4
							32	9									
02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	190	1	1549	2	Y	28	27	1			5
							31	9									
03	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	219	1	1959	2	Y	33	33	1			5
							36	9									
04	1530	N	787	-0-	-743	-0-	175	1	598	2	Y	13	16	1			2
							14	9									
05	1891	N	1151	-0-	-740	-0-	188	1	949	2	Y	13	13	1			2
							14	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-L RRCID -> 143366 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8474 - 9504

12	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
01	1426	X	972	-0-	-454	-0-	22	1	942	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
02	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	60	1	2683	2	Y	17	15	1			3
							19	9									
03	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	62	1	2174	2	Y	12	13	1			2
							13	9									
04	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	101	1	3614	2	Y	54	47	1			9
							59	9									
*05	12142	X	12142	-0-	-0-	-0-	306	1	11753	2	Y	75	71	1			13
							83	9									

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 4-L RRCID -> 143423 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8504 - 8594

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-L RRCID -> 143505 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8473 - 9515

12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	49	1	1845	2	Y	25	21	1			4
							28	9									
01	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	59	1	2197	2	Y	36	35	1			5
							40	9									
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	36	1	1691	2	Y	24	25	1			4
							26	9									
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	51	1	1814	2	Y	22	23	1			3
							24	9									
04	1740	N	1696	-0-	-44	-0-	46	1	1624	2	Y	24	23	1			4
							26	9									
05	1798	N	1654	-0-	-144	-0-	42	1	1593	2	Y	17	18	1			3
							19	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 8-L RRCID -> 144510 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8380 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	197	-0-	-175	-0-	5	1	186	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	279	N	166	-0-	-113	-0-	4	1	156	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	5	1	222	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	186	N	43	-0-	-143	-0-	1	1	40	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	6	1	220	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
*05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	8	1	307	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-L RRCID -> 144711 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8448 - 9546

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 5 RRCID -> 144715 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 8720 - 9931

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 6-L RRCID -> 144843 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8577 - 9604

12	682	N	556	-0-	-126	-0-	15	1	532	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
01	651	N	514	-0-	-137	-0-	13	1	491	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
02	551	N	475	-0-	-76	-0-	10	1	455	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
03	558	N	469	-0-	-89	-0-	13	1	449	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	17	1	618	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
*05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	15	1	568	2	Y	7	8	1			1
							8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145021 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3090	X	1160	-0-	-1930	-0-	57	1	1092	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
10	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	146	1	3256	3	Y	15	11	1			7
							17	9									
11	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	127	1	2849	3	Y	21	21	1			7
							23	9									
12	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	119	1	2926	3	Y	32	32	1			7
							35	9									
01	3317	X	3254	-0-	-63	-0-	126	1	3113	3	Y	14	14	1			7
							15	9									
02	3103	X	2874	-0-	-229	-0-	118	1	2720	3	Y	33	32	1			8
							36	9									
*03	3317	X	3117	-0-	-200	-0-	131	1	2954	3	Y	29	29	1			8
							32	9									
*04	3150	X	2663	-0-	-487	-0-	118	1	2514	3	Y	28	27	1			9
							31	9									
05	3255	X	2500	-0-	-755	-0-	106	1	2370	3	Y	22	24	1			7
							24	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145022 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9054

*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1795	3	6	9	Y	5	5	1			2
01	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2279	3	2	9	Y	2					4
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			Y	-0-					4
03	1798	N	1531	-0-	-267	-0-	1531	3			Y	-0-	4	1			-0-
04	1950	N	1226	-0-	-724	-0-	1222	3	4	9	Y	4	2	1			2
05	1891	N	1287	-0-	-604	-0-	1281	3	6	9	Y	5					7

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145232 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8513 - 9216

*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	72	-0-	-78	-0-	3	1	68	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	51	1	1281	3	Y	13	10	1			3
							14	9									
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	14	1	355	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	14	1	319	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*03	1054	N	275	-0-	-779	-0-	11	1	262	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*04	360	N	145	-0-	-215	-0-	6	1	139	3	Y	-0-	1	1			-0-
*05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	16	1	372	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 145404 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3810	X	3288	-0-	-522	-0-	161	1	3083	3	Y	40	40	1			11
							44	9									
10	3906	X	3676	-0-	-230	-0-	157	1	3494	3	Y	23	23	1			11
							25	9									
11	3900	X	3592	-0-	-308	-0-	151	1	3404	3	Y	34	33	1			12
							37	9									
12	4402	X	3407	-0-	-995	-0-	131	1	3224	3	Y	47	49	1			10
							52	9									
01	4030	X	3736	-0-	-294	-0-	145	1	3567	3	Y	22	21	1			11
							24	9									
02	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	146	1	3379	3	Y	54	52	1			13
							59	9									
*03	3720	X	3276	-0-	-444	-0-	136	1	3095	3	Y	41	43	1			11
							45	9									
*04	3630	X	2791	-0-	-839	-0-	123	1	2628	3	Y	36	36	1			11
							40	9									
05	3844	X	3395	-0-	-449	-0-	144	1	3207	3	Y	40	38	1			13
							44	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145558 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8382 - 9484

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 12-L RRCID -> 154801 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8510 - 9640

*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154805 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8506 - 9642

*09	1110	N	266	-0-	-844	-0-	13	1	245	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	48	1	1089	3	Y	14	9	1			7
							15	9									
11	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	49	1	1106	3	Y	20	20	1			7
							22	9									
12	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	54	1	1318	3	Y	35	35	1			7
							39	9									
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	48	1	1182	3	Y	14	14	1			7
							15	9									
02	1131	N	1127	-0-	-4	-0-	45	1	1048	3	Y	31	30	1			8
							34	9									
*03	1426	N	597	-0-	-829	-0-	25	1	555	3	Y	15	19	1			4
							17	9									
*04	1200	N	1126	-0-	-74	-0-	49	1	1045	3	Y	29	24	1			9
							32	9									
*05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	54	1	1195	3	Y	28	28	1			9
							31	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 155012 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8522 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 11 RRCID -> 155402 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9524

12	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2612	3	24	9	Y	22	17	1			62
01	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			Y	-0-					62
02	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2381	3	12	9	Y	11					73
03	2635	N	2385	-0-	-250	-0-	2378	3	7	9	Y	6	25	1			54
04	2610	N	1999	-0-	-611	-0-	1980	3	19	9	Y	17					71
*05	3100	N	4553	-0-	1453	1453	4497	3	56	9	Y	51	25	1	28	5	69

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155583 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8490 - 9242

*09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	24	1	449	3	Y	18	16	1			5
							20	9									
10	465	N	274	-0-	-191	-0-	12	1	258	3	Y	4	7	1			2
							4	9									
11	450	N	188	-0-	-262	-0-	8	1	174	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
12	465	N	43	-0-	-422	-0-	2	1	40	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
01	279	N	57	-0-	-222	-0-	2	1	54	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	Y	9	6	1			3
							10	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 7 RRCID -> 157947 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8758 - 8904

12	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2103	3	13	9	Y	12	12	1			5
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1966	3	4	9	Y	4					9
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			Y	-0-					9
03	1736	N	1413	-0-	-323	-0-	1413	3			Y	-0-	9	1			-0-
04	1680	N	1550	-0-	-130	-0-	1540	3	10	9	Y	9	5	1			4
05	1643	N	1620	-0-	-23	-0-	1608	3	12	9	Y	11					15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158021 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8640 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	31	1	599	3	Y	19	20	1			5
							21	9									
10	930	N	636	-0-	-294	-0-	27	1	598	3	Y	10	10	1			5
							11	9									
11	900	N	620	-0-	-280	-0-	26	1	579	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
12	899	N	583	-0-	-316	-0-	22	1	539	3	Y	20	21	1			4
							22	9									
01	651	N	572	-0-	-79	-0-	22	1	541	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
02	609	N	586	-0-	-23	-0-	23	1	540	3	Y	21	20	1			5
							23	9									
*03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	24	1	545	3	Y	23	22	1			6
							25	9									
*04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	26	1	549	3	Y	17	18	1			5
							19	9									
*05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	28	1	648	3	Y	32	27	1			10
							35	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158468 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9492

12	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2279	3	19	9	Y	17	8	1			36
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			Y	-0-					36
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1761	3	8	9	Y	7					43
03	1581	N	550	-0-	-1031	-0-	550	3			Y	-0-	15	1			28
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1672	3	17	9	Y	15					43
*05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1615	3	18	9	Y	16	15	1	9	5	35

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158975 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8630 - 9412

*09	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	86	1	1648	3	Y	23	23	1			6
							25	9									
10	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	80	1	1782	3	Y	12	12	1			6
							13	9									
11	1890	N	1803	-0-	-87	-0-	76	1	1708	3	Y	17	17	1			6
							19	9									
12	3100	N	14235	-0-	11135	11135	541	1	13487	3	Y	188	155	1			39
							207	9									
01	3100	N	2214	-0-	-886	10249	86	1	2113	3	Y	14	46	1			7
							15	9									
02	2900	N	1795	-0-	-1105	9144	73	1	1690	3	Y	29	29	1			7
							32	9									
*03	10954	X	1810	-0-	-9144	-0-	75	1	1707	3	Y	25	25	1			7
							28	9									
*04	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	89	1	1893	3	Y	25	24	1			8
							28	9									
*05	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	92	1	2043	3	Y	24	24	1			8
							26	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8 L RRCID -> 158992 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8700 - 9536

12	341	N	289	-0-	-52	-0-	8	1	273	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	341	N	303	-0-	-38	-0-	8	1	286	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	7	1	329	2	Y	21	18	1			4
							23	9									
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	8	1	288	2	Y	6	9	1			1
							7	9									
04	300	N	85	-0-	-215	-0-	2	1	82	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	10	1	355	2	Y	6	5	1			1
							7	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	2387	N	1542	-0-	-845	-0-	1529	3	13	9	Y	12	18	1			5
01	2077	N	1913	-0-	-164	-0-	1907	3	6	9	Y	5					10
02	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			Y	-0-					10
03	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			Y	-0-	10	1			-0-
04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1902	3	23	9	Y	21	12	1			9
05	2325	N	1498	-0-	-827	-0-	1481	3	17	9	Y	15					24

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	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3592	3	10	9	Y	9	9	1			4
01	3255	X	3098	-0-	-157	-0-	3096	3	2	9	Y	2					6
02	2871	X	2621	-0-	-250	-0-	2621	3			Y	-0-					6
03	3596	X	1551	-0-	-2045	-0-	1551	3			Y	-0-	6	1			-0-
04	3480	X	2382	-0-	-1098	-0-	2374	3	8	9	Y	7	4	1			3
05	3596	X	2097	-0-	-1499	-0-	2089	3	8	9	Y	7					10

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
*09	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
10	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
11	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					-0-
12	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	135	1	3448	3	Y	52	41	1			11
							57	9									
01	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	77	1	1903	3	Y	12	17	1			6
							13	9									
02	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	58	1	1335	3	Y	24	24	1			6
							26	9									
*03	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	62	1	1405	3	Y	19	20	1			5
							21	9									
*04	1440	X	1335	-0-	-105	-0-	59	1	1256	3	Y	18	18	1			5
							20	9									
05	1488	X	1265	-0-	-223	-0-	54	1	1193	3	Y	16	16	1			5
							18	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*09	2010	N	1876	-0-	-134	-0-	91	1	1738	3	Y	43	43	1			12
							47	9									
10	2263	N	2072	-0-	-191	-0-	88	1	1958	3	Y	24	24	1			12
							26	9									
11	2250	N	1745	-0-	-505	-0-	71	1	1640	3	Y	31	32	1			11
							34	9									
12	2387	N	1414	-0-	-973	-0-	54	1	1320	3	Y	36	39	1			8
							40	9									
01	2077	N	1472	-0-	-605	-0-	57	1	1397	3	Y	16	16	1			8
							18	9									
02	1682	N	1565	-0-	-117	-0-	63	1	1452	3	Y	45	42	1			11
							50	9									
*03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	73	1	1669	3	Y	42	42	1			11
							46	9									
*04	1410	N	1123	-0-	-287	-0-	49	1	1040	3	Y	31	33	1			9
							34	9									
05	1674	N	512	-0-	-1162	-0-	22	1	477	3	Y	12	17	1			4
							13	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 160258 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8536 - 9566

*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 14 RRCID -> 164137 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8392 - 9522

12	2108	N	821	-0-	-1287	-0-	818	3	3	9	Y	3	3	1			10
01	1023	N	638	-0-	-385	-0-	638	3			Y	-0-					10
02	812	N	713	-0-	-99	-0-	712	3	1	9	Y	1					11
03	806	N	476	-0-	-330	-0-	475	3	1	9	Y	1	4	1			8
04	630	N	529	-0-	-101	-0-	527	3	2	9	Y	2					10
05	775	N	710	-0-	-65	-0-	709	3	1	9	Y	1	4	1			7

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165070 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8698 - 9614

*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*09	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	83	1	1592	3	Y	28	27	1			8
							31	9									
10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	63	1	1428	3	Y	12	14	1			6
							13	9									
11	1800	N	1036	-0-	-764	-0-	42	1	980	3	Y	13	15	1			4
							14	9									
12	2232	N	1132	-0-	-1100	-0-	43	1	1066	3	Y	21	21	1			4
							23	9									
01	1519	N	1292	-0-	-227	-0-	49	1	1215	3	Y	25	17	1			12
							28	9									
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	62	1	1460	3	Y	36	39	1			9
							40	9									
*03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	49	1	1153	3	Y	21	24	1			6
							23	9									
*04	1260	N	883	-0-	-377	-0-	39	1	826	3	Y	16	17	1			5
							18	9									
05	1674	N	884	-0-	-790	-0-	37	1	830	3	Y	15	15	1			5
							17	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 165927 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8332 - 9474

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

*09	570	N	502	-0-	-68	-0-	25	1	477	3	Y	-0-					-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	29	1	654	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	636	-0-	-114	-0-	27	1	609	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
02	609	N	-0-	-0-	-609	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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. 14 WELL #: 10 L RRCID -> 168859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8410 - 9518

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168881 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9388

*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	1024	-0-	-247	-0-	29	1	982	2	Y	12	13	1			2
							13	9									
01	1240	N	2	-0-	-1238	-0-	2	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	1189	N	1169	-0-	-20	-0-	29	1	1126	2	Y	13	11	1			2
							14	9									
03	1023	N	309	-0-	-714	-0-	9	1	296	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	33	1	1170	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
05	1240	N	1183	-0-	-57	-0-	30	1	1142	2	Y	10	10	1			2
							11	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 T RRCID -> 169256 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8428 - 9516

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	60	-0-	-126	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
02	145	N	25	-0-	-120	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 L RRCID -> 170114 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8434 - 9545

12	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	67	1	2341	2	Y	28	30	1			4
							31	9									
01	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	158	1	5902	2	Y	83	76	1			11
							91	9									
02	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	144	1	5866	2	Y	74	72	1			13
							81	9									
03	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	87	1	3098	2	Y	33	41	1			5
							36	9									
04	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	136	1	4864	2	Y	63	58	1			10
							69	9									
*05	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	132	1	5059	2	Y	49	51	1			8
							54	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 9 L RRCID -> 170133 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9510

12	4154	X	2673	-0-	-1481	-0-	75	1	2579	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
01	4154	X	2895	-0-	-1259	-0-	75	1	2798	2	Y	20	20	1			3
							22	9									
02	3654	X	3037	-0-	-617	-0-	72	1	2944	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
03	2976	X	2555	-0-	-421	-0-	69	1	2471	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
04	2790	X	2472	-0-	-318	-0-	67	1	2390	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
05	3255	X	1817	-0-	-1438	-0-	47	1	1761	2	Y	8	9	1			1
							9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	31 21	1 9	1417	2	Y	19	16	1			3
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	33 15	1 9	1162	2	Y	14	15	1			2
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	30 11	1 9	1057	2	Y	10	10	1			2
05	1364	N	1076	-0-	-288	-0-	27 8	1 9	1041	2	Y	7	8	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 L RRCID -> 170149 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8446 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1398	-0-	-462	-0-	39 15	1 9	1344	2	Y	14	14	1			2
01	1736	N	1270	-0-	-466	-0-	32 15	1 9	1223	2	Y	14	14	1			2
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	52 20	1 9	1864	2	Y	18	17	1			3
03	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	57 19	1 9	2033	2	Y	17	17	1			3
04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	58 21	1 9	2050	2	Y	19	19	1			3
05	2077	N	1163	-0-	-914	-0-	30 11	1 9	1122	2	Y	10	11	1			2

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	2046	X	1693	-0-	-353	-0-	1674	3	19	9	Y	17	20	1			62
01	1798	X	1430	-0-	-368	-0-	1429	3	1	9	Y	1					63
02	2407	X	1450	-0-	-957	-0-	1442	3	8	9	Y	7					70
03	2573	X	1506	-0-	-1067	-0-	1499	3	7	9	Y	6	25	1			51
04	2490	X	1958	-0-	-532	-0-	1928	3	30	9	Y	27					78
05	1705	X	1028	-0-	-677	-0-	1009	3	19	9	Y	17	27	1	9	5	59

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 11 L RRCID -> 170509 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8458 - 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	68 22	1 9	2349	2	Y	20	20	1			3
01	3100	N	4159	-0-	1059	1059	107 43	1 9	4009	2	Y	39	37	1			5
02	2900	N	3132	-0-	232	1291	73 30	1 9	3029	2	Y	27	27	1			5
03	3100	N	3165	-0-	65	1356	85 23	1 9	3057	2	Y	21	23	1			3
04	4422	X	3066	-0-	-1356	-0-	83 29	1 9	2954	2	Y	26	25	1			4
*05	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	73 21	1 9	2777	2	Y	19	20	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 L RRCID -> 171696 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8368 - 9492

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 L RRCID -> 172193 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8420 - 9520

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2141	3	32	9	Y	29	19	1			73
01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2002	3	1	9	Y	1					74
02	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1801	3	13	9	Y	12					86
03	2170	N	2013	-0-	-157	-0-	2003	3	10	9	Y	9	30	1			65
04	1950	N	1344	-0-	-606	-0-	1322	3	22	9	Y	20					85
05	1953	N	1424	-0-	-529	-0-	1395	3	29	9	Y	26	30	1	14	5	67

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 172888 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8400 - 9482

12	3085	N	3085	-0-	-0-	-0-	3071	3	14	9	Y	13	9	1			33
01	2387	N	1944	-0-	-443	-0-	1944	3			Y	-0-					33
02	2262	N	1789	-0-	-473	-0-	1785	3	4	9	Y	4					37
03	2821	N	1307	-0-	-1514	-0-	1306	3	1	9	Y	1	13	1			25
04	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2161	3	12	9	Y	11					36
*05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2187	3	19	9	Y	17	13	1	9	5	31

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 10 RRCID -> 173443 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8675 - 9497

12	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2022	3	19	9	Y	17	18	1			7
01	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2165	3	8	9	Y	7					14
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			Y	-0-					14
03	2046	N	1832	-0-	-214	-0-	1832	3			Y	-0-	14	1			-0-
04	2100	N	1543	-0-	-557	-0-	1523	3	20	9	Y	18	10	1			8
05	1767	N	1472	-0-	-295	-0-	1452	3	20	9	Y	18					26

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 11 L RRCID -> 174080 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8352 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	X	1381	-0-	-634	-0-	37	1	1256	2	Y	80	80	1			12
							88	9									
01	2015	X	1301	-0-	-714	-0-	31	1	1174	2	Y	87	88	1			11
							96	9									
02	1624	X	1473	-0-	-151	-0-	30	1	1344	2	Y	90	85	1			16
							99	9									
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	40	1	1448	2	Y	76	80	1			12
							84	9									
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	38	1	1353	2	Y	91	88	1			15
							100	9									
05	1581	N	1289	-0-	-292	-0-	31	1	1190	2	Y	62	66	1			11
							68	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 L RRCID -> 174172 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6963 - 9514

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 9 L RRCID -> 174211 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8494 - 9522

12	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	150	1	5127	2	Y	41	47	1			6
							45	9									
01	352	X	352	-0-	-0-	-0-	7	1	270	2	Y	68	65	1			9
							75	9									
02	3538	X	-0-	-0-	-3538	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
03	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					-0-
04	3660	X	3	-0-	-3657	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	4	3	1			1

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 L RRCID -> 174311 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8356 - 9515

12	2449	N	1269	-0-	-1180	-0-	35	1	1214	2	Y	18	16	1			3
							20	9									
01	2387	N	1652	-0-	-735	-0-	42	1	1580	2	Y	27	26	1			4
							30	9									
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	19	1	723	2	Y	10	12	1			2
							11	9									
03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	1590	N	904	-0-	-686	-0-	23	1	862	2	Y	17	14	1			3
							19	9									
*05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	60	1	2306	2	Y	27	25	1			5
							30	9									

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 5 L RRCID -> 174571 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8475 - 9515

12	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	66	1	2266	2	Y	26	27	1			4
							29	9									
01	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	37	1	1376	2	Y	17	19	1			2
							19	9									
02	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	43	1	2116	2	Y	27	24	1			5
							30	9									
03	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	70	1	2488	2	Y	25	26	1			4
							28	9									
04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	63	1	2253	2	Y	25	25	1			4
							28	9									
*05	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	59	1	2268	2	Y	19	20	1			3
							21	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 L RRCID -> 174781 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8454 - 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-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 L RRCID -> 175767 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8377 - 9517

12	3906	X	3157	-0-	-749	-0-	88	1	3049	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
01	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	89	1	3350	2	Y	21	21	1			3
							23	9									
02	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	75	1	3222	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
03	3224	X	3143	-0-	-81	-0-	85	1	3041	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
04	3360	X	2143	-0-	-1217	-0-	58	1	2072	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
05	3534	X	3001	-0-	-533	-0-	76	1	2911	2	Y	13	13	1			2
							14	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 9 L RRCID -> 176578 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8457 - 9502

12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	3	1			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			1
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	4	4	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12 L RRCID -> 177378 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8360 - 9496

12	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	135	1	4659	2	Y	17	16	1			3
							19	9									
01	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	124	1	4660	2	Y	18	19	1			2
							20	9									
02	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	99	1	4420	2	Y	17	16	1			3
							19	9									
03	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	144	1	5135	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
04	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	139	1	4963	2	Y	18	17	1			3
							20	9									
*05	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	123	1	4716	2	Y	13	14	1			2
							14	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 L RRCID -> 177380 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8378 - 9510

12	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
01	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
02	522	N	-0-	-0-	-522	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 22RL RRCID -> 178090 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8223 - 9469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 23RL RRCID -> 178780 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8244 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	15	-0-	-140	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	41	-0-	-114	-0-	41	3			Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179821 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8504 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180104 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1470	N	1035	-0-	-435	-0-	51	1	976	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
10	1488	N	850	-0-	-638	-0-	36	1	812	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	1410	N	813	-0-	-597	-0-	34	1	775	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	1426	N	304	-0-	-1122	-0-	12	1	290	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
01	837	N	819	-0-	-18	-0-	32	1	784	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	40	1	913	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
*03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	42	1	959	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
*04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	36	1	774	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
05	1023	N	976	-0-	-47	-0-	42	1	928	3	Y	5	5	1			2
							6	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183671 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8416 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 6 RRCID -> 183806 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8628 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1162	-0-	-853	-0-	1148	3	14	9	Y	13	10	1			8
01	1829	N	1307	-0-	-522	-0-	1307	3			Y	-0-					8
02	1247	N	930	-0-	-317	-0-	930	3			Y	-0-					8
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			Y	-0-	8	1			-0-
04	1260	N	852	-0-	-408	-0-	840	3	12	9	Y	11	5	1			6
*05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1624	3	18	9	Y	16	10	1			12

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 8 RRCID -> 185752 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9332 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE 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	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4120	3	10	9	Y	9	10	1			4
01	3968	X	3532	-0-	-436	-0-	3530	3	2	9	Y	2					6
02	3364	X	3012	-0-	-352	-0-	3012	3			Y	-0-					6
03	4123	X	2385	-0-	-1738	-0-	2385	3			Y	-0-	6	1			-0-
04	3990	X	2259	-0-	-1731	-0-	2251	3	8	9	Y	7	4	1			3
05	4123	X	2239	-0-	-1884	-0-	2229	3	10	9	Y	9					12

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	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			Y	-0-					-0-
01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			Y	-0-					-0-
02	1102	N	345	-0-	-757	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			Y	-0-					-0-
04	1140	N	540	-0-	-600	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
*05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 9 RRCID -> 197168 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8733 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	N	2380	-0-	-255	-0-	2346	3	34	9	Y	31	20	1			19
01	2697	N	2448	-0-	-249	-0-	2448	3			Y	-0-					19
02	1914	N	1720	-0-	-194	-0-	1720	3			Y	-0-	1	5			18
03	2387	N	1665	-0-	-722	-0-	1665	3			Y	-0-	18	1			-0-
04	2370	N	1575	-0-	-795	-0-	1563	3	12	9	Y	11	5	1			6
*05	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2306	3	12	9	Y	11	9	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	3565	X	3552	-0-	-13	-0-	3545	3	7	9	Y	6	10	1			2
01	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4783	3	4	9	Y	4					6
02	3828	X	3580	-0-	-248	-0-	3580	3			Y	-0-					6
03	4092	X	1653	-0-	-2439	-0-	1653	3			Y	-0-	6	1			-0-
04	3960	X	1928	-0-	-2032	-0-	1922	3	6	9	Y	5	3	1			2
05	4092	X	2094	-0-	-1998	-0-	2085	3	9	9	Y	8					10

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 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	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	44	1	1525	2	Y	22	23	1			3
							24	9									
01	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	43	1	1598	2	Y	28	27	1			4
							31	9									
02	1160	N	739	-0-	-421	-0-	19	1	709	2	Y	10	12	1			2
							11	9									
03	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	57	1	2028	2	Y	25	23	1			4
							28	9									
04	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	47	1	1678	2	Y	24	24	1			4
							26	9									
*05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	35	1	1349	2	Y	15	16	1			3
							17	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 7 RRCID -> 199975 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8648 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	3838	-0-	-626	-0-	3829	3	9	9	Y	8	5	1			5
01	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	3			Y	-0-					5
02	3857	X	3126	-0-	-731	-0-	3126	3			Y	-0-					5
03	4123	X	3398	-0-	-725	-0-	3398	3			Y	-0-	5	1			-0-
04	4080	X	3337	-0-	-743	-0-	3334	3	3	9	Y	3	1	1			2
05	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	5	3	1			4

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	2201	X	1969	-0-	-232	-0-	1962	3	7	9	Y	6	4	1			4
01	2325	X	957	-0-	-1368	-0-	957	3			Y	-0-					4
02	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3			Y	-0-					4
03	2325	X	656	-0-	-1669	-0-	656	3			Y	-0-	4	1			-0-
04	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1947	3	7	9	Y	6	3	1			3
05	3441	X	1391	-0-	-2050	-0-	1384	3	7	9	Y	6	5	1			4

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	1333	N	1263	-0-	-70	-0-	35	1	1220	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
01	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	35	1	1314	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	37	1	1496	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	35	1	1249	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
04	1320	N	1175	-0-	-145	-0-	32	1	1135	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	1643	N	1151	-0-	-492	-0-	29	1	1115	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 14 RRCID -> 201146 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8444 - 9618

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	9	1	409	2	Y	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	7	1	238	2	Y	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	5	1	204	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	189	-0-	-59	-0-	5	1	184	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 203028 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8449 - 9555

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 37 RRCID -> 203173 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8372 - 9537

12	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
01	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
02	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	49	1	2250	2	Y	62	51	1			11
							68	9									
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	38	1	1334	2	Y	30	36	1			5
							33	9									
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	33	1	1242	2	Y	24	25	1			4
							26	9									
05	1798	N	985	-0-	-813	-0-	24	1	944	2	Y	15	16	1			3
							17	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 10 RRCID -> 203978 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8748 - 10022

12	1984	X	168	-0-	-1816	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
01	1333	X	5	-0-	-1328	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	1044	X	47	-0-	-997	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
03	1116	X	799	-0-	-317	-0-	799	3			Y	-0-					-0-
04	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	1215	3	52	9	Y	47	21	1			26
*05	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1617	3	53	9	Y	48	39	1			35

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 32 RRCID -> 204221 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8358 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1609	-0-		-282	-0-	45	1	1555	2	Y	8	8	1			1
								9	9									
01	1798	N	513	-0-		-1285	-0-	13	1	497	2	Y	3	4	1			-0-
								3	9									
02	1508	N	-0-	-0-		-1508	-0-					Y	-0-					-0-
03	1612	N	-0-	-0-		-1612	-0-					Y	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-		-510	-0-					Y	-0-					-0-
*05	2419	N	2419	-0-		-0-	-0-	61	1	2350	2	Y	7	6	1			1
								8	9									

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205758 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9044 - 9411

*09	2505	N	2505	-0-		-0-	-0-	124	1	2381	3	Y	-0-					-0-
10	2529	N	2529	-0-		-0-	-0-	109	1	2420	3	Y	-0-					-0-
11	2400	N	939	-0-		-1461	-0-	40	1	899	3	Y	-0-					-0-
12	2480	X	1145	-0-		-1335	-0-	45	1	1100	3	Y	-0-					-0-
01	2480	N	2398	-0-		-82	-0-	93	1	2305	3	Y	-0-					-0-
02	2451	N	2451	-0-		-0-	-0-	102	1	2349	3	Y	-0-					-0-
*03	1959	N	1959	-0-		-0-	-0-	83	1	1876	3	Y	-0-					-0-
*04	2310	N	1816	-0-		-494	-0-	81	1	1735	3	Y	-0-					-0-
05	2480	N	2396	-0-		-84	-0-	103	1	2293	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 205773 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8356 - 9537

12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 207061 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8412 - 9582

12	155	N	110	-0-		-45	-0-	3	1	107	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	60	-0-		-157	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	60	-0-		-56	-0-	1	1	59	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	65	-0-		-59	-0-	2	1	63	2	Y	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-		-0-	-0-	2	1	61	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-		-2	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 30 RRCID -> 207066 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8731 - 9534

12	1023	N	818	-0-		-205	-0-	22	1	772	2	Y	22	23	1			3
								24	9									
01	876	N	876	-0-		-0-	-0-	22	1	823	2	Y	28	27	1			4
								31	9									
02	1092	N	1092	-0-		-0-	-0-	24	1	1032	2	Y	33	31	1			6
								36	9									
03	1581	N	1581	-0-		-0-	-0-	41	1	1489	2	Y	46	45	1			7
								51	9									
04	2714	N	2714	-0-		-0-	-0-	72	1	2562	2	Y	73	68	1			12
								80	9									
*05	1904	N	1904	-0-		-0-	-0-	43	1	1664	2	Y	179	160	1			31
								197	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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	3015	X	2270	-0-	-745	-0-	63	1	2179	2	Y	25	26	1			4
							28	9									
01	2604	X	1542	-0-	-1062	-0-	40	1	1482	2	Y	18	20	1			2
							20	9									
02	2436	X	2190	-0-	-246	-0-	51	1	2111	2	Y	25	23	1			4
							28	9									
03	2604	X	1862	-0-	-742	-0-	50	1	1793	2	Y	17	18	1			3
							19	9									
04	2280	X	2058	-0-	-222	-0-	56	1	1978	2	Y	22	21	1			4
							24	9									
05	2356	X	1545	-0-	-811	-0-	39	1	1493	2	Y	12	14	1			2
							13	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 14 RRCID -> 207068 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8300 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	80	1	2792	2	Y	73	75	1			11
							80	9									
01	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	76	1	2852	2	Y	84	84	1			11
							92	9									
02	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	70	1	2889	2	Y	78	75	1			14
							86	9									
03	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	79	1	2828	2	Y	62	66	1			10
							68	9									
04	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	84	1	3019	2	Y	76	74	1			12
							84	9									
*05	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	79	1	3023	2	Y	55	58	1			9
							61	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 15 RRCID -> 207329 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8415 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	3962	-0-	-998	-0-	111	1	3826	2	Y	23	24	1			4
							25	9									
01	4960	X	4069	-0-	-891	-0-	105	1	3933	2	Y	28	28	1			4
							31	9									
02	4640	X	4235	-0-	-405	-0-	98	1	4108	2	Y	26	25	1			5
							29	9									
03	4681	X	4235	-0-	-446	-0-	115	1	4097	2	Y	21	23	1			3
							23	9									
04	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	127	1	4548	2	Y	30	28	1			5
							33	9									
*05	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	179	1	6842	2	Y	31	31	1			5
							34	9									

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	5456	X	5176	-0-	-280	-0-	5163	3	13	9	Y	12	16	1			5
01	5456	X	3369	-0-	-2087	-0-	3366	3	3	9	Y	3					8
02	5104	X	3306	-0-	-1798	-0-	3306	3			Y	-0-					8
03	5456	X	2261	-0-	-3195	-0-	2261	3			Y	-0-	8	1			-0-
04	5010	X	3140	-0-	-1870	-0-	3130	3	10	9	Y	9	5	1			4
05	5177	X	1989	-0-	-3188	-0-	1981	3	8	9	Y	7					11

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	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3425	3	29	9	Y	26	24	1			11
01	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2787	3	7	9	Y	6					17
02	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			Y	-0-					17
03	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			Y	-0-	17	1			-0-
04	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2505	3	22	9	Y	20	11	1			9
*05	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2614	3	26	9	Y	24					33

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*09	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	217	1	4161	3	Y	89	84	1			24
							98	9									
10	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	217	1	4843	3	Y	52	51	1			25
							57	9									
11	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	207	1	4652	3	Y	74	73	1			26
							81	9									
12	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	178	1	4365	3	Y	104	108	1			22
							114	9									
01	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	186	1	4599	3	Y	46	46	1			22
							51	9									
02	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	193	1	4469	3	Y	119	112	1			29
							131	9									
*03	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	207	1	4704	3	Y	103	104	1			28
							113	9									
*04	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	226	1	4798	3	Y	107	103	1			32
							118	9									
*05	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	205	1	4573	3	Y	93	96	1			29
							102	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209553 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8450 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	277	1	5312	3	Y	75	74	1			20
							83	9									
10	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	250	1	5569	3	Y	39	40	1			19
							43	9									
11	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	252	1	5672	3	Y	60	58	1			21
							66	9									
12	5952	X	5779	-0-	-173	-0-	222	1	5462	3	Y	86	89	1			18
							95	9									
01	5952	X	5700	-0-	-252	-0-	220	1	5439	3	Y	37	37	1			18
							41	9									
02	5568	X	5256	-0-	-312	-0-	214	1	4947	3	Y	86	83	1			21
							95	9									
*03	5952	X	5612	-0-	-340	-0-	233	1	5293	3	Y	78	78	1			21
							86	9									
*04	5760	X	4730	-0-	-1030	-0-	208	1	4435	3	Y	79	76	1			24
							87	9									
05	5766	X	4819	-0-	-947	-0-	205	1	4547	3	Y	61	66	1			19
							67	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209765 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8474 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1500	N	227	-0-	-1273	-0-	11	1	212	3	Y	4	7	1			1
							4	9									
10	1519	N	164	-0-	-1355	-0-	7	1	155	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	960	N	11	-0-	-949	-0-	11	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	341	N	238	-0-	-103	-0-	9	1	223	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
01	155	N	50	-0-	-105	-0-	2	1	48	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*03	248	N	181	-0-	-67	-0-	7	1	170	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	22	1	464	3	Y	16	12	1			5
							18	9									
*05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	25	1	553	3	Y	10	12	1			3
							11	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
REED. W.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213558 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8785 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3000	N	3337	-0-		337	337	163	1	3131	3	Y	39	36	1			11
								43	9									
10	3100	N	3558	-0-		458	795	152	1	3384	3	Y	20	21	1			10
								22	9									
11	2850	N	2029	-0-		-821	-0-	85	1	1925	3	Y	17	21	1			6
								19	9									
12	2945	X	2413	-0-		-532	-0-	92	1	2287	3	Y	31	31	1			6
								34	9									
01	2945	X	2434	-0-		-511	-0-	94	1	2323	3	Y	15	14	1			7
								17	9									
02	2755	X	2237	-0-		-518	-0-	91	1	2111	3	Y	32	31	1			8
								35	9									
*03	2945	X	2500	-0-		-445	-0-	104	1	2363	3	Y	30	30	1			8
								33	9									
*04	2370	X	2304	-0-		-66	-0-	102	1	2170	3	Y	29	28	1			9
								32	9									
05	2449	X	2269	-0-		-180	-0-	96	1	2145	3	Y	25	26	1			8
								28	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 14 RRCID -> 213754 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 5974 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1668	X	1668	-0-		-0-	-0-	47	1	1604	2	Y	15	16	1			2
								17	9									
01	1916	N	1916	-0-		-0-	-0-	49	1	1843	2	Y	22	21	1			3
								24	9									
02	1614	N	1614	-0-		-0-	-0-	38	1	1558	2	Y	16	16	1			3
								18	9									
03	1717	N	1717	-0-		-0-	-0-	47	1	1656	2	Y	13	14	1			2
								14	9									
04	1570	N	1570	-0-		-0-	-0-	43	1	1512	2	Y	14	14	1			2
								15	9									
*05	1172	N	1172	-0-		-0-	-0-	30	1	1131	2	Y	10	10	1			2
								11	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 12 RRCID -> 216074 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8761 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	X	533	-0-		-955	-0-	530	3	3	9	Y	3	3	1			2
01	1116	X	383	-0-		-733	-0-	383	3			Y	-0-					2
02	812	X	212	-0-		-600	-0-	212	3			Y	-0-					2
03	651	X	223	-0-		-428	-0-	223	3			Y	-0-	2	1			-0-
04	570	X	225	-0-		-345	-0-	219	3	6	9	Y	5	2	1			3
05	527	X	290	-0-		-237	-0-	284	3	6	9	Y	5	4	1			4

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 13 RRCID -> 216523 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8612 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1895	N	1895	-0-		-0-	-0-	1844	3	51	9	Y	46	29	1			28
01	2210	N	2210	-0-		-0-	-0-	2210	3			Y	-0-					28
02	1711	N	1395	-0-		-316	-0-	1394	3	1	9	Y	1	1	5			28
03	1891	N	1471	-0-		-420	-0-	1471	3			Y	-0-	28	1			-0-
04	2130	N	1460	-0-		-670	-0-	1429	3	31	9	Y	28	13	1			15
*05	1880	N	1880	-0-		-0-	-0-	1851	3	29	9	Y	26	22	1			19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 218337 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8542 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*09	3150	X	2407	-0-	-743		-0-	117	1	2246	3	Y	40	40	1			11
								44	9									
10	3131	X	2668	-0-	-463		-0-	115	1	2529	3	Y	22	22	1			11
								24	9									
11	2910	X	377	-0-	-2533		-0-	15	1	356	3	Y	5	14	1			2
								6	9									
12	3348	X	2280	-0-	-1068		-0-	87	1	2147	3	Y	42	35	1			9
								46	9									
01	3007	X	2864	-0-	-143		-0-	111	1	2735	3	Y	16	17	1			8
								18	9									
02	2494	X	1634	-0-	-860		-0-	66	1	1531	3	Y	34	34	1			8
								37	9									
03	2666	X	1017	-0-	-1649		-0-	40	1	957	3	Y	18	21	1			5
								20	9									
04	2760	X	-0-	-0-	-2760		-0-					Y	29	25	1			9
05	2852	X	-0-	-0-	-2852		-0-					Y	26	27	1			8

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220837 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8356 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
*09	427	N	427	-0-	-0-		-0-	21	1	403	3	Y	3	3	1			1
								3	9									
10	489	N	489	-0-	-0-		-0-	21	1	467	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
11	570	N	478	-0-	-92		-0-	20	1	456	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
12	589	N	429	-0-	-160		-0-	17	1	409	3	Y	3	3	1			1
								3	9									
01	510	N	510	-0-	-0-		-0-	20	1	489	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
02	464	N	450	-0-	-14		-0-	18	1	428	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
*03	562	N	562	-0-	-0-		-0-	24	1	534	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
*04	480	N	361	-0-	-119		-0-	16	1	342	3	Y	3	3	1			1
								3	9									
05	496	N	479	-0-	-17		-0-	20	1	456	3	Y	3	3	1			1
								3	9									

WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221046 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8603 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*09	3480	X	1925	-0-	-1555		-0-	94	1	1831	3	Y	-0-					-0-
10	2936	X	2936	-0-	-0-		-0-	121	1	2815	3	Y	-0-					-0-
11	2730	X	2330	-0-	-400		-0-	100	1	2230	3	Y	-0-					-0-
12	2821	X	2067	-0-	-754		-0-	80	1	1987	3	Y	-0-					-0-
01	2945	X	2731	-0-	-214		-0-	105	1	2626	3	Y	-0-					-0-
02	2755	X	2297	-0-	-458		-0-	95	1	2202	3	Y	-0-					-0-
*03	2945	X	2316	-0-	-629		-0-	96	1	2220	3	Y	-0-					-0-
*04	2640	X	2403	-0-	-237		-0-	108	1	2295	3	Y	-0-					-0-
05	2728	X	1785	-0-	-943		-0-	76	1	1709	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 36 RRCID -> 221543 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8414 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	1905	-0-	-575	-0-	53	1	1842	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
01	2201	N	1938	-0-	-263	-0-	50	1	1876	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
02	1508	N	530	-0-	-978	-0-	13	1	506	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
03	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	1	3	1			-0-
04	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	6	5	1			1
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	4	4	1			1

BURNETT BROTHERS WELL #: 40 RRCID -> 221601 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8617 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	55	1	1886	2	Y	-0-					-0-
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	51	1	1922	2	Y	-0-					-0-
02	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	47	1	2010	2	Y	-0-					-0-
03	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	61	1	2174	2	Y	-0-					-0-
04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	58	1	2080	2	Y	-0-					-0-
05	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 39 RRCID -> 224118 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8374 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	5	1	165	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	5	1	172	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	3	1	260	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	9	1	313	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	8	1	284	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
05	310	N	275	-0-	-35	-0-	7	1	260	2	Y	7	8	1			1
							8	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 44 RRCID -> 225292 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8439 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1597	-0-	-139	-0-	45	1	1540	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
01	1798	N	1584	-0-	-214	-0-	41	1	1530	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	37	1	1572	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	49	1	1753	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	47	1	1686	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
05	1736	N	1700	-0-	-36	-0-	43	1	1649	2	Y	7	8	1			1
							8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 45 RRCID -> 225922 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8372 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	12	1	475	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	7	1	257	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	23	1	821	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	20	1	724	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	17	1	657	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 8 RRCID -> 226038 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8370 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1466	-0-	-270	-0-	39	1	1362	2	Y	59	61	1			9
							65	9									
01	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	41	1	1558	2	Y	77	76	1			10
							85	9									
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	29	1	1319	2	Y	59	59	1			10
							65	9									
03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	52	1	1863	2	Y	68	67	1			11
							75	9									
04	1620	N	1384	-0-	-236	-0-	36	1	1300	2	Y	44	48	1			7
							48	9									
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	16	20	1			3

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	1178	N	1013	-0-	-165	-0-	28	1	964	2	Y	19	20	1			3
							21	9									
01	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	28	1	1047	2	Y	25	25	1			3
							28	9									
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	25	1	1190	2	Y	27	25	1			5
							30	9									
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	33	1	1178	2	Y	19	21	1			3
							21	9									
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	30	1	1097	2	Y	23	22	1			4
							25	9									
05	1333	N	63	-0-	-1270	-0-	2	1	55	2	Y	5	8	1			1
							6	9									

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 227305 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8438 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	106	-0-	-142	-0-	3	1	99	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	6	1	220	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	78	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	5	5	1			1
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	5	5	1			1
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	4	4	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 7 RRCID -> 228361 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8414 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	442	-0-	-147	-0-	12	1	421	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
01	527	N	431	-0-	-96	-0-	11	1	411	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
02	435	N	385	-0-	-50	-0-	9	1	368	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	12	1	440	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	15	1	524	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
*05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	30	1	1143	2	Y	15	14	1			3
							17	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 46 RRCID -> 229142 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8398 - 9536

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 14 RRCID -> 230717 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8358 - 9524

12	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	67	1	2322	2	Y	46	46	1			7
							51	9									
01	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	67	1	2520	2	Y	58	57	1			8
							64	9									
02	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	45	1	2100	2	Y	43	43	1			8
							47	9									
03	2325	N	2276	-0-	-49	-0-	61	1	2174	2	Y	37	39	1			6
							41	9									
04	2250	N	2128	-0-	-122	-0-	57	1	2028	2	Y	39	39	1			6
							43	9									
05	2325	N	1994	-0-	-331	-0-	50	1	1911	2	Y	30	31	1			5
							33	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 49 RRCID -> 230814 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8428 - 9542

12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	36	1	1217	2	Y	131	111	1			20
							144	9									
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	25	1	946	2	Y	124	128	1			16
							136	9									
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	20	1	837	2	Y	102	100	1			18
							112	9									
03	1395	N	946	-0-	-449	-0-	23	1	833	2	Y	82	87	1			13
							90	9									
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	26	1	949	2	Y	106	102	1			17
							117	9									
*05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	28	1	1080	2	Y	93	94	1			16
							102	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 232058 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8418 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	N	2291	-0-	-251	-0-	62	1	2156	2	Y	66	69	1			10
							73	9									
01	2480	N	2050	-0-	-430	-0-	51	1	1924	2	Y	68	69	1			9
							75	9									
02	2146	N	1976	-0-	-170	-0-	38	1	1871	2	Y	61	59	1			11
							67	9									
03	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	69	1	2458	2	Y	65	66	1			10
							72	9									
04	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	62	1	2222	2	Y	69	68	1			11
							76	9									
*05	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	60	1	2274	2	Y	54	56	1			9
							59	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 14 RRCID -> 235061 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8776 - 10054

12	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2324	3	15	9	N	14	9	1			8
01	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					8
02	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					8
03	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-	8	1			-0-
04	2400	X	2265	-0-	-135	-0-	2253	3	12	9	N	11	5	1			6
05	2480	X	1969	-0-	-511	-0-	1963	3	6	9	N	5	7	1			4

CYPRESS POINT RESOURCES LEASE WELL #: 1 RRCID -> 236732 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8913 - 10022

12	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3247	3	46	9	Y	42	21	1			26
01	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3			Y	-0-					26
02	2378	X	2364	-0-	-14	-0-	2364	3			Y	-0-	1	5			25
03	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			Y	-0-	25	1			-0-
04	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3023	3	26	9	Y	24	11	1			13
*05	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4230	3	29	9	Y	26	20	1			19

BURNETT BROTHERS WELL #: 42 RRCID -> 251495 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8554 - 9674

12	992	N	917	-0-	-75	-0-	26	1	882	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
01	961	N	734	-0-	-227	-0-	19	1	706	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
02	812	N	582	-0-	-230	-0-	14	1	561	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	930	N	557	-0-	-373	-0-	15	1	536	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	720	N	501	-0-	-219	-0-	13	1	482	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	620	N	462	-0-	-158	-0-	12	1	446	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258227 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8664 - 9570

*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*09	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	67	1	1276	3	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1148	-0-	-402	-0-	50	1	1098	3	Y	-0-					-0-
11	1500	N	842	-0-	-658	-0-	36	1	806	3	Y	-0-					-0-
12	1829	N	333	-0-	-1496	-0-	13	1	320	3	Y	-0-					-0-
01	1147	N	237	-0-	-910	-0-	9	1	228	3	Y	-0-					-0-
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	50	1	1219	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	138	-0-	-203	-0-	6	1	132	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	1364	N	556	-0-	-808	-0-	22	1	534	3	Y	-0-					-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
HUNT FEE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 172233 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8595 - 9885

12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					140
01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					140
02	1131	N	924	-0-	-207	-0-	924	2			N	-0-					140
03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					140
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					140
*05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					140

BOWLES ENERGY, INC. 084097
VEF KEY UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 221733 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8660 - 10038

12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1034	2	42	9	N	38	122	1	3	8	34
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1105	2	64	9	N	58	1	8			91
02	1015	N	895	-0-	-120	-0-	863	2	32	9	N	29	1	8			119
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1073	2	45	9	N	41	4	8			156
04	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	1009	2	31	9	N	28	149	1	3	8	32
*05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1249	2	43	9	N	39	59	1			12

MAY UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 255920 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9586 - 9633

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MENEFEE, R. C. UNIT WELL #: RRCID -> 096678 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9052 - 9380

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					759

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2014

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BELL, MILES WELL #: 4 RRCID -> 217767 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8220 - 9292

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					147
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406

BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 155485 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8559 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 163212 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9360 - 9832

12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
*05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-

BROADAWAY WELL #: 1 RRCID -> 211697 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8942 - 9360

12	1271	N	840	-0-	-431	-0-	832	3	8	9	Y	7	38	1			36
01	1209	N	990	-0-	-219	-0-	961	3	29	9	Y	26					62
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	743	3	20	9	Y	18	66	1			14
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1027	3	26	9	Y	24					38
04	960	N	867	-0-	-93	-0-	844	3	23	9	Y	21					59
*05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	894	3	13	9	Y	12					71

BOWEN WELL #: 5 RRCID -> 227771 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 9506 - 9560

12	1178	N	961	-0-	-217	-0-	911	3	50	9	Y	45	37	1			50
01	1116	N	723	-0-	-393	-0-	683	3	40	9	Y	36	42	1			44
02	602	X	602	-0-	-0-	-0-	574	3	28	9	Y	25	38	1			31
03	961	X	521	-0-	-440	-0-	493	3	28	9	Y	25					56
04	1020	X	605	-0-	-415	-0-	572	3	33	9	Y	30	44	1			42
05	961	X	737	-0-	-224	-0-	707	3	30	9	Y	27					69

BOWEN WELL #: 7 RRCID -> 229260 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10056 - 10252

12	1674	X	1405	-0-	-269	-0-	1296	3	109	9	Y	99	82	1			109
01	1674	X	949	-0-	-725	-0-	861	3	88	9	Y	80	92	1			97
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	672	3	61	9	Y	55	83	1			69
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1390	3	58	9	Y	53					122
04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1509	3	73	9	Y	66	96	1			92
*05	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2496	3	65	9	Y	59					151

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 231950 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8856 - 9094

12	1519	N	702	-0-	-817	-0-	674	3	28	9	N	25					88
01	1612	N	560	-0-	-1052	-0-	551	3	9	9	N	8					96
02	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2283	3	30	9	N	27					123
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1603	3	22	9	N	20					143
04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2285	3	9	9	N	8					151
05	2077	N	321	-0-	-1756	-0-	295	3	26	9	N	24					175

BROADAWAY WELL #: 2 RRCID -> 232230 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9348 - 9212

12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1090	3	11	9	Y	10	56	1			54
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	965	3	43	9	Y	39					93
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	980	3	30	9	Y	27	99	1			21
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	841	3	41	9	Y	37					58
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	845	3	34	9	Y	31					89
*05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1081	3	20	9	Y	18					107

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
METCALF WELL #: 2 RRCID -> 235978 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8969 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	X	233	-0-	-1379	-0-	233	3			Y	-0-					19
01	1612	X	252	-0-	-1360	-0-	190	3	62	9	Y	56					75
02	1015	X	880	-0-	-135	-0-	805	3	75	9	Y	68					143
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			Y	-0-					143
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1525	3	39	9	Y	35	89	1			89
05	930	N	416	-0-	-514	-0-	303	3	113	9	Y	103					192

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	2201	X	2061	-0-	-140	-0-	2061	3			N	-0-					123
01	2201	X	2183	-0-	-18	-0-	2174	3	9	9	N	8					131
02	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1440	3	17	9	N	15					146
03	2046	X	1513	-0-	-533	-0-	1484	3	29	9	N	26					172
04	2100	N	1872	-0-	-228	-0-	1858	3	14	9	N	13	29	1			156
05	1550	N	1185	-0-	-365	-0-	1185	3			N	-0-					156

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	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

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	585	N	585	-0-	-0-	-0-	468	3	117	9	N	106	86	1			111
01	527	N	468	-0-	-59	-0-	460	3	8	9	N	7					118
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	446	3	24	9	N	22					140
03	589	N	467	-0-	-122	-0-	447	3	20	9	N	18					158
04	450	N	417	-0-	-33	-0-	406	3	11	9	N	10					168
05	496	N	462	-0-	-34	-0-	451	3	11	9	N	10					178

BOWEN WELL #: 6 RRCID -> 247022 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9958 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1900	3	40	9	N	36	30	1			40
01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1541	3	31	9	N	28	33	1			35
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1507	3	22	9	N	20	30	1			25
03	1643	N	1517	-0-	-126	-0-	1496	3	21	9	N	19					44
04	1530	N	764	-0-	-766	-0-	738	3	26	9	N	24	35	1			33
05	1643	N	1518	-0-	-125	-0-	1494	3	24	9	N	22					55

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47	59	1			-0-
05	T. A.		46	-0-	46	46	46	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023

BOREN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 063606 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8413 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 065951 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORDERS-SMITH UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 068657 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8414 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	X	1961	-0-	-705	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
01	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
02	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
03	2263	X	1925	-0-	-338	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
04	2580	N	2100	-0-	-480	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	1853	-0-	-720	-0-	1853	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 068986 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8393 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	3168	-0-	-1513	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
01	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	3			N	-0-					-0-
02	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	3			N	-0-					-0-
03	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	4226	-0-	-304	-0-	4226	3			N	-0-					-0-
05	4681	X	3902	-0-	-779	-0-	3902	3			N	-0-					-0-

FROST-COTTLE UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 069731 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8564 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	123	-0-	-156	-0-	123	3			N	-0-					-0-
01	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 069733 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 8603 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
01	372	N	174	-0-	-198	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	580	N	-0-	-0-	-580	-0-					N	-0-					-0-
03	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	3			N	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
*05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-

FROST HULL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 070286 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9012 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 17 WELL #: 3 RRCID -> 071954 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8540 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 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	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
01	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	3			N	-0-					-0-
02	638	N	627	-0-	-11	-0-	627	3			N	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
04	630	N	628	-0-	-2	-0-	628	3			N	-0-					-0-
05	682	N	648	-0-	-34	-0-	648	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 3 RRCID -> 072787 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8725 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 072811 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8436 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	576	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	554	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	465	N	351	-0-	-114	-0-	351	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 2 RRCID -> 073225 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8415 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
02	493	N	466	-0-	-27	-0-	466	3			N	-0-					-0-
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
*05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 2 RRCID -> 074173 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8666 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	933	-0-	-237	-0-	933	3			N	-0-					-0-
*05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 4 RRCID -> 075031 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8394 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
01	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3			N	-0-					-0-
02	493	N	465	-0-	-28	-0-	465	3			N	-0-					-0-
03	527	N	462	-0-	-65	-0-	462	3			N	-0-					-0-
04	510	N	401	-0-	-109	-0-	401	3			N	-0-					-0-
05	496	N	435	-0-	-61	-0-	435	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FROST LUMBER IND. INC. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075636 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9120 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 2 RRCID -> 076147 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8442 - 9653

12	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	3			N	-0-					-0-
01	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

PRIESTLY-HOLMES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076483 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8400 - 9095

12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
02	1276	N	1006	-0-	-270	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1060	-0-	-304	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	757	-0-	-563	-0-	757	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	606	-0-	-479	-0-	606	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 2 RRCID -> 076947 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8399 - 9626

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 3 RRCID -> 078423 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8364 - 9584

12	1209	N	1010	-0-	-199	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	622	-0-	-618	-0-	622	3			N	-0-					-0-
02	1073	N	792	-0-	-281	-0-	792	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	820	-0-	-203	-0-	820	3			N	-0-					-0-
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
05	837	N	484	-0-	-353	-0-	484	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 2 RRCID -> 078945 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8446 - 9596

12	403	N	80	-0-	-323	-0-	80	3			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 4 RRCID -> 079063 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8559 - 9556

12	1302	N	834	-0-	-468	-0-	834	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	668	-0-	-479	-0-	668	3			N	-0-					-0-
02	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1313	-0-	-423	-0-	1313	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 13 WELL #: 3 RRCID -> 079578 COMPL. DATE 10/08/1978 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8535 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	867	-0-	-1	-0-	867	3			N	-0-					-0-
01	868	N	814	-0-	-54	-0-	814	3			N	-0-					-0-
02	725	N	683	-0-	-42	-0-	683	3			N	-0-					-0-
03	868	N	527	-0-	-341	-0-	527	3			N	-0-					-0-
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
*05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 2 RRCID -> 079579 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8361 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
01	868	N	842	-0-	-26	-0-	842	3			N	-0-					-0-
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
05	961	N	950	-0-	-11	-0-	950	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 4 RRCID -> 079793 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8487 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079862 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8388 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	N	301	-0-	-2241	-0-	301	3			N	-0-					-0-
01	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	3			N	-0-					-0-
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3918	-0-	818	818	3918	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2445	-0-	-555	263	2445	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3454	-0-	354	617	3454	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	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
02	1131	N	1116	-0-	-15	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1140	-0-	-30	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
*05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 2 RRCID -> 081246 COMPL. DATE 06/05/1987 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8551 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 3 RRCID -> 082164 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8411 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
*05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082258 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8318 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
01	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
02	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
03	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
04	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
*05	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082473 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8760 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082872 COMPL. DATE 04/27/1979 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 8399 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	29	N	17	-0-	-12	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 2 RRCID -> 083407 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8508 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	915	-0-	-418	-0-	915	3			N	-0-					-0-
01	713	N	484	-0-	-229	-0-	484	3			N	-0-					-0-
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
03	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	3			N	-0-					-0-
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	150	-0-	-1059	-0-	150	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 5 WELL #: 2 RRCID -> 083505 COMPL. DATE 06/16/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8380 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	3			N	-0-					-0-
01	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	203	N	151	-0-	-52	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
*05	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 4 RRCID -> 083987 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8292 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	229	-0-	-112	-0-	229	3			N	-0-					-0-
01	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	232	N	150	-0-	-82	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
04	210	N	144	-0-	-66	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-

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	1736	N	1565	-0-	-171	-0-	1539	3	26	9	N	24	17	1			21
01	1767	N	1455	-0-	-312	-0-	1434	3	21	9	N	19	21	1			19
02	1247	N	908	-0-	-339	-0-	897	3	11	9	N	10	9	1			20
03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1711	3	34	9	N	31	10	1			41
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1562	3	32	9	N	29	28	1	2	8	40
*05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1444	3	24	9	N	22	41	1	1	8	20

CGU 8 WELL #: 3 RRCID -> 084142 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8445 - 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	58	N	10	-0-	-48	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 3 RRCID -> 084942 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8445 - 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	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
01	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-
02	319	N	29	-0-	-290	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
*05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 2 RRCID -> 085373 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8584 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
*05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 3 RRCID -> 086572 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8664 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1999	-0-	-16	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
02	1914	N	1853	-0-	-61	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	2009	-0-	-6	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
*05	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 4 WELL #: 2 RRCID -> 086573 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8342 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1409	-0-	-265	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
*05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086763 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9092 - 9207

12	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	3			N	-0-					-0-
01	217	N	95	-0-	-122	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	174	N	100	-0-	-74	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 2 RRCID -> 087091 COMPL. DATE 02/07/1980 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8623 - 9776

12	2108	N	1408	-0-	-700	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1358	-0-	-130	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
02	1334	N	1226	-0-	-108	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	1274	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 2-T RRCID -> 088649 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8698 - 9825

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 3D RRCID -> 089185 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2680 - 2735

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089513 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9070 - 9216

12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-				-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-				-0-
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3				N	-0-				-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089514 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8492 - 8987

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MARKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089878 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8646 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	317	-0-	-799	-0-	315	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	525	3	48	9	Y	44	35	1			9
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1527	3	11	9	Y	10	16	1			3
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1629	3	17	9	Y	15	14	1			4
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1630	3	14	9	Y	13	16	1			1
*05	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2601	3	24	9	Y	22	18	1			5

CGU 36 WELL #: 2 RRCID -> 089880 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8952 - 9437

12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	585	3	9	9	Y	8	8	1			1
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	730	3	14	9	Y	13	11	1			3
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	702	3	12	9	Y	11	11	1			3
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					3
04	660	N	466	-0-	-194	-0-	458	3	8	9	Y	7	8	1			2
05	682	N	237	-0-	-445	-0-	235	3	2	9	Y	2	4	1			-0-

COOKE WELL #: 2 RRCID -> 090856 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8394 - 9678

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094223 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9039 - 9151

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 5 RRCID -> 095092 COMPL. DATE 08/02/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8575 - 9190

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	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-

CGU 6 WELL #: 5 RRCID -> 096104 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 8580

12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
*05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 4 RRCID -> 096329 COMPL. DATE 11/08/1981 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9178 - 9565

12	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
01	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
02	1189	N	476	-0-	-713	-0-	476	3			N	-0-					-0-
03	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
*05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 11 WELL #: 5 RRCID -> 096853 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8460 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	3284	-0-	-281	-0-	3284	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	2736	-0-	-798	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
02	3132	X	2185	-0-	-947	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	2280	-0-	-1006	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2049	-0-	-1131	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	3246	-0-	-40	-0-	3246	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 5 RRCID -> 097191 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8410 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	3			N	-0-					-0-
01	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	3			N	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
05	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 4 RRCID -> 097645 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8375 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	540	-0-	-638	-0-	540	3			N	-0-					-0-
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
02	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
04	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
*05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 4 RRCID -> 097939 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8513 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
04	990	N	856	-0-	-134	-0-	856	3			N	-0-					-0-
05	899	N	841	-0-	-58	-0-	841	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 3 RRCID -> 098591 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8566 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
01	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
02	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
03	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
04	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
*05	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			N	-0-					-0-

COOKE WELL #: 3 RRCID -> 098592 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8341 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2023	-0-	-922	-0-	2023	3			Y	-0-					-0-
01	3472	X	2528	-0-	-944	-0-	2528	3			Y	-0-					-0-
02	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			Y	-0-					-0-
03	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			Y	-0-					-0-
04	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			Y	-0-					-0-
*05	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 5 RRCID -> 098791 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	25	-0-	-1587	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	31	-0-	-2046	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	1044	N	24	-0-	-1020	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099228 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8430 - 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2020																

CGU 13 WELL #: 4 RRCID -> 099470 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8397 - 9493

12	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
01	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3			N	-0-					-0-
02	3074	X	2459	-0-	-615	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
03	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	2563	-0-	-977	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	2027	-0-	-1631	-0-	2027	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 3 RRCID -> 100002 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8460 - 9565

12	1395	N	1136	-0-	-259	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1106	-0-	-196	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
02	1102	N	1011	-0-	-91	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
*05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 3 RRCID -> 100003 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8386 - 9497

12	868	N	847	-0-	-21	-0-	847	3			N	-0-					-0-
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	1067	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 3 RRCID -> 100004 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8580 - 9685

12	1674	N	1106	-0-	-568	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
02	1044	N	1029	-0-	-15	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1063	-0-	-17	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100008 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8364 - 9070

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					6
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 4 RRCID -> 100329 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9605

12	403	N	149	-0-	-254	-0-	149	3			N	-0-					-0-
01	341	N	157	-0-	-184	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	174	N	141	-0-	-33	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 26 WELL #: 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	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
01	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
02	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
03	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
*05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	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	1581	N	1529	-0-	-52	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1385	-0-	-196	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
02	1479	N	1008	-0-	-471	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
*05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 4 RRCID -> 101212 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 8360 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	773	-0-	-2	-0-	773	3			N	-0-					-0-
01	806	N	751	-0-	-55	-0-	751	3			N	-0-					-0-
02	725	N	663	-0-	-62	-0-	663	3			N	-0-					-0-
03	775	N	717	-0-	-58	-0-	717	3			N	-0-					-0-
04	720	N	542	-0-	-178	-0-	542	3			N	-0-					-0-
*05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 3 RRCID -> 102073 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8692 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	97	-0-	-616	-0-	97	3			N	-0-					-0-
01	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	232	N	152	-0-	-80	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 4 RRCID -> 102956 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8410 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	571	-0-	-49	-0-	571	3			N	-0-					-0-
01	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	3			N	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
*05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103631 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8352 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	950	-0-	-786	-0-	950	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
02	1566	N	-0-	-0-	-1566	-0-					N	-0-					-0-
03	961	N	-0-	-0-	-961	-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, LLOYD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8343 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	X	2161	-0-	-133	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
01	2294	X	788	-0-	-1506	-0-	788	3			N	-0-					-0-
02	2146	X	632	-0-	-1514	-0-	632	3			N	-0-					-0-
03	2170	X	8	-0-	-2162	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	1	1	8			-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	3					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 9 WELL #: 3 RRCID -> 104536 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8584 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
03	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	3			N	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
*05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 106562 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9292 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	837	N	806	-0-	-31	-0-	798	3	8	9	Y	7	8	1			3
01	806	N	724	-0-	-82	-0-	715	3	9	9	Y	8	8	1			3
02	754	N	686	-0-	-68	-0-	675	3	11	9	Y	10	9	1			4
03	806	N	662	-0-	-144	-0-	655	3	7	9	Y	6	8	1			2
04	690	N	600	-0-	-90	-0-	593	3	7	9	Y	6	6	1			2
*05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	833	3	10	9	Y	9	9	1			2

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	411	N	1	-0-	-410	-0-	1	3			Y	-0-	20	1			-0-
01	124	N	69	-0-	-55	-0-	68	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2	-0-	2	3	2	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		2	-0-	2	5	2	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		2	-0-	2	7	2	3			Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 111585 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9365 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1669	3	17	9	Y	15	14	1			6
01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1523	3	19	9	Y	17	17	1			6
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1482	3	24	9	Y	22	19	1			9
03	1674	N	1421	-0-	-253	-0-	1408	3	13	9	Y	12	17	1			4
04	1500	N	1303	-0-	-197	-0-	1290	3	13	9	Y	12	12	1			4
*05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1682	3	17	9	Y	15	16	1			3

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	225	N	225	-0-	-0-	-0-	224	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	217	N	164	-0-	-53	-0-	163	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	261	3	3	9	Y	3	2	1			1
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	234	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1906	3	17	9	Y	15	15	1			1
*05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1364	3	13	9	Y	12	10	1			3

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	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					-0-
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	174	N	162	-0-	-12	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	527	N	409	-0-	-118	-0-	409	3			N	-0-					-0-
01	620	N	475	-0-	-145	-0-	475	3			N	-0-					-0-
02	551	N	449	-0-	-102	-0-	448	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
04	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	3			N	-0-					-0-
*05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 3 RRCID -> 116789 COMPL. DATE 05/16/1985 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 8618 - 9419

12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
04	810	N	791	-0-	-19	-0-	791	3			N	-0-					-0-
05	837	N	815	-0-	-22	-0-	815	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 116796 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8782 - 9104

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 3 RRCID -> 117154 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8567 - 9311

12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
02	783	N	169	-0-	-614	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
*05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 3 RRCID -> 117311 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8382 - 9284

12	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	2726	-0-	-126	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
02	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2973	-0-	-3	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2823	-0-	-57	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2855	-0-	-121	-0-	2855	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	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1022	-0-	-568	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	784	-0-	-890	-0-	784	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 8 WELL #: 4 RRCID -> 118935 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8547 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
*05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 3 RRCID -> 119418 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
01	899	N	279	-0-	-620	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	870	N	566	-0-	-304	-0-	566	3			N	-0-					-0-
03	961	N	675	-0-	-286	-0-	675	3			N	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
*05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 3 RRCID -> 119602 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
01	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	3			N	-0-					-0-
02	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
03	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
04	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
*05	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	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	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
01	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	3			N	-0-					-0-
02	696	N	490	-0-	-206	-0-	490	3			N	-0-					-0-
03	651	N	500	-0-	-151	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	570	N	464	-0-	-106	-0-	464	3			N	-0-					-0-
05	527	N	456	-0-	-71	-0-	456	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST LUMBER CO. (SPRR) UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 129071 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9569 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1732	-0-	-903	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
01	2635	X	1002	-0-	-1633	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
02	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3506	-0-	406	406	3506	3			N	-0-					-0-
04	2754	N	2348	-0-	-406	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	1206	-0-	-1429	-0-	1206	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 22 WELL #: 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	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
01	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
02	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
03	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
04	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
*05	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-

ALEXANDER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 129947 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	989	-0-	-34	-0-	989	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	959	-0-	-64	-0-	959	3			N	-0-					-0-
02	928	N	890	-0-	-38	-0-	890	3			N	-0-					-0-
03	992	N	888	-0-	-104	-0-	888	3			N	-0-					-0-
04	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	3			N	-0-					-0-
05	961	N	844	-0-	-117	-0-	844	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 130161 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8340 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3942	-0-	842	1946	3942	3			N	-0-					-0-
01	6250	X	4304	-0-	-1946	-0-	4304	3			N	-0-					-0-
02	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	3			N	-0-					-0-
03	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	3			N	-0-					-0-
04	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	3			N	-0-					-0-
*05	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 4 RRCID -> 130164 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8362 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 4 RRCID -> 130216 COMPL. DATE 02/08/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1607	-0-	-1028	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
01	2635	X	1603	-0-	-1032	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
02	1798	X	272	-0-	-1526	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03	1674	X	48	-0-	-1626	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	1590	X	72	-0-	-1518	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 4 RRCID -> 130596 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8997 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3280	-0-	180	180	3280	3			N	-0-					-0-
01	1001	N	821	-0-	-180	-0-	821	3			N	-0-					-0-
02	783	N	351	-0-	-432	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03	837	X	219	-0-	-618	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	810	X	244	-0-	-566	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	837	X	311	-0-	-526	-0-	311	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 130599 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8406 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
02	435	N	431	-0-	-4	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					-0-
04	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	3			N	-0-					-0-
05	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 6 RRCID -> 131170 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8366 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
02	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
03	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
*05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 4 C RRCID -> 131171 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8552 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	974	-0-	-18	-0-	974	3			N	-0-					-0-
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
02	899	N	892	-0-	-7	-0-	892	3			N	-0-					-0-
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
*05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 4-T RRCID -> 131413 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8419 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	3			N	-0-					-0-
01	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
02	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
03	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
04	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
*05	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 5 RRCID -> 131440 COMPL. DATE 06/04/1989 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8378 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
*05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 6-T RRCID -> 131557 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8618 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 5 T RRCID -> 131632 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8720 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 5 WELL #: 4 RRCID -> 131633 COMPL. DATE 07/16/1989 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8563 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
01	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
02	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
03	1860	X	1369	-0-	-491	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
04	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
*05	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 5 RRCID -> 131752 COMPL. DATE 08/05/1989 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8853 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
02	1044	N	1034	-0-	-10	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	959	-0-	-91	-0-	959	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	889	-0-	-227	-0-	889	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	3100	N	3268	-0-	168	168	3268	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2946	-0-	-154	14	2946	3			N	-0-					-0-
02	2759	N	2745	-0-	-14	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
03	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
05	2604	X	2478	-0-	-126	-0-	2478	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	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
01	2418	X	2121	-0-	-297	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
02	2262	X	1797	-0-	-465	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
03	2418	X	1866	-0-	-552	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
04	2340	X	1748	-0-	-592	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	2014	-0-	-404	-0-	2014	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	1023	N	777	-0-	-246	-0-	777	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	715	-0-	-308	-0-	715	3			N	-0-					-0-
02	928	N	609	-0-	-319	-0-	609	3			N	-0-					-0-
03	775	N	604	-0-	-171	-0-	604	3			N	-0-					-0-
04	690	N	84	-0-	-606	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	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	2449	N	1433	-0-	-1016	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
01	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
02	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
03	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2358	-0-	-42	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	2378	-0-	-40	-0-	2378	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 6 RRCID -> 132214 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8398 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
01	930	N	857	-0-	-73	-0-	857	3			N	-0-					-0-
02	899	N	574	-0-	-325	-0-	574	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	524	-0-	-685	-0-	524	3			N	-0-					-0-
04	840	N	492	-0-	-348	-0-	492	3			N	-0-					-0-
05	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 6 WELL #: 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	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
01	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
02	2262	X	2258	-0-	-4	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	1989	-0-	-1328	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	1939	-0-	-1271	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	2015	-0-	-1302	-0-	2015	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 4 RRCID -> 132425 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
01	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
02	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
03	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
04	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
*05	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 5 RRCID -> 132437 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8660 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
01	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
02	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
03	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3021	-0-	21	21	3021	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	304	-0-	-967	-0-	304	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 6 RRCID -> 132438 COMPL. DATE 10/08/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8428 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1225	-0-	-170	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
02	1305	N	1085	-0-	-220	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1164	-0-	-138	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1152	-0-	-48	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
*05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 5 T RRCID -> 132439 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8488 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
01	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
02	2088	N	1442	-0-	-646	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
03	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
04	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
*05	3087	N	3087	-0-	-0-	-0-	3087	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 6 RRCID -> 132440 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8406 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
01	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
02	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2344	-0-	-12	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2250	-0-	-30	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2254	-0-	-71	-0-	2254	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132441 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
02	1102	N	989	-0-	-113	-0-	989	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	995	-0-	-152	-0-	995	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	968	-0-	-172	-0-	968	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	957	-0-	-97	-0-	957	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132523 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 8459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1754	-0-	-230	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1572	-0-	-71	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1617	-0-	-93	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1708	-0-	-59	-0-	1708	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 5 RRCID -> 132840 COMPL. DATE 11/25/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8446 - 9556

12	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	3			N	-0-					-0-
01	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	3			N	-0-					-0-
02	580	N	511	-0-	-69	-0-	511	3			N	-0-					-0-
03	589	N	514	-0-	-75	-0-	514	3			N	-0-					-0-
04	600	N	489	-0-	-111	-0-	489	3			N	-0-					-0-
05	558	N	483	-0-	-75	-0-	483	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 5 RRCID -> 133068 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8388 - 9528

12	1116	N	901	-0-	-215	-0-	901	3			N	-0-					-0-
01	992	N	847	-0-	-145	-0-	847	3			N	-0-					-0-
02	870	N	752	-0-	-118	-0-	752	3			N	-0-					-0-
03	899	N	771	-0-	-128	-0-	771	3			N	-0-					-0-
04	810	N	757	-0-	-53	-0-	757	3			N	-0-					-0-
05	806	N	765	-0-	-41	-0-	765	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 5 RRCID -> 133069 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8697 - 9790

12	837	N	806	-0-	-31	-0-	806	3			N	-0-					-0-
01	868	N	434	-0-	-434	-0-	434	3			N	-0-					-0-
02	841	N	516	-0-	-325	-0-	516	3			N	-0-					-0-
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
*05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 133071 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8298 - 9361

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 5 RRCID -> 133311 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8624 - 9760

12	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	3			N	-0-					-0-
01	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	3			N	-0-					-0-
02	609	N	602	-0-	-7	-0-	602	3			N	-0-					-0-
03	651	N	585	-0-	-66	-0-	585	3			N	-0-					-0-
04	630	N	532	-0-	-98	-0-	532	3			N	-0-					-0-
05	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 5 RRCID -> 133322 COMPL. DATE 12/09/1989 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8656 - 9662

12	2046	X	561	-0-	-1485	-0-	561	3			N	-0-					-0-
01	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	3			N	-0-					-0-
02	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
03	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
04	1980	X	1874	-0-	-106	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
05	2046	X	1199	-0-	-847	-0-	1199	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 24 WELL #: 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	806	N	723	-0-	-83	-0-	723	3			N	-0-					-0-
01	744	N	702	-0-	-42	-0-	702	3			N	-0-					-0-
02	725	N	663	-0-	-62	-0-	663	3			N	-0-					-0-
03	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	3			N	-0-					-0-
04	690	N	662	-0-	-28	-0-	662	3			N	-0-					-0-
05	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133326 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9245

12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	1005	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	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					-0-
01	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	290	N	268	-0-	-22	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					-0-
*05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133633 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8317 - 9564

12	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	3			N	-0-					-0-
01	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	3			N	-0-					-0-
02	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	3			N	-0-					-0-
03	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	3			N	-0-					-0-
04	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	3			N	-0-					-0-
*05	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 5-T RRCID -> 133671 COMPL. DATE 02/03/1990 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8598 - 9628

12	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
01	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
02	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
03	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
04	2040	X	2023	-0-	-17	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
05	2108	X	1948	-0-	-160	-0-	1948	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 5-T RRCID -> 133673 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8526 - 9562

12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	435	N	109	-0-	-326	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	930	N	238	-0-	-692	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
*05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 7 WELL #: 5 RRCID -> 133707 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
01	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
02	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
03	2387	N	2192	-0-	-195	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	1173	-0-	-1137	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	949	-0-	-1438	-0-	949	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 5 T RRCID -> 133911 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8564 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	3			N	-0-					-0-
01	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-					-0-
02	435	N	386	-0-	-49	-0-	386	3			N	-0-					-0-
03	465	N	263	-0-	-202	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	450	N	259	-0-	-191	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 7 L RRCID -> 134168 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8530 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
01	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
02	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	1692	-0-	-571	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	1524	-0-	-666	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1548	-0-	-405	-0-	1548	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 7 T RRCID -> 134176 COMPL. DATE 03/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8490 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	329	-0-	-570	-0-	329	3			N	-0-					-0-
01	527	N	287	-0-	-240	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	377	N	229	-0-	-148	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03	341	N	206	-0-	-135	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 5 T RRCID -> 134422 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8656 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
01	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
*05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 5 RRCID -> 134948 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8458 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
*05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 6 T RRCID -> 134949 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8678 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	801	-0-	-279	-0-	801	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	565	-0-	-551	-0-	565	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 17 WELL #: 6 RRCID -> 135516 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8400 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	3			N	-0-					-0-
01	744	N	712	-0-	-32	-0-	712	3			N	-0-					-0-
02	696	N	690	-0-	-6	-0-	690	3			N	-0-					-0-
03	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	3			N	-0-					-0-
04	690	N	622	-0-	-68	-0-	622	3			N	-0-					-0-
*05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 6 RRCID -> 135517 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8954 - 9492

12	1953	N	1728	-0-	-225	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	1720	-0-	-574	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
02	1711	N	1520	-0-	-191	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1589	-0-	-147	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1457	-0-	-193	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
*05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 6 RRCID -> 135528 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8692 - 9824

12	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
01	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
02	918	X	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
03	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
04	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
05	775	X	647	-0-	-128	-0-	647	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 7 RRCID -> 135745 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8456 - 9514

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 6 RRCID -> 135746 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9456

12	1209	N	418	-0-	-791	-0-	418	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3221	-0-	121	121	3221	3			N	-0-					-0-
02	2335	N	2214	-0-	-121	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
04	1920	X	1917	-0-	-3	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
05	1984	X	1386	-0-	-598	-0-	1386	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 5 RRCID -> 135751 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8404 - 9540

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 7 T RRCID -> 135765 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8390 - 9512

12	558	N	389	-0-	-169	-0-	389	3			N	-0-					-0-
01	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	3			N	-0-					-0-
02	464	N	313	-0-	-151	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
05	341	N	19	-0-	-322	-0-	19	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-
01	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	3			N	-0-					-0-
02	377	N	321	-0-	-56	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 6 RRCID -> 135772 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8442 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 7-T RRCID -> 135838 COMPL. DATE 08/06/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8402 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	19	-0-	-198	-0-	19	3			N	-0-					-0-
01	217	N	6	-0-	-211	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-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 23 WELL #: 6 RRCID -> 135840 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8464 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1026	-0-	-90	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
02	1044	N	995	-0-	-49	-0-	995	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	983	-0-	-40	-0-	983	3			N	-0-					-0-
04	990	N	377	-0-	-613	-0-	377	3			N	-0-					-0-
*05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135842 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8886 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2110	3	23	9	Y	21	20	1			3
01	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2278	3	21	9	Y	19	18	1			4
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1498	3	11	9	Y	10	11	1			3
03	1457	N	1382	-0-	-75	-0-	1369	3	13	9	Y	12	12	1			3
04	1410	N	1085	-0-	-325	-0-	1074	3	11	9	Y	10	12	1			1
*05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1486	3	13	9	Y	12	10	1			3

CGU 8 WELL #: 6-T RRCID -> 136092 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8552 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	145	N	144	-0-	-1	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 4 RRCID -> 136142 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	174	N	172	-0-	-2	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 1 WELL #: 5 RRCID -> 136350 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9262 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	454	-0-	-228	-0-	454	3			N	-0-					-0-
01	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	3			N	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
*05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 7-T RRCID -> 136474 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8942 - 9480

12	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
01	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1604	-0-	-346	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1202	-0-	-658	-0-	1202	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 138786 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9012 - 9179

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139322 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8686 - 9110

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 139426 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8418 - 9306

12	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	3			N	-0-					-0-
01	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
02	725	X	-0-	-0-	-725	-0-					N	-0-					-0-
03	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-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	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	715	-0-	-959	-0-	715	3			N	-0-					-0-
02	1769	N	568	-0-	-1201	-0-	568	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	248	-0-	-1705	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	690	N	147	-0-	-543	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	620	N	139	-0-	-481	-0-	139	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140336 COMPL. DATE 11/16/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8400 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	1917	-0-	-315	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
02	1769	N	1766	-0-	-3	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1881	-0-	-41	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1818	-0-	-42	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1881	-0-	-10	-0-	1881	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 6-T RRCID -> 140444 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8548 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	461	-0-	-1554	-0-	461	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	312	-0-	-1269	-0-	312	3			N	-0-					-0-
02	725	N	258	-0-	-467	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	8565	-0-	5465	5465	8565	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140517 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 2230 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
01	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
04	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
*05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	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	217	N	128	-0-	-89	-0-	128	3			N	-0-					-0-
01	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	145	N	121	-0-	-24	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	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	2542	X	2452	-0-	-90	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
01	2542	X	2478	-0-	-64	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
02	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
03	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
04	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
*05	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 141447 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8384 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					-0-
01	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-					-0-
02	406	N	380	-0-	-26	-0-	380	3			N	-0-					-0-
03	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	3			N	-0-					-0-
05	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

POSS, L.T. UNIT WELL #: 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	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	7963	3			N	-0-					-0-
01	4774	X	102	-0-	-4672	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	4466	X	-0-	-0-	-4466	-0-					N	-0-					-0-
03	4774	X	51	-0-	-4723	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	10578	X	10578	-0-	-0-	-0-	10578	3			N	-0-					-0-
*05	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	10976	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 141676 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8414 - 9140

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 141688 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8413 - 8950

12	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1045	-0-	-846	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
02	2030	N	1649	-0-	-381	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	2040	-0-	-130	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
04	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
*05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 141822 COMPL. DATE 06/07/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8380 - 9254

12	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
01	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
02	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
03	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
04	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
*05	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			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	2676	-0-	-21	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
01	2697	X	2654	-0-	-43	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
02	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
03	2666	N	2512	-0-	-154	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
04	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	2656	-0-	-10	-0-	2656	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142004 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8430 - 9325

12	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	3			N	-0-					-0-
01	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	3			N	-0-					-0-
02	522	N	360	-0-	-162	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03	558	N	326	-0-	-232	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	600	N	305	-0-	-295	-0-	305	3			N	-0-					-0-
05	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 142044 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8812 - 8964

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MARKEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142077 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8750 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	87	N	1	-0-	-86	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142095 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8896 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	707	-0-	-967	-0-	699	3	8	9	Y	7	8	1			1
01	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2055	3	18	9	Y	16	14	1			3
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1771	3	14	9	Y	13	12	1			4
03	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2468	3	23	9	Y	21	19	1			6
04	1620	N	1040	-0-	-580	-0-	1030	3	10	9	Y	9	14	1			1
05	1674	N	1553	-0-	-121	-0-	1539	3	14	9	Y	13	11	1			3

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 6 RRCID -> 142291 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8500 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
*05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 6-T RRCID -> 142354 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8640 - 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	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	3			N	-0-					-0-
01	558	N	30	-0-	-528	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
03	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 142468 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8401 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
*05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 142713 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8360 - 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	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					30
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					30
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-					30
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					30
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	18	3	3	9	Y	3	33	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 18 WELL #: 7-T RRCID -> 142909 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8570 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
01	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
02	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
03	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
*05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142912 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9260 - 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	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2840	3	31	9	Y	28	30	1			4
01	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2861	3	26	9	Y	24	23	1			5
02	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2770	3	21	9	Y	19	18	1			6
03	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2909	3	28	9	Y	25	24	1			7
04	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2745	3	25	9	Y	23	28	1			2
05	2852	N	2835	-0-	-17	-0-	2810	3	25	9	Y	23	20	1			5

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	2604	N	1345	-0-	-1259	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	767	-0-	-1434	-0-	767	3			N	-0-					-0-
02	1740	N	625	-0-	-1115	-0-	625	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	746	-0-	-587	-0-	746	3			N	-0-					-0-
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
*05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	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	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	3			N	-0-					-0-
01	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3			N	-0-					-0-
02	464	N	439	-0-	-25	-0-	439	3			N	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
05	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143046 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9020 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	1240	N	904	-0-	-336	-0-	894	3	10	9	Y	9	10	1			1
01	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1242	3	11	9	Y	10	9	1			2
02	986	N	741	-0-	-245	-0-	734	3	7	9	Y	6	6	1			2
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1279	3	12	9	Y	11	10	1			3
04	1200	N	776	-0-	-424	-0-	768	3	8	9	Y	7	9	1			1
05	806	N	727	-0-	-79	-0-	721	3	6	9	Y	5	5	1			1

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	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
01	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
03	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
04	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
*05	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 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	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	203	N	195	-0-	-8	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 8 RRCID -> 143570 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8678 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
02	870	N	859	-0-	-11	-0-	859	3			N	-0-					-0-
03	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	3			N	-0-					-0-
04	900	N	881	-0-	-19	-0-	881	3			N	-0-					-0-
*05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143597 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8680 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	281	-0-	-215	-0-	279	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1789	3	17	9	Y	15	12	1			3
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1357	3	11	9	Y	10	10	1			3
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1047	3	11	9	Y	10	10	1			3
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1749	3	15	9	Y	14	16	1			1
*05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1207	3	11	9	Y	10	9	1			2

CGU 12 WELL #: 6-T RRCID -> 143653 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8576 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	528	-0-	-309	-0-	528	3			N	-0-					-0-
01	589	N	486	-0-	-103	-0-	486	3			N	-0-					-0-
02	580	N	357	-0-	-223	-0-	357	3			N	-0-					-0-
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
04	480	N	272	-0-	-208	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	372	N	107	-0-	-265	-0-	107	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 8-T RRCID -> 143792 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
01	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
02	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
03	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	2464	-0-	-86	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	2189	-0-	-446	-0-	2189	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 6-T RRCID -> 144010 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 22 WELL #: 6 RRCID -> 144012 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9060 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 7 RRCID -> 144017 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9104 - 9504

12	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
01	2356	N	2308	-0-	-48	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
02	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2308	-0-	-48	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	1324	-0-	-896	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	2238	-0-	-180	-0-	2238	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 144524 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8420 - 9120

12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
01	620	N	530	-0-	-90	-0-	530	3			N	-0-					-0-
02	580	N	574	-0-	-6	-0-	574	3			N	-0-					-0-
03	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	3			N	-0-					-0-
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
*05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 7 RRCID -> 144584 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8584 - 9310

12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
01	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 6-T RRCID -> 144586 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8470 - 9250

12	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
01	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
02	1102	X	17	-0-	-1085	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144709 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8420 - 9290

12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
02	1537	N	941	-0-	-596	-0-	941	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	581	-0-	-1031	-0-	581	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	575	-0-	-745	-0-	575	3			N	-0-					-0-
05	992	N	637	-0-	-355	-0-	637	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144731 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8960 - 9270

12	2294	N	46	-0-	-2248	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	46	-0-	-1225	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	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	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144962 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8737 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
*05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 6 RRCID -> 145271 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9344 - 9710

12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 8-T RRCID -> 145328 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9060 - 9478

12	1085	N	364	-0-	-721	-0-	364	3			N	-0-					-0-
01	651	N	369	-0-	-282	-0-	369	3			N	-0-					-0-
02	638	N	528	-0-	-110	-0-	528	3			N	-0-					-0-
03	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
*05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 8-T RRCID -> 145400 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8392 - 9505

12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	348	N	250	-0-	-98	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
*05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 7 RRCID -> 145528 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9780

12	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	970	-0-	-53	-0-	970	3			N	-0-					-0-
02	928	N	924	-0-	-4	-0-	924	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	982	-0-	-41	-0-	982	3			N	-0-					-0-
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
05	992	N	971	-0-	-21	-0-	971	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 6-T RRCID -> 145611 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9266 - 9360

12	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	3			N	-0-					-0-
01	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	145	N	113	-0-	-32	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 7 RRCID -> 145694 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9112 - 9530

12	1674	N	999	-0-	-675	-0-	999	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	853	-0-	-821	-0-	853	3			N	-0-					-0-
02	1015	N	828	-0-	-187	-0-	828	3			N	-0-					-0-
03	992	N	795	-0-	-197	-0-	795	3			N	-0-					-0-
04	840	N	612	-0-	-228	-0-	612	3			N	-0-					-0-
*05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 31 WELL #: 6 RRCID -> 145830 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8602 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 9 RRCID -> 146010 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9230 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	3			N	-0-					-0-
01	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	203	N	200	-0-	-3	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 6-T RRCID -> 146131 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8374 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	X	1322	-0-	-321	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
01	1643	X	1210	-0-	-433	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
02	1421	X	1142	-0-	-279	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
03	1519	X	967	-0-	-552	-0-	967	3			N	-0-					-0-
04	1290	X	1130	-0-	-160	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
*05	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 6-T RRCID -> 146179 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9390 - 9851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	2057	-0-	-206	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
02	2262	N	1857	-0-	-405	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	1821	-0-	-442	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
*05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	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	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
*05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	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	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					-0-
01	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	203	N	191	-0-	-12	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 8-T RRCID -> 146449 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8407 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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	3100	N	3261	-0-	161	161	3261	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	6028	-0-	2928	3089	6028	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	4251	-0-	1351	4440	4251	3			N	-0-					-0-
03	8121	X	3681	-0-	-4440	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
04	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	3			N	-0-					-0-
*05	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	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	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1245	-0-	-15	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
*05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
*05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147204 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9615 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1303	3	14	9	Y	13	14	1			2
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1546	3	14	9	Y	13	12	1			3
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1217	3	9	9	Y	8	8	1			3
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1339	3	12	9	Y	11	11	1			3
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1242	3	12	9	Y	11	13	1			1
*05	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2124	3	20	9	Y	18	15	1			4

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	1085	X	599	-0-	-486	-0-	599	3			N	-0-					-0-
01	713	X	659	-0-	-54	-0-	659	3			N	-0-					-0-
02	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
*05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 9-T RRCID -> 147886 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8412 - 9508

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
01	434	N	252	-0-	-182	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	290	N	219	-0-	-71	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
*05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 7-T RRCID -> 148575 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8960 - 9698

12	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
01	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	824	-0-	-916	-0-	824	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1400	-0-	-367	-0-	1400	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 7 RRCID -> 148581 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8604 - 9720

12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
02	754	N	529	-0-	-225	-0-	529	3			N	-0-					-0-
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	826	-0-	-314	-0-	826	3			N	-0-					-0-
05	558	N	362	-0-	-196	-0-	362	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 8 RRCID -> 148672 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8486 - 9602

12	3379	X	1861	-0-	-1518	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	1736	-0-	-1643	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
02	2610	X	2302	-0-	-308	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
03	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3			N	-0-					-0-
04	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
*05	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 8-T RRCID -> 148906 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9628

12	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	3			N	-0-					-0-
01	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	203	N	179	-0-	-24	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	155	N	61	-0-	-94	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	210	N	75	-0-	-135	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	186	N	74	-0-	-112	-0-	74	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 149081 COMPL. DATE 03/06/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9292 - 9370

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 7 RRCID -> 149083 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8406 - 9538

12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
05	558	N	346	-0-	-212	-0-	346	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149087 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8870 - 9100

12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
03	806	N	789	-0-	-17	-0-	789	3			N	-0-					-0-
04	780	N	755	-0-	-25	-0-	755	3			N	-0-					-0-
05	806	N	802	-0-	-4	-0-	802	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 9 RRCID -> 149449 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8413 - 9534

12	403	N	327	-0-	-76	-0-	327	3			N	-0-					-0-
01	403	N	336	-0-	-67	-0-	336	3			N	-0-					-0-
02	348	N	253	-0-	-95	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	330	N	266	-0-	-64	-0-	266	3			N	-0-					-0-
*05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 9-T RRCID -> 149471 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8958 - 9496

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 10 RRCID -> 149623 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9236 - 9607

12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
*05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KANGAROO UNIT 16 WELL #: 4 RRCID -> 149634 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8740 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 9 RRCID -> 149711 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8395 - 9528

12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
02	522	N	473	-0-	-49	-0-	473	3			N	-0-					-0-
03	558	N	446	-0-	-112	-0-	446	3			N	-0-					-0-
04	570	N	531	-0-	-39	-0-	531	3			N	-0-					-0-
*05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			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-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 150009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8862 - 9120

12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					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	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
03	651	N	582	-0-	-69	-0-	582	3			N	-0-					-0-
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	658	-0-	-365	-0-	658	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MCDANIEL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 150246 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9820 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					15
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					15
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					15
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					15
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1080	3	166	9	Y	151	152	1			14
05	279	N	44	-0-	-235	-0-	44	3			Y	-0-					14

CGU 17 WELL #: 8 T RRCID -> 150270 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9078 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
01	372	N	194	-0-	-178	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	203	N	141	-0-	-62	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 7 RRCID -> 150524 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8674 - 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	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-

CGU 22 WELL #: 7-T RRCID -> 150527 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9170 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	434	N	17	-0-	-417	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
04	930	N	477	-0-	-453	-0-	477	3			N	-0-					-0-
05	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 10 RRCID -> 150666 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9102 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 150727 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8364 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
03	682	N	679	-0-	-3	-0-	679	3			N	-0-					-0-
04	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	3			N	-0-					-0-
05	682	N	679	-0-	-3	-0-	679	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 9 RRCID -> 150763 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8566 - 9640

12	1116	N	689	-0-	-427	-0-	689	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	556	-0-	-560	-0-	556	3			N	-0-					-0-
02	1044	N	701	-0-	-343	-0-	701	3			N	-0-					-0-
03	682	N	580	-0-	-102	-0-	580	3			N	-0-					-0-
04	540	N	512	-0-	-28	-0-	512	3			N	-0-					-0-
05	744	N	370	-0-	-374	-0-	370	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 10 RRCID -> 150843 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8970 - 9500

12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	87	N	18	-0-	-69	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 9-T RRCID -> 150940 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8896 - 9504

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151012 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9835 - 9916

12	1178	N	830	-0-	-348	-0-	821	3	9	9	Y	8	9	1			1
01	992	N	804	-0-	-188	-0-	797	3	7	9	Y	6	6	1			1
02	841	N	737	-0-	-104	-0-	730	3	7	9	Y	6	5	1			2
03	837	N	745	-0-	-92	-0-	738	3	7	9	Y	6	6	1			2
04	780	N	704	-0-	-76	-0-	698	3	6	9	Y	5	7	1			-0-
05	775	N	714	-0-	-61	-0-	707	3	7	9	Y	6	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	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 10 T RRCID -> 151188 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8464 - 9474

12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
*05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MARKEY GAS UNIT WELL #: 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	279	N	76	-0-	-203	-0-	75	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	138	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	145	N	100	-0-	-45	-0-	99	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	103	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	3			Y	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 7 RRCID -> 151292 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 8638 - 9800

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 8-T RRCID -> 151462 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9883 PERF. 8718 - 9686

12	434	N	100	-0-	-334	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01	310	N	48	-0-	-262	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	377	N	3	-0-	-374	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 151790 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9260 - 9360

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151804 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9270 - 9360

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151841 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8860 - 9120

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	MONTHLY LIFT(L) 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-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
01	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	232	N	170	-0-	-62	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	240	N	123	-0-	-117	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			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	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
03	434	N	352	-0-	-82	-0-	352	3			N	-0-					-0-
04	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	3			N	-0-					-0-
05	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 8 RRCID -> 152472 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8862 - 9294

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152576 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9146 - 9240

12	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-					-0-
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
02	348	N	342	-0-	-6	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03	372	N	230	-0-	-142	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	360	N	316	-0-	-44	-0-	316	3			N	-0-					-0-
*05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 9-T RRCID -> 152581 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8417 - 9580

12	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
01	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
04	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
*05	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 25 WELL #: 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	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
*05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 8 RRCID -> 152945 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8460 - 9564

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
*05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 10 RRCID -> 153254 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8472 - 9475

12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
02	1015	N	902	-0-	-113	-0-	902	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	806	-0-	-279	-0-	806	3			N	-0-					-0-
04	990	N	516	-0-	-474	-0-	516	3			N	-0-					-0-
05	961	N	683	-0-	-278	-0-	683	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 11 RRCID -> 153270 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8418 - 9488

12	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
01	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
02	2262	N	2147	-0-	-115	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	1956	-0-	-462	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
04	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
*05	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 9 RRCID -> 153342 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8366 - 9462

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 8 RRCID -> 153787 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8583 - 9110

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153961 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9154 - 9238

12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
*05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
POSS, L.T. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154201 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9014 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 9 RRCID -> 154209 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8624 - 9624

12	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
01	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	3			N	-0-					-0-
02	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
03	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
04	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
05	1457	X	1404	-0-	-53	-0-	1404	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 8 RRCID -> 154265 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8555 - 9656

12	682	N	496	-0-	-186	-0-	496	3			N	-0-					-0-
01	620	N	271	-0-	-349	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3217	-0-	117	117	3217	3			N	-0-					-0-
04	1362	N	1245	-0-	-117	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	932	-0-	-494	-0-	932	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	341	N	120	-0-	-221	-0-	120	3			N	-0-					-0-
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
05	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 10 RRCID -> 154482 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8535 - 9606

12	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	3			N	-0-					-0-
01	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	3			N	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
04	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	651	N	391	-0-	-260	-0-	391	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 8-T RRCID -> 154756 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9670 - 9690

12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
02	609	N	571	-0-	-38	-0-	571	3			N	-0-					-0-
03	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	3			N	-0-					-0-
04	660	N	624	-0-	-36	-0-	624	3			N	-0-					-0-
*05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154938 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8992 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	1	N	-0-	-0-	-1	-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	1			-0-
05	T. A.		-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154984 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8372 - 9080

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 10 RRCID -> 155016 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8517 - 9542

12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
04	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
*05	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 5 RRCID -> 155251 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9034 - 9117

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 155417 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8846 - 9098

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 155586 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9340 - 9730

12	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1692	3	18	9	Y	16	18	1			2
01	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1645	3	15	9	Y	14	13	1			3
02	2900	N	4118	-0-	1218	1218	4086	3	32	9	Y	29	23	1			9
03	3100	N	2683	-0-	-417	801	2658	3	25	9	Y	23	26	1			6
04	3000	N	2948	-0-	-52	749	2920	3	28	9	Y	25	29	1			2
*05	2346	X	1597	-0-	-749	-0-	1583	3	14	9	Y	13	12	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 8 RRCID -> 156392 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8970 - 9995

12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	232	N	207	-0-	-25	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC. WELL #: 2 RRCID -> 156502 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9388 - 9407

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 6 RRCID -> 156721 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9092 - 10123

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 9 RRCID -> 158224 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8626 - 9670

12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
*05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 10 RRCID -> 158407 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8600 - 9644

12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
*05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 14 WELL #: 8 RRCID -> 158879 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8452 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 9-T RRCID -> 158892 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8612 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
01	713	N	658	-0-	-55	-0-	658	3			N	-0-					-0-
02	696	N	615	-0-	-81	-0-	615	3			N	-0-					-0-
03	713	N	599	-0-	-114	-0-	599	3			N	-0-					-0-
04	630	N	181	-0-	-449	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	651	N	15	-0-	-636	-0-	15	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 11 RRCID -> 158904 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8512 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
01	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
02	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
03	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
04	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
*05	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 8 RRCID -> 159093 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9086 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	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 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	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
*05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 11 RRCID -> 159108 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9014 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
03	992	N	775	-0-	-217	-0-	775	3			N	-0-					-0-
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
05	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 10 RRCID -> 159117 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8976 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1759	-0-	-132	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
02	1769	N	1201	-0-	-568	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1359	-0-	-532	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1482	-0-	-228	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
*05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MARSHALL, HOMER WELL #: 1 L RRCID -> 159270 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 9280 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 11 WELL #: 10 T RRCID -> 159420 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8854 - 9545

12	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1014	-0-	-71	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
02	957	N	946	-0-	-11	-0-	946	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	891	-0-	-132	-0-	891	3			N	-0-					-0-
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	1010	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 10 RRCID -> 159437 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8370 - 9446

12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
*05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 11 RRCID -> 159539 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8394 - 9486

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 11 RRCID -> 159699 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8380 - 9516

12	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					-0-
01	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	3			N	-0-					-0-
02	435	N	295	-0-	-140	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
05	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 10 RRCID -> 159711 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8614 - 9714

12	992	N	813	-0-	-179	-0-	813	3			N	-0-					-0-
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
03	806	N	659	-0-	-147	-0-	659	3			N	-0-					-0-
04	960	N	681	-0-	-279	-0-	681	3			N	-0-					-0-
05	992	N	858	-0-	-134	-0-	858	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 9-T RRCID -> 159804 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9086 - 9217

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
*05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-

COOKE WELL #: 5 RRCID -> 160096 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8460 - 9752

12	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			Y	-0-					-0-
01	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			Y	-0-					-0-
02	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			Y	-0-					-0-
03	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			Y	-0-					-0-
04	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			Y	-0-					-0-
*05	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			Y	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160239 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8734 - 9814

12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	377	3	4	9	Y	4	4	1			1
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	379	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	385	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	391	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	385	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
*05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	396	3	4	9	Y	4	3	1			1

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-T RRCID -> 160820 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9090

12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					21
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					21
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					21
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					21
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	439	3	68	9	Y	62	77	1			6
*05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	388	3	6	9	Y	5					11

CGU 21 WELL #: 9 RRCID -> 162612 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8552 - 9064

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 7 RRCID -> 162919 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8500 - 9386

12	868	N	665	-0-	-203	-0-	665	3			N	-0-					-0-
01	713	N	617	-0-	-96	-0-	617	3			N	-0-					-0-
02	812	N	576	-0-	-236	-0-	576	3			N	-0-					-0-
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
*05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163098 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 9266 - 9344

12	1023	N	871	-0-	-152	-0-	862	3	9	9	Y	8	10	1			3
01	961	N	914	-0-	-47	-0-	902	3	12	9	Y	11	10	1			4
02	870	N	860	-0-	-10	-0-	847	3	13	9	Y	12	11	1			5
03	868	N	796	-0-	-72	-0-	788	3	8	9	Y	7	10	1			2
04	870	N	743	-0-	-127	-0-	735	3	8	9	Y	7	7	1			2
05	930	N	761	-0-	-169	-0-	753	3	8	9	Y	7	8	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 163223 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9372 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	808	3	9	9	Y	8	11	1			3
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	785	3	10	9	Y	9	9	1			3
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	879	3	13	9	Y	12	10	1			5
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	829	3	8	9	Y	7	10	1			2
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	873	3	10	9	Y	9	8	1			3
05	651	N	315	-0-	-336	-0-	311	3	4	9	Y	4	6	1			1

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	3906	X	3866	-0-	-40	-0-	3866	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	3097	-0-	-809	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
02	3654	X	2899	-0-	-755	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3316	-0-	-559	-0-	3316	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	1226	-0-	-2524	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	1936	-0-	-1939	-0-	1936	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 8 T RRCID -> 163351 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8830 - 9770

12	2666	X	2512	-0-	-154	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
01	2666	X	1914	-0-	-752	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
02	2494	X	1465	-0-	-1029	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	2148	-0-	-518	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	2072	-0-	-478	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
05	2511	X	2402	-0-	-109	-0-	2402	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 9 RRCID -> 163602 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8440 - 9571

12	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
01	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1569	-0-	-55	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1650	-0-	-86	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	716	-0-	-964	-0-	716	3			N	-0-					-0-
*05	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 11 RRCID -> 164314 COMPL. DATE 07/07/1997 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8508 - 9630

12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
01	651	N	472	-0-	-179	-0-	472	3			N	-0-					-0-
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
03	868	N	806	-0-	-62	-0-	806	3			N	-0-					-0-
04	450	N	352	-0-	-98	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	868	N	542	-0-	-326	-0-	542	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 12-T RRCID -> 164328 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8854 - 9470

12	775	N	754	-0-	-21	-0-	754	3			N	-0-					-0-
01	806	N	767	-0-	-39	-0-	767	3			N	-0-					-0-
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
04	750	N	747	-0-	-3	-0-	747	3			N	-0-					-0-
*05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3269	-0-	169	169	3269	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3266	-0-	366	535	3266	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3070	-0-	-30	505	3070	3			N	-0-					-0-
04	3578	X	3073	-0-	-505	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
*05	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	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	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	625	-0-	-646	-0-	625	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	262	-0-	-968	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	775	N	65	-0-	-710	-0-	65	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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	341	N	43	-0-	-298	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	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	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1849	3	21	9	Y	19	20	1			3
01	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1810	3	15	9	Y	14	14	1			3
02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1731	3	14	9	Y	13	12	1			4
03	1860	N	1811	-0-	-49	-0-	1794	3	17	9	Y	15	15	1			4
04	1770	N	1714	-0-	-56	-0-	1699	3	15	9	Y	14	17	1			1
05	1860	N	1803	-0-	-57	-0-	1786	3	17	9	Y	15	13	1			3

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	961	N	940	-0-	-21	-0-	940	3			N	-0-					-0-
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1170	-0-	-60	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	898	-0-	-373	-0-	898	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	2617	N	1639	-0-	-978	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1170	-0-	-504	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
02	1798	X	1143	-0-	-655	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
03	1922	X	1178	-0-	-744	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
04	1860	X	513	-0-	-1347	-0-	513	3			N	-0-					-0-
05	1643	X	534	-0-	-1109	-0-	534	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	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	3116	-0-	-46	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
02	2958	X	2846	-0-	-112	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	3019	-0-	-329	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	2872	-0-	-368	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	2803	-0-	-545	-0-	2803	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
02	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3676	-0-	576	576	3676	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2791	-0-	-209	367	2791	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3234	-0-	134	501	3234	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	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
01	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	3			N	-0-					-0-
02	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
03	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	3			N	-0-					-0-
04	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	3			N	-0-					-0-
*05	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	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-

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	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 12 RRCID -> 166421 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8540 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
01	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
02	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
03	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
04	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
*05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 166870 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9356 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LATHAM, H. L. WELL #: 2 RRCID -> 167043 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9310 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1334	-0-	-154	-0-	1321	3	13	9	Y	12	15	1			4
01	1457	N	1398	-0-	-59	-0-	1379	3	19	9	Y	17	15	1			6
02	1334	N	1312	-0-	-22	-0-	1291	3	21	9	Y	19	17	1			8
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1393	3	13	9	Y	12	16	1			4
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1338	3	14	9	Y	13	13	1			4
*05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1402	3	15	9	Y	14	15	1			3

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168060 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 9380 - 9450

12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	66	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	888	3	12	9	Y	11	7	1			4
02	T. A.		966	-0-	966	966	951	3	15	9	Y	14	12	1			6
03	T. A.		847	-0-	847	1813	838	3	9	9	Y	8	11	1			3
04	T. A.		738	-0-	738	2551	731	3	7	9	Y	6	7	1			2
05	T. A.		726	-0-	726	3277	718	3	8	9	Y	7	8	1			1

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-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 168882 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 9316 - 9414

12	3193	X	2655	-0-	-538	-0-	2629	3	26	9	Y	24	29	1			9
01	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3114	3	39	9	Y	35	32	1			12
02	2842	X	2666	-0-	-176	-0-	2623	3	43	9	Y	39	35	1			16
03	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6639	3	65	9	Y	59	55	1			20
04	17440	X	17440	-0-	-0-	-0-	17262	3	178	9	Y	162	128	1			54
*05	18100	X	18100	-0-	-0-	-0-	17916	3	184	9	Y	167	186	1			35

CGU 28 WELL #: 9 RRCID -> 169131 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8586 - 9746

12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
01	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
*05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 12 RRCID -> 169160 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8420 - 9500

12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
01	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
02	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	929	-0-	-661	-0-	929	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	996	-0-	-647	-0-	996	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
GARY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169253 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9316 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	770	3	8	9	Y	7	8	1			3
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	760	3	9	9	Y	8	8	1			3
02	725	N	707	-0-	-18	-0-	707	3			Y	-0-	3	1			-0-
03	775	N	757	-0-	-18	-0-	750	3	7	9	Y	6	4	1			2
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	708	3	56	9	Y	51	36	1			17
05	744	N	728	-0-	-16	-0-	721	3	7	9	Y	6	22	1			1

CGU 5 WELL #: 7 T RRCID -> 169300 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8466 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 12 RRCID -> 169605 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8410 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	910	-0-	-144	-0-	910	3			N	-0-					-0-
01	899	N	830	-0-	-69	-0-	830	3			N	-0-					-0-
02	928	N	782	-0-	-146	-0-	782	3			N	-0-					-0-
03	899	N	837	-0-	-62	-0-	837	3			N	-0-					-0-
04	810	N	802	-0-	-8	-0-	802	3			N	-0-					-0-
05	837	N	815	-0-	-22	-0-	815	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169627 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8896 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	499	3	7	9	Y	6	6	1			1
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1045	3	10	9	Y	9	8	1			2
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	547	3	3	9	Y	3	4	1			1
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	483	3	4	9	Y	4	4	1			1
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	476	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
*05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	428	3	4	9	Y	4	3	1			1

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	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
01	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	116	N	13	-0-	-103	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 11 T RRCID -> 169718 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8392 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
01	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
02	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	3			N	-0-					-0-
04	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	3			N	-0-					-0-
*05	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 9 T RRCID -> 169783 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8656 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
01	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
02	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
04	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
*05	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 22 WELL #: 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	5549	X	3332	-0-	-2217	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
01	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
02	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
04	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
*05	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169931 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9320 - 9410

12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		1	-0-	1	8	1	3			Y	-0-					-0-

BORDERS, E. G/U NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 169933 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8450 - 8928

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 10 RRCID -> 170107 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8558 - 9700

12	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
01	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
02	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
03	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	3			N	-0-					-0-
04	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	3			N	-0-					-0-
*05	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 T RRCID -> 170186 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8394 - 9100

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1097	3	4	9	Y	4	9	1			9
01	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	1190	3	7	9	Y	6					15
02	1015	N	976	-0-	-39	-0-	969	3	7	9	Y	6	10	1			11
03	1116	N	986	-0-	-130	-0-	985	3	1	9	Y	1					12
04	1170	N	952	-0-	-218	-0-	950	3	2	9	Y	2	9	1			5
05	1054	N	437	-0-	-617	-0-	434	3	3	9	Y	3	7	1			1

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 170379 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8340 - 8370

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	17	X	17	-0-	-0-	-0-	13	3	4	9	N	4	4	8			-0-
*05	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 27 WELL #: 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	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	3			N	-0-					-0-
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
02	638	N	612	-0-	-26	-0-	612	3			N	-0-					-0-
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
04	990	N	603	-0-	-387	-0-	603	3			N	-0-					-0-
05	651	N	497	-0-	-154	-0-	497	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	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
01	713	N	378	-0-	-335	-0-	378	3			N	-0-					-0-
02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1655	-0-	-143	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
04	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
*05	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 11 T RRCID -> 170917 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8475 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1555	-0-	-26	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
01	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
02	1479	N	726	-0-	-753	-0-	726	3			N	-0-					-0-
03	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
04	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
*05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	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	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	570	N	347	-0-	-223	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 9 RRCID -> 170943 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 8720 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
*05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 9 T RRCID -> 170957 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8680 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	442	-0-	-178	-0-	442	3			N	-0-					-0-
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
02	435	N	428	-0-	-7	-0-	428	3			N	-0-					-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
04	510	N	421	-0-	-89	-0-	421	3			N	-0-					-0-
05	465	N	365	-0-	-100	-0-	365	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 10 RRCID -> 175236 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8414 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	3			N	-0-					-0-
01	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	3			N	-0-					-0-
02	609	N	535	-0-	-74	-0-	535	3			N	-0-					-0-
03	620	N	565	-0-	-55	-0-	565	3			N	-0-					-0-
04	600	N	546	-0-	-54	-0-	546	3			N	-0-					-0-
05	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 24 WELL #: 11 RRCID -> 175278 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8514 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
01	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
02	464	N	375	-0-	-89	-0-	375	3			N	-0-					-0-
03	620	N	382	-0-	-238	-0-	382	3			N	-0-					-0-
04	600	N	366	-0-	-234	-0-	366	3			N	-0-					-0-
05	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 10 T RRCID -> 175469 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8506 - 9676

12	3069	X	2443	-0-	-626	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2687	-0-	-382	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
02	2871	X	1659	-0-	-1212	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	1042	-0-	-1903	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	638	-0-	-2212	-0-	637	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2697	X	1875	-0-	-822	-0-	1875	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 176118 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8698 - 9086

12	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	116	N	110	-0-	-6	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					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-

CGU 1 WELL #: 10 RRCID -> 176992 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9562

12	2697	N	2421	-0-	-276	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	1613	-0-	-867	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
02	2175	N	837	-0-	-1338	-0-	837	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	722	-0-	-1696	-0-	722	3			N	-0-					-0-
04	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
*05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 8 RRCID -> 177351 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8617 - 9757

12	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	3361	-0-	-80	-0-	3361	3			N	-0-					-0-
02	3132	X	3101	-0-	-31	-0-	3101	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	3266	-0-	-206	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	3159	-0-	-201	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	3242	-0-	-230	-0-	3242	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 13 RRCID -> 178267 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9536

12	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	2006	-0-	-133	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
02	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
03	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
*05	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 23 WELL #: 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	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
*05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 13 RRCID -> 178269 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8534 - 9542

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 14 RRCID -> 178271 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8510 - 9640

12	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
01	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
*05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 11 RRCID -> 178275 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8596 - 9663

12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
02	580	N	387	-0-	-193	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 13 RRCID -> 178293 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 8344 - 9580

12	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1235	-0-	-67	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
02	1160	N	1152	-0-	-8	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
*05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	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	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
01	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
02	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
04	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
*05	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 23 WELL #: 14 RRCID -> 178317 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8498 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	2140	-0-	-92	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	1987	-0-	-214	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
02	2059	N	1885	-0-	-174	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	2009	-0-	-130	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
04	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
*05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 12 RRCID -> 178318 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8594 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 15 RRCID -> 178319 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8568 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 13 RRCID -> 178349 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8736 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 11 RRCID -> 178427 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8524 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
01	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
04	660	N	177	-0-	-483	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 21 WELL #: 11-T RRCID -> 178451 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8556 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	777	-0-	-1114	-0-	777	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1713	-0-	-116	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
*05	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 13 RRCID -> 178464 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8356 - 9470

12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1416	-0-	-72	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
02	1450	N	1335	-0-	-115	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1416	-0-	-10	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1232	-0-	-148	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1317	-0-	-109	-0-	1317	3			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 178465 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9280 - 9504

12	403	N	163	-0-	-240	-0-	142	3	21	9	Y	19	71	1			16
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	315	3	32	9	Y	29					45
02	T. A.		469	-0-	469	469	422	3	47	9	Y	43	67	1			21
03	T. A.		555	-0-	555	1024	546	3	9	9	Y	8					29
04	T. A.		584	-0-	584	1608	429	3	155	9	Y	141					170
05	T. A.		809	-0-	809	2417	805	3	4	9	Y	4	150	1			24

CGU 21 WELL #: 12 RRCID -> 178483 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8632 - 9635

12	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	2571	-0-	-343	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
02	2726	X	2465	-0-	-261	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
03	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2798	-0-	-22	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2170	-0-	-744	-0-	2170	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 15 RRCID -> 178970 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8550 - 9666

12	1271	N	901	-0-	-370	-0-	901	3			N	-0-					-0-
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
03	899	N	847	-0-	-52	-0-	847	3			N	-0-					-0-
04	840	N	716	-0-	-124	-0-	716	3			N	-0-					-0-
05	899	N	708	-0-	-191	-0-	708	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 16 RRCID -> 178989 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8540 - 9606

12	2046	X	1791	-0-	-255	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
01	2046	X	440	-0-	-1606	-0-	440	3			N	-0-					-0-
02	1914	X	1899	-0-	-15	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
03	2046	X	238	-0-	-1808	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
05	2015	X	903	-0-	-1112	-0-	903	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 11 RRCID -> 179090 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 8408 - 9562

12	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	3			N	-0-					-0-
01	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	3			N	-0-					-0-
02	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	2640	-0-	-1111	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	1558	-0-	-2072	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	2630	-0-	-1121	-0-	2630	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 15 WELL #: 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	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
01	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
02	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
03	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
04	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
*05	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	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	3100	N	3532	-0-	432	432	3532	3			N	-0-					-0-
01	1296	N	864	-0-	-432	-0-	864	3			N	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
03	1240	X	55	-0-	-1185	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
*05	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	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	1209	N	1083	-0-	-126	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1051	-0-	-96	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
02	1044	N	974	-0-	-70	-0-	974	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	991	-0-	-29	-0-	991	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	1000	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 13 RRCID -> 179840 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8522 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
01	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
02	2610	X	2529	-0-	-81	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	2496	-0-	-294	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	2057	-0-	-643	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	2262	-0-	-528	-0-	2262	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 12 RRCID -> 179841 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
01	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
03	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
04	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
*05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	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	3100	N	3256	-0-	156	156	3256	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3028	-0-	-72	84	3028	3			N	-0-					-0-
02	2640	N	2556	-0-	-84	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
03	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
04	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
*05	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 28 WELL #: 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	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	3			N	-0-					-0-
01	775	N	675	-0-	-100	-0-	675	3			N	-0-					-0-
02	493	N	418	-0-	-75	-0-	418	3			N	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
04	660	N	367	-0-	-293	-0-	367	3			N	-0-					-0-
*05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 11 RRCID -> 181078 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8652 - 9769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1917	-0-	-129	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1268	-0-	-623	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
02	1769	N	1190	-0-	-579	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1094	-0-	-828	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1061	-0-	-169	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1160	-0-	-111	-0-	1160	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	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
02	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
*05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
02	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 12 RRCID -> 181413 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8498 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 8 RRCID -> 181772 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8878 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 13 T RRCID -> 182119 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8446 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
01	3042	N	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	2916	-0-	16	16	2916	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3085	-0-	-15	1	3085	3			N	-0-					-0-
04	2358	N	2357	-0-	-1	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
*05	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 16 WELL #: 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	713	N	683	-0-	-30	-0-	683	3			N	-0-					-0-
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
02	696	N	629	-0-	-67	-0-	629	3			N	-0-					-0-
03	682	N	623	-0-	-59	-0-	623	3			N	-0-					-0-
04	660	N	626	-0-	-34	-0-	626	3			N	-0-					-0-
05	682	N	363	-0-	-319	-0-	363	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 182778 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9286

12	372	N	6	-0-	-366	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	434	N	34	-0-	-400	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
05	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 13 RRCID -> 182870 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8447 - 9550

12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
04	810	N	677	-0-	-133	-0-	677	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	4	-0-	-1050	-0-	4	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 16 RRCID -> 183203 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9726

12	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	3			N	-0-					-0-
01	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					-0-
02	493	N	220	-0-	-273	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03	465	N	356	-0-	-109	-0-	356	3			N	-0-					-0-
04	420	N	86	-0-	-334	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	248	N	159	-0-	-89	-0-	159	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 15 RRCID -> 183204 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8708 - 9693

12	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
01	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
02	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
03	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
04	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
*05	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 14 RRCID -> 184763 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8566 - 9656

12	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1535	-0-	-115	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1546	-0-	-221	-0-	1546	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 10 WELL #: 14 RRCID -> 185091 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 8438 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
01	527	N	472	-0-	-55	-0-	472	3			N	-0-					-0-
02	464	N	406	-0-	-58	-0-	406	3			N	-0-					-0-
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
04	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	3			N	-0-					-0-
*05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 16 RRCID -> 185093 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8446 - 9686

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 12 RRCID -> 185128 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9762

12	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
01	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
02	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
03	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
04	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
*05	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 15 RRCID -> 185131 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8307 - 9646

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	3			N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	65	-0-	-276	-0-	65	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 15 RRCID -> 185149 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8538 - 9679

12	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
01	2356	N	2106	-0-	-250	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
02	2349	N	1814	-0-	-535	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
03	2635	N	1931	-0-	-704	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1845	-0-	-195	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1679	-0-	-274	-0-	1679	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 16 RRCID -> 185171 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9319

12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
01	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	3			N	-0-					-0-
02	928	N	451	-0-	-477	-0-	451	3			N	-0-					-0-
03	496	N	428	-0-	-68	-0-	428	3			N	-0-					-0-
04	450	N	397	-0-	-53	-0-	397	3			N	-0-					-0-
05	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 14 RRCID -> 185173 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8682 - 9686

12	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
02	1102	N	340	-0-	-762	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	771	-0-	-407	-0-	771	3			N	-0-					-0-
04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
*05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 11 WELL #: 15 RRCID -> 185186 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1471	-0-	-17	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
02	1392	N	1368	-0-	-24	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1453	-0-	-35	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1389	-0-	-21	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1413	-0-	-44	-0-	1413	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 16 RRCID -> 185200 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8398 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3263	-0-	163	163	3263	3			N	-0-					-0-
02	2382	N	2219	-0-	-163	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	1716	-0-	-485	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
04	2130	X	2062	-0-	-68	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
*05	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 11 RRCID -> 186329 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 14 RRCID -> 186552 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8354 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
*05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 17 RRCID -> 186554 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8446 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	N	2366	-0-	-207	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
01	2573	N	2229	-0-	-344	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
02	2262	N	1159	-0-	-1103	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	1996	-0-	-360	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
04	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
*05	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	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	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
01	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
02	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
03	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
04	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
*05	3059	N	3059	-0-	-0-	-0-	3059	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	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
04	870	N	612	-0-	-258	-0-	612	3			N	-0-					-0-
05	713	N	606	-0-	-107	-0-	606	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 27 WELL #: 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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
02	116	N	113	-0-	-3	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
04	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
*05	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 15 RRCID -> 186771 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8692 - 9770

12	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	3			N	-0-					-0-
01	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	3			N	-0-					-0-
02	551	N	505	-0-	-46	-0-	505	3			N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
*05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 15 RRCID -> 186907 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8564 - 9790

12	2511	N	785	-0-	-1726	-0-	785	3			N	-0-					-0-
01	2542	N	2097	-0-	-445	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
02	2668	N	2580	-0-	-88	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
03	775	N	670	-0-	-105	-0-	670	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	92	-0-	-1948	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3245	-0-	145	145	3245	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 16 RRCID -> 186973 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9461

12	2821	X	1650	-0-	-1171	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
01	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
02	2639	X	831	-0-	-1808	-0-	831	3			N	-0-					-0-
03	2418	X	17	-0-	-2401	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	1460	-0-	-1570	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2719	-0-	-412	-0-	2719	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 12 RRCID -> 187614 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9680

12	3100	N	6902	-0-	3802	3802	6902	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2099	-0-	-1001	2801	2099	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	1847	-0-	-1053	1748	1847	3			N	-0-					-0-
03	3925	X	2177	-0-	-1748	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	2145	-0-	-525	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
05	2759	X	2385	-0-	-374	-0-	2385	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 19 WELL #: 13 RRCID -> 187831 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	116	N	107	-0-	-9	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 15 RRCID -> 188710 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8538 - 9358

12	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
01	2573	N	2353	-0-	-220	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
02	2349	N	2206	-0-	-143	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2110	-0-	-370	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	1823	-0-	-457	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	1301	-0-	-1055	-0-	1301	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 15 RRCID -> 195005 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8452 - 9568

12	5301	X	4369	-0-	-932	-0-	4369	3			N	-0-					-0-
01	5301	X	4572	-0-	-729	-0-	4572	3			N	-0-					-0-
02	4959	X	3936	-0-	-1023	-0-	3936	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	3203	-0-	-1912	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
04	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	3			N	-0-					-0-
*05	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 12 RRCID -> 195155 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8760 - 9524

12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
*05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196768 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8437 - 9316

12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
*05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 11 RRCID -> 196769 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8372 - 9502

12	3441	X	1232	-0-	-2209	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	2281	-0-	-1160	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
02	3219	X	1626	-0-	-1593	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	1191	-0-	-2250	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	1982	-0-	-1078	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
05	2294	X	2260	-0-	-34	-0-	2260	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 15 RRCID -> 197180 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8502 - 9632

12	3875	X	3292	-0-	-583	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
01	3875	X	3536	-0-	-339	-0-	3536	3			N	-0-					-0-
02	3567	X	2948	-0-	-619	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
03	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	3			N	-0-					-0-
04	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	3			N	-0-					-0-
*05	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 10 WELL #: 17 RRCID -> 197181 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8480 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
*05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 10 RRCID -> 197231 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1853	-0-	-193	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
02	1827	N	1778	-0-	-49	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	1367	-0-	-865	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
*05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 17 RRCID -> 197527 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8526 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	X	1806	-0-	-23	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
01	1829	X	1796	-0-	-33	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
02	1711	X	1637	-0-	-74	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
03	1829	X	1683	-0-	-146	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
04	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
*05	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 9 RRCID -> 197668 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8497 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	2283	-0-	-910	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
01	2635	X	2623	-0-	-12	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
02	2465	X	1977	-0-	-488	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	2524	-0-	-111	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	2342	-0-	-208	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	2046	-0-	-589	-0-	2046	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 18 RRCID -> 197735 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8514 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5115	X	4757	-0-	-358	-0-	4757	3			N	-0-					-0-
01	5115	X	3117	-0-	-1998	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
02	4785	X	4424	-0-	-361	-0-	4424	3			N	-0-					-0-
03	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	3			N	-0-					-0-
04	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	3			N	-0-					-0-
05	4743	X	4680	-0-	-63	-0-	4680	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	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
01	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1495	-0-	-185	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1523	-0-	-213	-0-	1523	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	558	N	393	-0-	-165	-0-	393	3			N	-0-					-0-
01	434	N	361	-0-	-73	-0-	361	3			N	-0-					-0-
02	406	N	207	-0-	-199	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03	403	N	226	-0-	-177	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	360	N	89	-0-	-271	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 7 WELL #: 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	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
*05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 14 RRCID -> 198159 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8444 - 9564

12	2790	X	2732	-0-	-58	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	2712	-0-	-78	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
02	2668	X	1972	-0-	-696	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2286	-0-	-566	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2042	-0-	-718	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2088	-0-	-640	-0-	2088	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 13 RRCID -> 198202 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8456 - 9700

12	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
01	1767	X	1591	-0-	-176	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
02	1653	X	889	-0-	-764	-0-	889	3			N	-0-					-0-
03	1767	X	1059	-0-	-708	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
04	1590	X	678	-0-	-912	-0-	678	3			N	-0-					-0-
05	1643	X	531	-0-	-1112	-0-	531	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 12 RRCID -> 198540 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9778

12	3100	N	3452	-0-	352	352	3452	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	4383	-0-	1283	1635	4383	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	2711	-0-	-189	1446	2711	3			N	-0-					-0-
03	3289	X	1843	-0-	-1446	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
04	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
*05	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 14 RRCID -> 198586 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8680 - 9604

12	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	2071	-0-	-37	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
02	2001	N	1814	-0-	-187	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1671	-0-	-437	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1552	-0-	-458	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1568	-0-	-385	-0-	1568	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 9 RRCID -> 199791 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8766 - 9560

12	3689	X	3000	-0-	-689	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	2953	-0-	-581	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
02	3306	X	2409	-0-	-897	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	1714	-0-	-1541	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
04	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
*05	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 20 RRCID -> 200180 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9634

12	1953	X	1313	-0-	-640	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
01	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
02	2407	X	2220	-0-	-187	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	2300	-0-	-273	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	1996	-0-	-554	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	1882	-0-	-753	-0-	1882	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 4 WELL #: 11 RRCID -> 200257 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9076 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
01	434	N	263	-0-	-171	-0-	263	3			N	-0-					-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	496	N	407	-0-	-89	-0-	407	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 10 RRCID -> 200586 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9076 - 9772

12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 10 RRCID -> 200710 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8932 - 8984

12	1488	N	1440	-0-	-48	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1375	-0-	-82	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
02	1363	N	1254	-0-	-109	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1300	-0-	-20	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
*05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	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	1222	-0-	-762	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
01	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
02	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
03	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
04	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7569	3			N	-0-					-0-
*05	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 201339 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8298 - 8356

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 13 RRCID -> 201636 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8658 - 9688

12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
02	1015	N	987	-0-	-28	-0-	987	3			N	-0-					-0-
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	1052	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 17 RRCID -> 201902 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8452 - 9566

12	1736	N	1712	-0-	-24	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
02	1537	N	1029	-0-	-508	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	611	-0-	-1094	-0-	611	3			N	-0-					-0-
04	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
*05	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 3 WELL #: 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	4061	X	3584	-0-	-477	-0-	3584	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	2949	-0-	-430	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
02	3306	X	2477	-0-	-829	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	2711	-0-	-885	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	2601	-0-	-879	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	2713	-0-	-883	-0-	2713	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201932 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9272

12	3038	X	2649	-0-	-389	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
01	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
02	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
03	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	3			N	-0-					-0-
04	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	3146	-0-	-78	-0-	3146	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 13 RRCID -> 201936 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8667 - 9742

12	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
*05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201968 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8430 - 9286

12	3193	X	1094	-0-	-2099	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	2128	-0-	-786	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
02	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
03	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
04	2070	X	1872	-0-	-198	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
*05	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202170 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 8412 - 9274

12	4650	X	3774	-0-	-876	-0-	3774	3			N	-0-					-0-
01	4588	X	4136	-0-	-452	-0-	4136	3			N	-0-					-0-
02	4292	X	4178	-0-	-114	-0-	4178	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	4241	-0-	-347	-0-	4241	3			N	-0-					-0-
04	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	4463	-0-	-1	-0-	4463	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 13 RRCID -> 202248 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9736

12	4340	X	3845	-0-	-495	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	2261	-0-	-2079	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
02	3973	X	3847	-0-	-126	-0-	3847	3			N	-0-					-0-
03	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
04	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	3801	-0-	-322	-0-	3801	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 202251 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8718 - 9306

12	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	3			N	-0-					-0-
01	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	3			N	-0-					-0-
02	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
03	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
04	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	3			N	-0-					-0-
*05	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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	3441	X	3055	-0-	-386	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	3394	-0-	-109	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
02	3306	X	2471	-0-	-835	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3299	-0-	-235	-0-	3299	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3014	-0-	-406	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	3056	-0-	-323	-0-	3056	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	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
03	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
*05	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 10 RRCID -> 202590 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8366 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1887	-0-	-128	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1160	-0-	-886	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
02	1856	N	1588	-0-	-268	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
*05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	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	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	465	N	8	-0-	-457	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	300	N	22	-0-	-278	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 18 RRCID -> 202593 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8476 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	3			N	-0-					-0-
01	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
02	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	3			N	-0-					-0-
03	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	3			N	-0-					-0-
04	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	3			N	-0-					-0-
*05	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	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	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
01	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
02	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
03	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
04	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2245	-0-	-80	-0-	2245	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 22 WELL #: 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	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1980	-0-	-35	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
02	1885	N	1804	-0-	-81	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1917	-0-	-98	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1796	-0-	-124	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1777	-0-	-145	-0-	1777	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	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	58	N	1	-0-	-57	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-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	2201	N	2032	-0-	-169	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
01	2232	N	1903	-0-	-329	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
02	1856	N	1770	-0-	-86	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1826	-0-	-220	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1760	-0-	-70	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1836	-0-	-55	-0-	1836	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	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
01	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
02	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
03	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
04	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3434	-0-	334	334	3434	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	2170	N	2137	-0-	-33	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
01	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
02	2030	N	1925	-0-	-105	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
03	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1887	-0-	-213	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1901	-0-	-145	-0-	1901	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 21 RRCID -> 203468 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8638 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
*05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	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	4867	X	4529	-0-	-338	-0-	4529	3			N	-0-					-0-
01	4867	X	4458	-0-	-409	-0-	4458	3			N	-0-					-0-
02	4553	X	4043	-0-	-510	-0-	4043	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	4270	-0-	-349	-0-	4270	3			N	-0-					-0-
04	4470	X	4099	-0-	-371	-0-	4099	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	3524	-0-	-1002	-0-	3524	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 23 WELL #: 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	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
*05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 17 RRCID -> 203567 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8564 - 9668

12	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
01	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3007	-0-	107	107	3007	3			N	-0-					-0-
03	2023	N	1916	-0-	-107	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
*05	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 18 RRCID -> 203634 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8558 - 9684

12	1023	N	804	-0-	-219	-0-	804	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	276	-0-	-747	-0-	276	3			N	-0-					-0-
02	957	N	587	-0-	-370	-0-	587	3			N	-0-					-0-
03	806	N	26	-0-	-780	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203648 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8762 - 9227

12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
02	522	N	509	-0-	-13	-0-	509	3			N	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
04	510	N	418	-0-	-92	-0-	418	3			N	-0-					-0-
05	558	N	462	-0-	-96	-0-	462	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 4 RRCID -> 203919 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8960 - 9511

12	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2166	3	30	9	Y	27	27	1			3
01	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2235	3	40	9	Y	36	31	1			8
02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1920	3	31	9	Y	28	28	1			8
03	2201	N	1781	-0-	-420	-0-	1781	3			Y	-0-					8
04	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2192	3	34	9	Y	31	30	1			9
*05	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2419	3	28	9	Y	25	29	1			5

INGRAM, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 204258 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8960 - 9539

12	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5161	3	76	9	Y	69	69	1			9
01	4991	X	4383	-0-	-608	-0-	4302	3	81	9	Y	74	67	1			16
02	4785	X	4773	-0-	-12	-0-	4690	3	83	9	Y	75	70	1			21
03	5177	X	5157	-0-	-20	-0-	5157	3			Y	-0-					21
04	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5194	3	86	9	Y	78	77	1			22
*05	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5351	3	66	9	Y	60	71	1			11

CGU 26 WELL #: 19 RRCID -> 204259 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8580 - 9694

12	868	N	16	-0-	-852	-0-	16	3			N	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	377	N	188	-0-	-189	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	186	N	78	-0-	-108	-0-	78	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 31 WELL #: 11 RRCID -> 204307 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8690 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
01	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1732	-0-	-159	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1607	-0-	-73	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
*05	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204490 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8562 - 9426

12	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204525 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8344 - 9594

12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3817	-0-	717	717	3817	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	2	-0-	-1378	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 16 RRCID -> 204527 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8496 - 9576

12	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
*05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 13 RRCID -> 204846 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8722 - 9864

12	3224	X	2737	-0-	-487	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	2557	-0-	-667	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
02	2552	X	1970	-0-	-582	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2339	-0-	-389	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	2215	-0-	-425	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2175	-0-	-553	-0-	2175	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 12 RRCID -> 204882 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8614 - 9746

12	3968	X	3717	-0-	-251	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
01	3968	X	3726	-0-	-242	-0-	3726	3			N	-0-					-0-
02	3596	X	3426	-0-	-170	-0-	3426	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3650	-0-	-163	-0-	3650	3			N	-0-					-0-
04	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3			N	-0-					-0-
*05	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 11 RRCID -> 205056 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8544 - 9634

12	2418	N	2405	-0-	-13	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
01	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
02	2175	N	2150	-0-	-25	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	2177	-0-	-241	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	2124	-0-	-216	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2064	-0-	-230	-0-	2064	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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	1023	N	609	-0-	-414	-0-	609	3			N	-0-					-0-
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	889	-0-	-161	-0-	889	3			N	-0-					-0-
05	899	N	702	-0-	-197	-0-	702	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	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1406	3	15	9	Y	14	15	1			2
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1371	3	12	9	Y	11	11	1			2
02	1363	N	363	-0-	-1000	-0-	360	3	3	9	Y	3	4	1			1
03	1426	N	1017	-0-	-409	-0-	1008	3	9	9	Y	8	7	1			2
04	1350	N	1196	-0-	-154	-0-	1184	3	12	9	Y	11	12	1			1
*05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1589	3	14	9	Y	13	11	1			3

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	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	3			N	-0-					-0-
01	4216	X	4151	-0-	-65	-0-	4151	3			N	-0-					-0-
02	3944	X	3867	-0-	-77	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	4096	-0-	-151	-0-	4096	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	3963	-0-	-147	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	4166	-0-	-81	-0-	4166	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	1426	X	1364	-0-	-62	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
01	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	3			N	-0-					-0-
02	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	3			N	-0-					-0-
03	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	2982	-0-	-618	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	3270	-0-	-450	-0-	3270	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	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	11173	3			N	-0-					-0-
01	10605	X	10605	-0-	-0-	-0-	10605	3			N	-0-					-0-
02	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	10118	3			N	-0-					-0-
03	10650	X	10650	-0-	-0-	-0-	10650	3			N	-0-					-0-
04	10226	X	10226	-0-	-0-	-0-	10226	3			N	-0-					-0-
*05	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	10328	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 206463 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8424 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	X	678	-0-	-469	-0-	678	3			N	-0-					-0-
01	1147	X	639	-0-	-508	-0-	639	3			N	-0-					-0-
02	696	X	544	-0-	-152	-0-	544	3			N	-0-					-0-
03	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
04	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
05	682	X	663	-0-	-19	-0-	663	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	4123	X	4082	-0-	-41	-0-	4082	3			N	-0-					-0-
01	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	3			N	-0-					-0-
02	3857	X	3570	-0-	-287	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	3679	-0-	-413	-0-	3679	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3170	-0-	-820	-0-	3170	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	3456	-0-	-667	-0-	3456	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 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	3100	N	15892	-0-	12792	12792	15892	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	7477	-0-	4377	17169	7477	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	16731	-0-	13831	31000	16731	3			N	-0-					-0-
03	36336	X	5336	-0-	-31000	-0-	5336	3			N	-0-					-0-
04	16408	X	16408	-0-	-0-	-0-	16408	3			N	-0-					-0-
*05	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207712 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8688 - 9267

12	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
01	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
02	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
03	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
04	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
*05	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207848 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8458 - 9324

12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1441	-0-	-233	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
02	1363	N	1137	-0-	-226	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1041	-0-	-571	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1001	-0-	-379	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
*05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 17 RRCID -> 207849 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8394 - 9504

12	3286	X	2651	-0-	-635	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	3285	-0-	-1	-0-	3285	3			N	-0-					-0-
02	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
03	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2562	-0-	-618	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	3307	-0-	-41	-0-	3307	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 18 RRCID -> 207874 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8394 - 9510

12	4309	X	3433	-0-	-876	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	2487	-0-	-1822	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
02	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	3			N	-0-					-0-
03	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	3			N	-0-					-0-
04	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	4242	-0-	-67	-0-	4242	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 15 RRCID -> 208071 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8452 - 9580

12	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	3			N	-0-					-0-
01	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	3			N	-0-					-0-
02	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	3			N	-0-					-0-
03	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	3			N	-0-					-0-
04	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3477	-0-	-305	-0-	3477	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 10 RRCID -> 208176 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8460 - 9250

12	2201	X	1611	-0-	-590	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
01	2201	X	1511	-0-	-690	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
02	1711	X	1056	-0-	-655	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
03	1798	X	1131	-0-	-667	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
04	1680	X	1635	-0-	-45	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
05	1612	X	1464	-0-	-148	-0-	1464	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 11 WELL #: 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	3441	X	2518	-0-	-923	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	3521	-0-	-13	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
02	3306	X	3236	-0-	-70	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3441	-0-	-93	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3302	-0-	-118	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3364	-0-	-170	-0-	3364	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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	5	1			3
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1443	3	8	9	Y	7					10
02	T. A.		89	-0-	89	89	89	3			Y	-0-	7	1			3
03	T. A.		51	-0-	51	140	47	3	4	9	Y	4					7
04	T. A.		95	-0-	95	235	94	3	1	9	Y	1	6	1			2
*05	T. A.		122	-0-	122	357	121	3	1	9	Y	1	3	1			-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	2046	N	1237	-0-	-809	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	1202	-0-	-1092	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
02	1508	N	780	-0-	-728	-0-	780	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	657	-0-	-583	-0-	657	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	794	-0-	-376	-0-	794	3			N	-0-					-0-
*05	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2943	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	5208	X	5148	-0-	-60	-0-	5148	3			N	-0-					-0-
01	5208	X	4209	-0-	-999	-0-	4209	3			N	-0-					-0-
02	4872	X	1841	-0-	-3031	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
03	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	3			N	-0-					-0-
04	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	3			N	-0-					-0-
05	5146	X	4522	-0-	-624	-0-	4522	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	411	N	411	-0-	-0-	-0-	404	3	7	9	Y	6	5	1			1
01	279	N	208	-0-	-71	-0-	205	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	370	3	7	9	Y	6	5	1			2
03	403	N	318	-0-	-85	-0-	318	3			Y	-0-					2
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	298	3	4	9	Y	4	5	1			1
05	403	N	286	-0-	-117	-0-	282	3	4	9	Y	4	4	1			1

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	837	N	681	-0-	-156	-0-	681	3			N	-0-					-0-
01	806	N	643	-0-	-163	-0-	643	3			N	-0-					-0-
02	667	N	571	-0-	-96	-0-	571	3			N	-0-					-0-
03	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	3			N	-0-					-0-
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
05	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 17 RRCID -> 221442 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8456 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1310	-0-	-519	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
04	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
*05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2420	3	35	9	Y	32	32	1			4
01	2263	X	1331	-0-	-932	-0-	1306	3	25	9	Y	23	22	1			5
02	2262	X	1844	-0-	-418	-0-	1812	3	32	9	Y	29	26	1			8
03	2449	X	1941	-0-	-508	-0-	1941	3			Y	-0-					8
04	2370	X	1890	-0-	-480	-0-	1859	3	31	9	Y	28	28	1			8
05	1984	N	1973	-0-	-11	-0-	1949	3	24	9	Y	22	26	1			4

CGU 12 WELL #: 14 RRCID -> 221676 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8458 - 9582

12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
*05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 16 RRCID -> 222051 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8408 - 9524

12	2573	X	2204	-0-	-369	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
01	2573	X	2097	-0-	-476	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
02	2320	X	1787	-0-	-533	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	2096	-0-	-384	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
04	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
*05	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 17 RRCID -> 222210 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8520 - 9541

12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
02	1682	N	1233	-0-	-449	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	929	-0-	-721	-0-	929	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1009	-0-	-324	-0-	1009	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 11 RRCID -> 222429 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8536 - 9300

12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
*05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 22 RRCID -> 224030 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8590 - 9326

12	2759	N	501	-0-	-2258	-0-	501	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	475	-0-	-796	-0-	475	3			N	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
*05	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 14 RRCID -> 224033 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8504 - 9714

12	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
01	1643	X	1442	-0-	-201	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
02	1537	X	432	-0-	-1105	-0-	432	3			N	-0-					-0-
03	1643	X	1587	-0-	-56	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
04	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
*05	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 9 WELL #: 11 RRCID -> 224081 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
01	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	3			N	-0-					-0-
02	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
03	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
04	1620	X	1514	-0-	-106	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
*05	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 20 RRCID -> 224256 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8404 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	303	-0-	-596	-0-	303	3			N	-0-					-0-
01	899	N	437	-0-	-462	-0-	437	3			N	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	420	N	314	-0-	-106	-0-	314	3			N	-0-					-0-
05	403	N	300	-0-	-103	-0-	300	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 6 RRCID -> 225699 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9438 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 17 WELL #: 16 RRCID -> 225700 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8526 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6510	X	5569	-0-	-941	-0-	5569	3			N	-0-					-0-
01	6510	X	6190	-0-	-320	-0-	6190	3			N	-0-					-0-
02	6351	X	5563	-0-	-788	-0-	5563	3			N	-0-					-0-
03	6789	X	6390	-0-	-399	-0-	6390	3			N	-0-					-0-
04	6570	X	5945	-0-	-625	-0-	5945	3			N	-0-					-0-
05	6200	X	5982	-0-	-218	-0-	5982	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 5 RRCID -> 227216 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8788 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	862	-0-	-99	-0-	850	3	12	9	Y	11	12	1			1
01	961	N	862	-0-	-99	-0-	845	3	17	9	Y	15	13	1			3
02	841	N	830	-0-	-11	-0-	815	3	15	9	Y	14	13	1			4
03	868	N	776	-0-	-92	-0-	776	3			Y	-0-					4
04	840	N	743	-0-	-97	-0-	731	3	12	9	Y	11	12	1			3
05	899	N	770	-0-	-129	-0-	760	3	10	9	Y	9	10	1			2

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	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	3			N	-0-					-0-
01	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
02	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3			N	-0-					-0-
03	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	3			N	-0-					-0-
04	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3225	-0-	-278	-0-	3225	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 12 RRCID -> 229348 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8424 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
GARY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229383 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 8945 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	8717	3	86	9	Y	78	51	1			30
01	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4919	3	64	9	Y	58	68	1			20
02	5887	X	4812	-0-	-1075	-0-	4801	3	11	9	Y	10	26	1			4
03	6293	X	4982	-0-	-1311	-0-	4939	3	43	9	Y	39	30	1			13
04	6090	X	4960	-0-	-1130	-0-	4952	3	8	9	Y	7	18	1			2
05	6293	X	5581	-0-	-712	-0-	5524	3	57	9	Y	52	43	1			11

CGU 19 WELL #: 18 RRCID -> 230083 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8492 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6603	X	6181	-0-	-422	-0-	6181	3			N	-0-					-0-
01	6603	X	5360	-0-	-1243	-0-	5360	3			N	-0-					-0-
02	5829	X	5130	-0-	-699	-0-	5130	3			N	-0-					-0-
03	6169	X	5737	-0-	-432	-0-	5737	3			N	-0-					-0-
04	5970	X	5630	-0-	-340	-0-	5630	3			N	-0-					-0-
05	6169	X	5732	-0-	-437	-0-	5732	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230778 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8414 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
01	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
02	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
03	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
04	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	3			N	-0-					-0-
*05	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 16 RRCID -> 230883 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8534 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
01	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1841	-0-	-205	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1620	-0-	-330	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1383	-0-	-632	-0-	1383	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 15 RRCID -> 232264 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8450 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	232	N	225	-0-	-7	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 17 RRCID -> 232632 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8881 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456	X	4776	-0-	-680	-0-	4776	3			N	-0-					-0-
01	5456	X	3947	-0-	-1509	-0-	3947	3			N	-0-					-0-
02	5017	X	3099	-0-	-1918	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	4060	-0-	-1303	-0-	4060	3			N	-0-					-0-
04	5070	X	4848	-0-	-222	-0-	4848	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	3373	-0-	-1401	-0-	3373	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 17 WELL #: 19 RRCID -> 233700 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8860 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2745	-0-	-169	-0-	2745	3			Y	-0-					-0-
01	2914	X	2714	-0-	-200	-0-	2714	3			Y	-0-					-0-
02	2726	X	2495	-0-	-231	-0-	2495	3			Y	-0-					-0-
03	2852	X	2666	-0-	-186	-0-	2666	3			Y	-0-					-0-
04	2760	X	2646	-0-	-114	-0-	2646	3			Y	-0-					-0-
05	2759	X	2636	-0-	-123	-0-	2636	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 20 RRCID -> 233835 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8460 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	958	-0-	-344	-0-	958	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	908	-0-	-270	-0-	908	3			N	-0-					-0-
02	986	N	938	-0-	-48	-0-	938	3			N	-0-					-0-
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
*05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234194 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8416 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	X	1157	-0-	-610	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
01	1798	X	1687	-0-	-111	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
02	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
03	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
04	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
05	1953	X	1198	-0-	-755	-0-	1198	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 19 RRCID -> 234395 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8588 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
01	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
02	1363	N	539	-0-	-824	-0-	539	3			N	-0-					-0-
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1165	-0-	-245	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
*05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 15 RRCID -> 234515 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8741 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1582	-0-	-61	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	1558	-0-	-519	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
02	1508	N	1410	-0-	-98	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
03	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
*05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-

WALTON, MARY WELL #: 7 RRCID -> 234672 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8830 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	109	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	102	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	36	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	57	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 16 RRCID -> 234702 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8344 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	3282	-0-	-252	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	3519	-0-	-15	-0-	3519	3			N	-0-					-0-
02	3306	X	3166	-0-	-140	-0-	3166	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	2744	-0-	-542	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	2996	-0-	-424	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	2255	-0-	-1279	-0-	2255	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 13 WELL #: 17 RRCID -> 234708 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8310 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
01	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
02	2523	X	2151	-0-	-372	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
03	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2740	-0-	-80	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2660	-0-	-254	-0-	2660	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 13 RRCID -> 234881 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8624 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	4430	-0-	-220	-0-	4430	3			N	-0-					-0-
01	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	3			N	-0-					-0-
02	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	3			N	-0-					-0-
03	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	4181	-0-	-769	-0-	4181	3			N	-0-					-0-
05	5115	X	3603	-0-	-1512	-0-	3603	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234884 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8430 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1785	-0-	-1315	2099	1785	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1767	-0-	-1333	766	1767	3			N	-0-					-0-
02	2325	X	1559	-0-	-766	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
03	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
04	1080	X	180	-0-	-900	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*05	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 20 RRCID -> 235314 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8526 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1966	-0-	-111	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	1987	-0-	-121	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
02	1885	N	1106	-0-	-779	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	4030	-0-	930	930	4030	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3959	-0-	959	1889	3959	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	4073	-0-	973	2862	4073	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 18 RRCID -> 235401 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8540 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	710	-0-	-344	-0-	710	3			N	-0-					-0-
02	783	N	370	-0-	-413	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03	744	N	491	-0-	-253	-0-	491	3			N	-0-					-0-
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
*05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 13 RRCID -> 235404 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8888 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	2593	-0-	-1034	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	2627	-0-	-1000	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
02	3393	X	2429	-0-	-964	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	2436	-0-	-943	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	2395	-0-	-815	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	2428	-0-	-207	-0-	2428	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235531 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8614 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
01	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
02	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
03	2294	X	151	-0-	-2143	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	2220	X	253	-0-	-1967	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	2294	X	224	-0-	-2070	-0-	224	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 31 WELL #: 12 RRCID -> 235844 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8709 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	3			N	-0-					-0-
01	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5783	3			N	-0-					-0-
02	5249	X	5040	-0-	-209	-0-	5040	3			N	-0-					-0-
03	5642	X	5396	-0-	-246	-0-	5396	3			N	-0-					-0-
04	5610	X	5321	-0-	-289	-0-	5321	3			N	-0-					-0-
05	5797	X	5380	-0-	-417	-0-	5380	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 16 RRCID -> 236122 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8571 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6510	X	5321	-0-	-1189	-0-	5321	3			N	-0-					-0-
01	6510	X	5552	-0-	-958	-0-	5552	3			N	-0-					-0-
02	5887	X	5142	-0-	-745	-0-	5142	3			N	-0-					-0-
03	5611	X	5268	-0-	-343	-0-	5268	3			N	-0-					-0-
04	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	3			N	-0-					-0-
05	5549	X	5101	-0-	-448	-0-	5101	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 18 RRCID -> 236526 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8547 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6076	X	5790	-0-	-286	-0-	5790	3			N	-0-					-0-
01	6076	X	5721	-0-	-355	-0-	5721	3			N	-0-					-0-
02	5626	X	5457	-0-	-169	-0-	5457	3			N	-0-					-0-
03	5797	X	5613	-0-	-184	-0-	5613	3			N	-0-					-0-
04	5610	X	4988	-0-	-622	-0-	4988	3			N	-0-					-0-
05	5828	X	5798	-0-	-30	-0-	5798	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 10H RRCID -> 236539 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 8608 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	3	365	9	Y	-0-	340	1	33	8	68
01	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-					68
02	5220	X	2447	-0-	-2773	-0-	2447	3			Y	-0-					68
03	4402	X	1891	-0-	-2511	-0-	1891	3			Y	-0-					68
04	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4351	3	365	9	Y	332	340	1	33	8	27
*05	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	10537	3	43	9	Y	39					66

CGU 10 WELL #: 19 RRCID -> 237154 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8442 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	2828	-0-	-1295	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	3391	-0-	-732	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
02	3538	X	3231	-0-	-307	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	2073	-0-	-1523	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	2918	-0-	-562	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
*05	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 15 RRCID -> 237156 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8485 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	4322	-0-	-235	-0-	4322	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	4280	-0-	-277	-0-	4280	3			N	-0-					-0-
02	4263	X	1403	-0-	-2860	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
03	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	3			N	-0-					-0-
04	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	3478	-0-	-831	-0-	3478	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	2635	X	2346	-0-	-289	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
01	2635	X	2275	-0-	-360	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
02	2465	X	2114	-0-	-351	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	2554	-0-	-81	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	1965	-0-	-435	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
05	2356	X	2336	-0-	-20	-0-	2336	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 14 WELL #: 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	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
01	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3660	-0-	760	760	3660	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	4314	-0-	1214	1974	4314	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	4926	-0-	1926	3900	4926	3			N	-0-					-0-
*05	6979	X	3079	-0-	-3900	-0-	3079	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	6262	X	5370	-0-	-892	-0-	5370	3			N	-0-					-0-
01	5828	X	5259	-0-	-569	-0-	5259	3			N	-0-					-0-
02	5365	X	4907	-0-	-458	-0-	4907	3			N	-0-					-0-
03	5642	X	5629	-0-	-13	-0-	5629	3			N	-0-					-0-
04	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	3			N	-0-					-0-
05	5363	X	5353	-0-	-10	-0-	5353	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	4340	X	3904	-0-	-436	-0-	3904	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	3857	-0-	-483	-0-	3857	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	2922	-0-	-1138	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	3844	-0-	-496	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
04	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
*05	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	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	682	N	1	-0-	-681	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	372	N	12	-0-	-360	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			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	4309	X	2664	-0-	-1645	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
01	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	3			N	-0-					-0-
02	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	3			N	-0-					-0-
03	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	3			N	-0-					-0-
04	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	3			N	-0-					-0-
*05	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 19H RRCID -> 238016 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8508 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	10852	3			N	-0-					-0-
01	8308	X	3688	-0-	-4620	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
02	14538	X	14538	-0-	-0-	-0-	14538	3			N	-0-					-0-
03	8308	X	1039	-0-	-7269	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
04	8040	X	7228	-0-	-812	-0-	7228	3			N	-0-					-0-
05	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					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	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
01	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
02	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	1385	-0-	-1436	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
04	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
05	2821	N	1774	-0-	-1047	-0-	1774	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 26 WELL #: 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	62	N	-0-	-0-	-62	-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-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 239112 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8548 - 9406

12	3255	X	2494	-0-	-761	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
01	2883	X	2439	-0-	-444	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
02	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	3			N	-0-					-0-
03	2604	X	2077	-0-	-527	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	1606	-0-	-794	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	2182	-0-	-1383	-0-	2182	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 19H RRCID -> 239173 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8546 - 11100

12	13020	X	1226	-0-	-11794	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
01	13020	X	459	-0-	-12561	-0-	459	3			N	-0-					-0-
02	12180	X	2475	-0-	-9705	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
03	13020	X	1625	-0-	-11395	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
04	12150	X	9515	-0-	-2635	-0-	9515	3			N	-0-					-0-
05	13020	X	1274	-0-	-11746	-0-	1274	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239175 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8674 - 11775

12	2759	X	3	-0-	-2756	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	2759	X	473	-0-	-2286	-0-	473	3			N	-0-					-0-
02	2581	X	1597	-0-	-984	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	373	-0-	-2386	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	12989	X	12989	-0-	-0-	-0-	12989	3			N	-0-					-0-
05	2759	X	133	-0-	-2626	-0-	133	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 17 RRCID -> 239420 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8537 - 9622

12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
*05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 16 RRCID -> 239464 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8538 - 9597

12	2914	X	1394	-0-	-1520	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	397	-0-	-2517	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	2262	X	127	-0-	-2135	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	2015	X	253	-0-	-1762	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	1800	X	163	-0-	-1637	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 19 RRCID -> 239808 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8416 - 9595

12	3503	X	2951	-0-	-552	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	2920	-0-	-583	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
02	3219	X	2582	-0-	-637	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	2741	-0-	-421	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2657	-0-	-253	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2684	-0-	-261	-0-	2684	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1066	-0-	-174	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
02	957	N	769	-0-	-188	-0-	769	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1032	-0-	-177	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	952	-0-	-68	-0-	952	3			N	-0-					-0-
*05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240036 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8682 - 9451

12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240040 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8338 - 9259

12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	29	N	18	-0-	-11	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240161 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8621 - 9444

12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
01	651	N	586	-0-	-65	-0-	586	3			N	-0-					-0-
02	580	N	543	-0-	-37	-0-	543	3			N	-0-					-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
*05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241946 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8456 - 9322

12	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	402	-0-	-2884	-0-	402	3			N	-0-					-0-
02	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	9433	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	1115	-0-	-2171	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
04	14437	X	14437	-0-	-0-	-0-	14437	3			N	-0-					-0-
*05	16270	X	16270	-0-	-0-	-0-	16270	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241982 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8432 - 9302

12	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	3			N	-0-					-0-
01	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	3			N	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
03	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	3			N	-0-					-0-
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
*05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 15 RRCID -> 241984 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8716 - 9830

12	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
*05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 242762 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8748 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13392	X	1988	-0-	-11404	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
01	13392	X	1834	-0-	-11558	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
02	12528	X	2285	-0-	-10243	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
03	9486	X	2471	-0-	-7015	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
04	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
*05	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 7 RRCID -> 242763 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8612 - 9379

12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 16 RRCID -> 242768 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9637

12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
02	1015	N	993	-0-	-22	-0-	993	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1033	-0-	-17	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	983	-0-	-71	-0-	983	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243135 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8538 - 9358

12	3007	X	2562	-0-	-445	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	2571	-0-	-436	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
02	2755	X	2362	-0-	-393	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2564	-0-	-288	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
04	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
*05	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243179 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8915 - 10148

12	992	X	394	-0-	-598	-0-	390	3	4	9	Y	4	4	1			1
01	558	X	526	-0-	-32	-0-	522	3	4	9	Y	4	4	1			1
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1350	3	11	9	Y	10	8	1			3
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1028	3	10	9	Y	9	9	1			3
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1343	3	12	9	Y	11	13	1			1
*05	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2504	3	21	9	Y	19	16	1			4

CGU 9 WELL #: 15 RRCID -> 243180 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8423 - 9603

12	3844	X	3346	-0-	-498	-0-	3346	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	3365	-0-	-386	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
02	3364	X	3045	-0-	-319	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	3202	-0-	-270	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	3115	-0-	-155	-0-	3115	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	3196	-0-	-183	-0-	3196	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 16 RRCID -> 243294 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8704 - 9798

12	4918	X	2667	-0-	-2251	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
01	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
02	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
03	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
04	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	3			N	-0-					-0-
*05	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 3 WELL #: 17 RRCID -> 243353 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8594 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	1915	-0-	-2425	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
01	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	3			N	-0-					-0-
02	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	3			N	-0-					-0-
03	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	3235	-0-	-965	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	3112	-0-	-1228	-0-	3112	3			N	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244172 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8542 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	430	3	65	9	Y	59	98	1			48
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	433	3	44	9	Y	40					88
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	416	3	47	9	Y	43	110	1			21
03	155	N	9	-0-	-146	-0-	9	3			Y	-0-					21
04	150	N	37	-0-	-113	-0-	28	3	9	9	Y	8					29
*05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	491	3	3	9	Y	3	26	1			6

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244704 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 5893 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1821	-0-	-225	-0-	1763	3	58	9	Y	53					124
01	1829	N	1816	-0-	-13	-0-	1794	3	22	9	Y	20					144
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1758	3	66	9	Y	60					204
03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1827	3	30	9	Y	27	178	1			53
04	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1786	3	202	9	Y	184	179	1			58
05	1798	N	1797	-0-	-1	-0-	1797	3			Y	-0-					58

CGU 7 WELL #: 13 RRCID -> 244838 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8540 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
01	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
02	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
03	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1443	-0-	-57	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	702	-0-	-848	-0-	702	3			N	-0-					-0-

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	7874	X	7105	-0-	-769	-0-	6987	3	118	9	N	107	90	1			94
01	7564	X	7011	-0-	-553	-0-	6872	3	139	9	N	126	96	1			124
02	6989	X	4308	-0-	-2681	-0-	4253	3	55	9	N	50	60	1			114
03	7254	X	5786	-0-	-1468	-0-	5673	3	113	9	N	103	58	1			159
04	6990	X	6848	-0-	-142	-0-	6718	3	130	9	N	118	109	1			168
05	7099	X	6863	-0-	-236	-0-	6761	3	102	9	N	93	170	1			91

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	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
02	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
*05	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 7 WELL #: 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	2350	N	1861	-0-	-489	-0-	1841	3	20	9	Y	18	22	1			3
01	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2055	3	18	9	Y	16	16	1			3
02	3161	X	861	-0-	-2300	-0-	853	3	8	9	Y	7	8	1			2
03	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3678	3	35	9	Y	32	25	1			9
04	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3120	3	29	9	Y	26	33	1			2
*05	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3261	3	30	9	Y	27	23	1			6

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245612 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8644 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3150	3	34	9	Y	31	32	1			4
01	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2794	3	26	9	Y	24	23	1			5
02	2900	X	2723	-0-	-177	-0-	2703	3	20	9	Y	18	17	1			6
03	3100	X	2680	-0-	-420	-0-	2654	3	26	9	Y	24	23	1			7
04	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3198	3	29	9	Y	26	31	1			2
*05	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3278	3	30	9	Y	27	23	1			6

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	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	3			N	-0-					-0-
01	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
03	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
04	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
*05	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	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	2139	N	2126	-0-	-13	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	2027	-0-	-19	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
02	1943	N	1850	-0-	-93	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1982	-0-	-157	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1614	-0-	-336	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1886	-0-	-98	-0-	1886	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245745 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8838 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	X	2423	-0-	-88	-0-	2397	3	26	9	Y	24	26	1			3
01	2449	X	1409	-0-	-1040	-0-	1396	3	13	9	Y	12	13	1			2
02	2291	X	932	-0-	-1359	-0-	924	3	8	9	Y	7	7	1			2
03	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2885	3	28	9	Y	25	20	1			7
04	2340	X	1579	-0-	-761	-0-	1565	3	14	9	Y	13	19	1			1
*05	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3138	3	29	9	Y	26	21	1			6

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	3534	X	2731	-0-	-803	-0-	2701	3	30	9	Y	27	29	1			4
01	3286	X	2561	-0-	-725	-0-	2538	3	23	9	Y	21	21	1			4
02	2958	X	2589	-0-	-369	-0-	2570	3	19	9	Y	17	16	1			5
03	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3288	3	32	9	Y	29	26	1			8
04	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3277	3	30	9	Y	27	33	1			2
*05	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3568	3	32	9	Y	29	25	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	5549	X	5003	-0-	-546	-0-	5003	3			N	-0-					-0-
01	5518	X	4878	-0-	-640	-0-	4878	3			N	-0-					-0-
02	5162	X	3889	-0-	-1273	-0-	3889	3			N	-0-					-0-
03	5425	X	5040	-0-	-385	-0-	5040	3			N	-0-					-0-
04	5070	X	4708	-0-	-362	-0-	4708	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	4711	-0-	-280	-0-	4711	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	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2251	3	24	9	Y	22	22	1			3
01	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2262	3	21	9	Y	19	18	1			4
02	1566	N	1439	-0-	-127	-0-	1428	3	11	9	Y	10	11	1			3
03	2263	N	1248	-0-	-1015	-0-	1236	3	12	9	Y	11	11	1			3
04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2208	3	21	9	Y	19	20	1			2
*05	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2553	3	23	9	Y	21	18	1			5

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	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
02	2465	X	2191	-0-	-274	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	2566	-0-	-69	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
*05	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	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	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
01	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
03	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
*05	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 246462 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8850 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
01	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
*05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	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	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
02	1334	N	1290	-0-	-44	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1372	-0-	-8	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
*05	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	2387	X	1602	-0-	-785	-0-	1587	3	15	9	Y	14	18	1			5
01	2387	X	1631	-0-	-756	-0-	1611	3	20	9	Y	18	17	1			6
02	1624	N	1432	-0-	-192	-0-	1409	3	23	9	Y	21	19	1			8
03	1612	N	1562	-0-	-50	-0-	1545	3	17	9	Y	15	18	1			5
04	1590	N	470	-0-	-1120	-0-	466	3	4	9	Y	4	8	1			1
05	1519	N	97	-0-	-1422	-0-	96	3	1	9	Y	1	2	1			-0-

CGU 17 WELL #: 24 RRCID -> 246788 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8644 - 9650

12	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	4422	-0-	-135	-0-	4422	3			N	-0-					-0-
02	4263	X	4045	-0-	-218	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	4330	-0-	-227	-0-	4330	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	4147	-0-	-263	-0-	4147	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	4312	-0-	-245	-0-	4312	3			N	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246976 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8900 - 9998

12	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4230	3	20	9	Y	18	17	1			26
01	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2783	3	15	9	Y	14					40
02	T. A.		1447	-0-	1447	1447	1436	3	11	9	Y	10	28	1			22
03	T. A.		1412	-0-	1412	2859	1401	3	11	9	Y	10					32
04	T. A.		1832	-0-	1832	4691	1828	3	4	9	Y	4	23	1			13
05	T. A.		2359	-0-	2359	7050	2329	3	30	9	Y	27	28	1			12

CGU 8 WELL #: 13R RRCID -> 247320 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8594 - 9458

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	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 8 WELL #: 16 RRCID -> 247986 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8396 - 9615

12	3286	X	179	-0-	-3107	-0-	179	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	27	-0-	-3259	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	2813	X	19	-0-	-2794	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 16R RRCID -> 248203 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8592 - 9605

12	3968	X	3153	-0-	-815	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	3149	-0-	-354	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
02	3277	X	3115	-0-	-162	-0-	3115	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	3235	-0-	-268	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	2866	-0-	-254	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	1426	-0-	-1891	-0-	1426	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 15 RRCID -> 248288 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8420 - 9620

12	2697	N	2641	-0-	-56	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
01	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
02	2465	N	2456	-0-	-9	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
03	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
04	2730	N	2578	-0-	-152	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
*05	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FROST GILLASPY WELL #: 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	4061	X	996	-0-	-3065	-0-	979	3	17	9	N	15	33	1			13
01	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4456	3	65	9	N	59	14	1			58
02	3770	X	1932	-0-	-1838	-0-	1907	3	25	9	N	23	28	1			53
03	3503	X	1629	-0-	-1874	-0-	1597	3	32	9	N	29	27	1			55
04	4050	X	3607	-0-	-443	-0-	3539	3	68	9	N	62	38	1			79
05	4185	X	2787	-0-	-1398	-0-	2746	3	41	9	N	37	80	1			36

KYLE, J. R. -A- WELL #: 14 RRCID -> 250061 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8880 - 9204

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250320 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8576 - 9255

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 16 RRCID -> 250718 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8780 - 9632

12	4681	X	1480	-0-	-3201	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
01	4681	X	3251	-0-	-1430	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
02	4379	X	2461	-0-	-1918	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	3225	-0-	-464	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
04	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2747	-0-	-508	-0-	2747	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250844 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9264

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 7 WELL #: 18 RRCID -> 251253 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10069 PERF. 8952 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
03	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
*05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 23 RRCID -> 251584 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8644 - 9330

12	868	N	770	-0-	-98	-0-	770	3			N	-0-					-0-
01	868	N	742	-0-	-126	-0-	742	3			N	-0-					-0-
02	812	N	685	-0-	-127	-0-	685	3			N	-0-					-0-
03	775	N	651	-0-	-124	-0-	651	3			N	-0-					-0-
04	720	N	714	-0-	-6	-0-	714	3			N	-0-					-0-
05	744	N	617	-0-	-127	-0-	617	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 14 RRCID -> 251587 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8636 - 9550

12	868	N	707	-0-	-161	-0-	707	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	856	-0-	-198	-0-	856	3			N	-0-					-0-
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	886	-0-	-168	-0-	886	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 14 RRCID -> 251588 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8828 - 9928

12	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
01	2232	N	2222	-0-	-10	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
02	2088	N	2039	-0-	-49	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	2168	-0-	-64	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	2127	-0-	-33	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	2151	-0-	-19	-0-	2151	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 23 RRCID -> 251589 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 8430 - 9610

12	4185	X	3638	-0-	-547	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	3550	-0-	-356	-0-	3550	3			N	-0-					-0-
02	3654	X	3357	-0-	-297	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3562	-0-	-251	-0-	3562	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	3428	-0-	-82	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	3467	-0-	-160	-0-	3467	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 12 RRCID -> 251595 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 8722 - 9793

12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
04	510	N	468	-0-	-42	-0-	468	3			N	-0-					-0-
*05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 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	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1281	-0-	-9	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
CGU 1					WELL #: 19	RRCID -> 252809	COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 9816		PERF. 8583 - 9672						
12	1581	X	1172	-0-	-409	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
01	1395	X	1235	-0-	-160	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
02	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
03	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
04	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
05	1860	X	1685	-0-	-175	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
CGU 13					WELL #: 20	RRCID -> 252827	COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 8460 - 9540						
12	3596	X	3341	-0-	-255	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
01	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	3			N	-0-					-0-
02	3364	X	3226	-0-	-138	-0-	3226	3			N	-0-					-0-
03	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	3			N	-0-					-0-
04	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	3			N	-0-					-0-
*05	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	7080	3			N	-0-					-0-
CGU 6					WELL #: 22	RRCID -> 252828	COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 9611		PERF. 8478 - 9164						
12	3689	X	2846	-0-	-843	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	2866	-0-	-823	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
02	3451	X	2551	-0-	-900	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	3297	-0-	-392	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2593	-0-	-437	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2293	-0-	-559	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
CGU 4					WELL #: 13	RRCID -> 252830	COMPL. DATE 08/14/2009		TOTAL DEPTH 9398		PERF. 8570 - 9274						
12	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
02	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
03	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
04	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
*05	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
GARY GAS UNIT					WELL #: 7H	RRCID -> 253376	COMPL. DATE 08/22/2009		TOTAL DEPTH 9365		PERF. 8900 - 11600						
12	7099	X	6445	-0-	-654	-0-	6382	3	63	9	Y	57	64	1			22
01	6944	X	6292	-0-	-652	-0-	6214	3	78	9	Y	71	68	1			25
02	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	6007	3	96	9	Y	87	77	1			35
03	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6510	3	65	9	Y	59	74	1			20
04	6180	X	6152	-0-	-28	-0-	6089	3	63	9	Y	57	58	1			19
05	6386	X	6154	-0-	-232	-0-	6091	3	63	9	Y	57	64	1			12
CGU 8					WELL #: 14	RRCID -> 253476	COMPL. DATE 07/16/2009		TOTAL DEPTH 9587		PERF. 8572 - 9466						
12	930	N	515	-0-	-415	-0-	515	3			N	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	1102	N	2	-0-	-1100	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 9 WELL #: 12 RRCID -> 253534 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8700 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	3			N	-0-					-0-
01	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	3			N	-0-					-0-
02	464	N	456	-0-	-8	-0-	456	3			N	-0-					-0-
03	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	3			N	-0-					-0-
04	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	3			N	-0-					-0-
05	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 5H RRCID -> 253788 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9674 - 11223

12	12694	X	5532	-0-	-7162	-0-	5440	3	92	9	N	84	100	1			74
01	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4843	3	70	9	N	64	75	1			63
02	1885	X	299	-0-	-1586	-0-	285	3	14	9	N	13	30	1			46
03	2015	X	1743	-0-	-272	-0-	1711	3	32	9	N	29	23	1			52
04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-	36	1			16
05	2015	X	1045	-0-	-970	-0-	1013	3	32	9	N	29	17	1			28

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254411 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8848 - 9898

12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1233	3	14	9	Y	13	14	1			2
01	1364	N	741	-0-	-623	-0-	734	3	7	9	Y	6	7	1			1
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1119	3	9	9	Y	8	7	1			2
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2218	3	21	9	Y	19	16	1			5
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1764	3	17	9	Y	15	19	1			1
*05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1469	3	14	9	Y	13	11	1			3

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 254415 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8540 - 9144

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 15 RRCID -> 254553 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8529 - 9434

12	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
01	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	3			N	-0-					-0-
02	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	3			N	-0-					-0-
03	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
04	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
*05	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	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-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254650 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8720 - 9852

12	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3461	3	39	9	Y	35	37	1			5
01	3441	X	3279	-0-	-162	-0-	3250	3	29	9	Y	26	26	1			5
02	3306	X	2880	-0-	-426	-0-	2858	3	22	9	Y	20	19	1			6
03	3534	X	3023	-0-	-511	-0-	2994	3	29	9	Y	26	25	1			7
04	3420	X	2901	-0-	-519	-0-	2873	3	28	9	Y	25	30	1			2
05	3503	X	3011	-0-	-492	-0-	2985	3	26	9	Y	24	21	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 254688 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9006 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1205	-0-	-469	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
01	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
*05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 21 RRCID -> 254868 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	3322	-0-	-305	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3274	-0-	-353	-0-	3274	3			N	-0-					-0-
02	3393	X	3045	-0-	-348	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3324	-0-	-303	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	3160	-0-	-50	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	3228	-0-	-89	-0-	3228	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 7 RRCID -> 254873 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9050 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2060	3	30	9	Y	27	27	1			3
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1910	3	36	9	Y	33	29	1			7
02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1858	3	32	9	Y	29	28	1			8
03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			Y	-0-					8
04	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1957	3	32	9	Y	29	29	1			8
*05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1942	3	24	9	Y	22	26	1			4

CGU 14 WELL #: 20 RRCID -> 254941 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8582 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	3			N	-0-					-0-
01	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
02	3335	X	2883	-0-	-452	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3182	-0-	-383	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	3431	-0-	-19	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3373	-0-	-161	-0-	3373	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255042 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9182 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	3			N	-0-					-0-
01	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	3			N	-0-					-0-
02	3509	X	3389	-0-	-120	-0-	3389	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	3422	-0-	-329	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	3327	-0-	-693	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
*05	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 18 RRCID -> 255043 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8789 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	3			N	-0-					-0-
01	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	3			N	-0-					-0-
02	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	3004	-0-	-1212	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	4113	-0-	-177	-0-	4113	3			N	-0-					-0-
05	5084	X	2650	-0-	-2434	-0-	2650	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 23 RRCID -> 255087 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8636 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6045	X	5362	-0-	-683	-0-	5362	3			N	-0-					-0-
01	6045	X	5210	-0-	-835	-0-	5210	3			N	-0-					-0-
02	5597	X	4637	-0-	-960	-0-	4637	3			N	-0-					-0-
03	5673	X	4928	-0-	-745	-0-	4928	3			N	-0-					-0-
04	5190	X	4774	-0-	-416	-0-	4774	3			N	-0-					-0-
05	5363	X	4871	-0-	-492	-0-	4871	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 21 WELL #: 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	5270	X	2340	-0-	-2930	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
01	5208	X	4181	-0-	-1027	-0-	4181	3			N	-0-					-0-
02	4669	X	4005	-0-	-664	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
03	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	3			N	-0-					-0-
04	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	4175	-0-	-103	-0-	4175	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 17 RRCID -> 255368 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8602 - 9624

12	4030	X	3411	-0-	-619	-0-	3411	3			N	-0-					-0-
01	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	3			N	-0-					-0-
02	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3464	-0-	-442	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	2723	-0-	-1387	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	1767	-0-	-2480	-0-	1767	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 20 RRCID -> 255369 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8960 - 9708

12	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	3596	-0-	-217	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
02	3567	X	3386	-0-	-181	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3611	-0-	-202	-0-	3611	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	2608	-0-	-1082	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	2631	-0-	-1182	-0-	2631	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 20 RRCID -> 255417 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8686 - 9630

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 13 RRCID -> 255441 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8852 - 9179

12	4526	X	4347	-0-	-179	-0-	4347	3			N	-0-					-0-
01	4464	X	4455	-0-	-9	-0-	4455	3			N	-0-					-0-
02	4176	X	4048	-0-	-128	-0-	4048	3			N	-0-					-0-
03	4464	X	4331	-0-	-133	-0-	4331	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	4073	-0-	-247	-0-	4073	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	4148	-0-	-316	-0-	4148	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 25 RRCID -> 255854 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8544 - 9506

12	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	9794	3			N	-0-					-0-
01	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	9805	3			N	-0-					-0-
02	8990	X	8761	-0-	-229	-0-	8761	3			N	-0-					-0-
03	9796	X	9177	-0-	-619	-0-	9177	3			N	-0-					-0-
04	9480	X	8802	-0-	-678	-0-	8802	3			N	-0-					-0-
05	9796	X	8751	-0-	-1045	-0-	8751	3			N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255860 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9893 - 12591

12	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
01	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
02	4089	X	-0-	-0-	-4089	-0-					N	-0-					-0-
03	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*05	12235	X	12235	-0-	-0-	-0-	12235	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 255863 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9819 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12059	X	11206	-0-	-853	-0-	11097	3	109	9	Y	99	121	1			38
01	12059	X	10886	-0-	-1173	-0-	10751	3	135	9	Y	123	118	1			43
02	10751	X	10751	-0-	-0-	-0-	10579	3	172	9	Y	156	136	1			63
03	11408	X	11257	-0-	-151	-0-	11148	3	109	9	Y	99	129	1			33
04	11040	X	10634	-0-	-406	-0-	10525	3	109	9	Y	99	99	1			33
05	11408	X	10844	-0-	-564	-0-	10734	3	110	9	Y	100	112	1			21

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256075 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8838 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
03	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
04	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
*05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 23 RRCID -> 256334 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 8640 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	3988	-0-	-786	-0-	3988	3			N	-0-					-0-
01	4774	X	4098	-0-	-676	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3822	-0-	-238	-0-	3822	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	3714	-0-	-285	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3460	-0-	-500	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3967	-0-	-125	-0-	3967	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 22 RRCID -> 256387 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8584 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 13 RRCID -> 256395 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8514 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	167	-0-	-577	-0-	165	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	806	N	224	-0-	-582	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	377	N	116	-0-	-261	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 256402 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9864 - 11427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14756	X	-0-	-0-	-14756	-0-					Y	24	31	1			9
01	14756	X	3449	-0-	-11307	-0-	3387	3	62	9	Y	56	45	1			20
02	12905	X	1728	-0-	-11177	-0-	1724	3	4	9	Y	4	22	1			2
03	10106	X	3463	-0-	-6643	-0-	3430	3	33	9	Y	30	22	1			10
04	5940	X	4985	-0-	-955	-0-	4935	3	50	9	Y	45	40	1			15
*05	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6295	3	63	9	Y	57	60	1			12

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	2387	N	2340	-0-	-47	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
01	2387	N	2313	-0-	-74	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
02	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2321	-0-	-4	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	2226	-0-	-24	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2168	-0-	-126	-0-	2168	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 24 WELL #: 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	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	3			N	-0-					-0-
01	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	3			N	-0-					-0-
03	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
04	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
*05	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	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	5084	X	4847	-0-	-237	-0-	4847	3			N	-0-					-0-
01	5053	X	4781	-0-	-272	-0-	4781	3			N	-0-					-0-
02	4727	X	4668	-0-	-59	-0-	4668	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	4895	-0-	-158	-0-	4895	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	4662	-0-	-228	-0-	4662	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	4871	-0-	-120	-0-	4871	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	1519	N	1447	-0-	-72	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
01	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
02	1334	N	1207	-0-	-127	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1413	-0-	-44	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1400	-0-	-430	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1225	-0-	-77	-0-	1225	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	1984	N	1404	-0-	-580	-0-	1389	3	15	9	Y	14	15	1			2
01	1612	N	1366	-0-	-246	-0-	1354	3	12	9	Y	11	11	1			2
02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1548	3	12	9	Y	11	10	1			3
03	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	1356	3	13	9	Y	12	12	1			3
04	1320	N	1246	-0-	-74	-0-	1234	3	12	9	Y	11	13	1			1
*05	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2143	3	24	9	Y	22	18	1			5

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	3658	X	3048	-0-	-610	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	2973	-0-	-685	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
02	3219	X	2280	-0-	-939	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	2835	-0-	-482	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2545	-0-	-545	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2475	-0-	-563	-0-	2475	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	3658	X	3408	-0-	-250	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	3178	-0-	-480	-0-	3178	3			N	-0-					-0-
02	3422	X	3235	-0-	-187	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
03	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	3322	-0-	-8	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	3146	-0-	-326	-0-	3146	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257272 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9190 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	434	N	46	-0-	-388	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	87	N	7	-0-	-80	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 11 WELL #: 21 RRCID -> 257375 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8748 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
01	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
02	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
03	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
04	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
*05	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	2966	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257412 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9667 - 11417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6014	X	5049	-0-	-965	-0-	5001	3	48	9	Y	44	53	1			17
01	6014	X	4212	-0-	-1802	-0-	4159	3	53	9	Y	48	48	1			17
02	4872	X	4766	-0-	-106	-0-	4691	3	75	9	Y	68	57	1			28
03	5053	X	4926	-0-	-127	-0-	4879	3	47	9	Y	43	56	1			15
04	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4853	3	50	9	Y	45	45	1			15
05	5084	X	5011	-0-	-73	-0-	4959	3	52	9	Y	47	52	1			10

CGU 5 WELL #: 19 RRCID -> 257414 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8520 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2850	-0-	-250	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	2676	-0-	-424	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
02	2900	X	2099	-0-	-801	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2138	-0-	-931	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	1920	-0-	-870	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	1856	-0-	-996	-0-	1856	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 14 RRCID -> 257416 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8761 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5394	X	3123	-0-	-2271	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
01	4805	X	2876	-0-	-1929	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
02	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	3			N	-0-					-0-
03	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	3			N	-0-					-0-
04	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	3			N	-0-					-0-
*05	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 22 RRCID -> 257420 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8434 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	625	-0-	-119	-0-	625	3			N	-0-					-0-
01	558	N	299	-0-	-259	-0-	299	3			N	-0-					-0-
02	638	N	636	-0-	-2	-0-	636	3			N	-0-					-0-
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
*05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 25 RRCID -> 257574 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8662 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	3			N	-0-					-0-
01	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	3			N	-0-					-0-
02	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	3			N	-0-					-0-
03	5177	X	5167	-0-	-10	-0-	5167	3			N	-0-					-0-
04	5010	X	4783	-0-	-227	-0-	4783	3			N	-0-					-0-
05	5177	X	3579	-0-	-1598	-0-	3579	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 23H RRCID -> 257816 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 9505 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7657	X	7441	-0-	-216	-0-	7441	3			N	-0-					-0-
01	7657	X	6552	-0-	-1105	-0-	6552	3			N	-0-					-0-
02	7482	X	6794	-0-	-688	-0-	6794	3			N	-0-					-0-
03	7998	X	5562	-0-	-2436	-0-	5562	3			N	-0-					-0-
04	7740	X	5533	-0-	-2207	-0-	5533	3			N	-0-					-0-
05	7440	X	5319	-0-	-2121	-0-	5319	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 8 WELL #: 17 RRCID -> 257851 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8456 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	4350	-0-	-393	-0-	4350	3			N	-0-					-0-
01	4743	X	4425	-0-	-318	-0-	4425	3			N	-0-					-0-
02	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	3			N	-0-					-0-
03	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	3			N	-0-					-0-
04	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	3			N	-0-					-0-
05	5332	X	5004	-0-	-328	-0-	5004	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 21R RRCID -> 259249 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8961 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2412	-0-	-688	199	2412	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	2153	-0-	-327	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
02	2320	X	2202	-0-	-118	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
03	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
04	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
*05	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259564 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9536 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	3			N	-0-					-0-
01	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	7087	3			N	-0-					-0-
02	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	6742	3			N	-0-					-0-
03	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	6985	3			N	-0-					-0-
04	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6584	3			N	-0-					-0-
*05	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6555	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 20 RRCID -> 259659 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8572 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	3			N	-0-					-0-
01	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	3			N	-0-					-0-
02	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	3			N	-0-					-0-
03	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	3			N	-0-					-0-
04	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	3			N	-0-					-0-
*05	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 21 RRCID -> 259662 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8516 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	3			N	-0-					-0-
01	248	N	146	-0-	-102	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	203	N	164	-0-	-39	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 22 RRCID -> 259749 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8471 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	X	131	-0-	-396	-0-	131	3			N	-0-					-0-
01	527	X	144	-0-	-383	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	493	X	310	-0-	-183	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
04	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
*05	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-

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	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
01	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
02	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
03	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3			N	-0-					-0-
04	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
*05	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 4 WELL #: 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	5425	X	4137	-0-	-1288	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	4081	-0-	-414	-0-	4081	3			N	-0-					-0-
02	4205	X	3310	-0-	-895	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	4035	-0-	-460	-0-	4035	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	4004	-0-	-346	-0-	4004	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	4053	-0-	-70	-0-	4053	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	3064	N	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
02	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
03	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
04	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
*05	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	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	5549	X	4549	-0-	-1000	-0-	4549	3			N	-0-					-0-
01	5115	X	3394	-0-	-1721	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
02	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	3434	-0-	-1185	-0-	3434	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	4129	-0-	-281	-0-	4128	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5146	X	5073	-0-	-73	-0-	5073	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	1395	N	1283	-0-	-112	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1222	-0-	-142	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
02	1218	N	1076	-0-	-142	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1129	-0-	-142	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1085	-0-	-85	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
*05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	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	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
01	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	3			N	-0-					-0-
02	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
03	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	2062	-0-	-1178	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	1339	-0-	-2009	-0-	1339	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	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	9281	3			N	-0-					-0-
01	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	3			N	-0-					-0-
02	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	5913	3			N	-0-					-0-
03	5518	X	4408	-0-	-1110	-0-	4408	3			N	-0-					-0-
04	5340	X	4884	-0-	-456	-0-	4884	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	5320	-0-	-198	-0-	5320	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 263847 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 8663 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	4535	-0-	-363	-0-	4485	3	50	9	Y	45	48	1			6
01	4898	X	4086	-0-	-812	-0-	4051	3	35	9	Y	32	32	1			6
02	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5450	3	40	9	Y	36	31	1			11
03	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5695	3	55	9	Y	50	47	1			14
04	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5370	3	50	9	Y	45	55	1			4
*05	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5527	3	50	9	Y	45	39	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 33 WELL #: 14 RRCID -> 263855 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8525 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	4041	-0-	-361	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
01	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	3			N	-0-					-0-
02	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	3			N	-0-					-0-
03	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	3			N	-0-					-0-
04	4140	X	3662	-0-	-478	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	3606	-0-	-672	-0-	3606	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263945 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9691 - 12765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7161	X	6715	-0-	-446	-0-	6715	3			N	-0-					-0-
01	7037	X	6618	-0-	-419	-0-	6618	3			N	-0-					-0-
02	6612	X	5080	-0-	-1532	-0-	5080	3			N	-0-					-0-
03	7068	X	6897	-0-	-171	-0-	6897	3			N	-0-					-0-
04	6840	X	6640	-0-	-200	-0-	6640	3			N	-0-					-0-
05	6727	X	6515	-0-	-212	-0-	6515	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 17 RRCID -> 263948 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8512 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
01	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
02	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	3			N	-0-					-0-
03	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
04	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3			N	-0-					-0-
*05	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263949 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9918 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456	X	5200	-0-	-256	-0-	5200	3			N	-0-					-0-
01	5456	X	5105	-0-	-351	-0-	5105	3			N	-0-					-0-
02	5017	X	4436	-0-	-581	-0-	4436	3			N	-0-					-0-
03	5332	X	4719	-0-	-613	-0-	4719	3			N	-0-					-0-
04	5100	X	4319	-0-	-781	-0-	4319	3			N	-0-					-0-
05	5208	X	3957	-0-	-1251	-0-	3957	3			N	-0-					-0-

S. GARY WELL #: 3H RRCID -> 263965 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 9440 PERF.10165 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456	X	4321	-0-	-1135	-0-	4279	3	42	9	Y	38	46	1			15
01	5425	X	4319	-0-	-1106	-0-	4266	3	53	9	Y	48	46	1			17
02	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4232	3	68	9	Y	62	54	1			25
03	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4504	3	44	9	Y	40	51	1			14
04	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4343	3	44	9	Y	40	41	1			13
05	4588	X	4394	-0-	-194	-0-	4349	3	45	9	Y	41	46	1			8

S. GARY WELL #: 4H RRCID -> 264512 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST LUMBER IND INC UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264757 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9931 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12245	X	11542	-0-	-703	-0-	11542	3			N	-0-					-0-
01	12214	X	11528	-0-	-686	-0-	11528	3			N	-0-					-0-
02	11223	X	10605	-0-	-618	-0-	10605	3			N	-0-					-0-
03	11997	X	6727	-0-	-5270	-0-	6727	3			N	-0-					-0-
04	11340	X	4771	-0-	-6569	-0-	4771	3			N	-0-					-0-
*05	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	12269	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 5 WELL #: 20 RRCID -> 265192 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8386 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
01	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
02	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	7224	3			N	-0-					-0-
03	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
04	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	9463	3			N	-0-					-0-
*05	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 23 RRCID -> 265534 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 8414 - 9636

12	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	3			N	-0-					-0-
01	5332	X	5274	-0-	-58	-0-	5274	3			N	-0-					-0-
02	4988	X	4551	-0-	-437	-0-	4551	3			N	-0-					-0-
03	5332	X	4541	-0-	-791	-0-	4541	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	4086	-0-	-1074	-0-	4086	3			N	-0-					-0-
05	5332	X	4404	-0-	-928	-0-	4404	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 21 RRCID -> 265545 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8452 - 9644

12	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	2089	-0-	-81	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
02	2059	N	1649	-0-	-410	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	1885	-0-	-316	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1869	-0-	-141	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
*05	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 15 RRCID -> 265557 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 8473 - 9604

12	4526	X	4142	-0-	-384	-0-	4142	3			N	-0-					-0-
01	4464	X	4127	-0-	-337	-0-	4127	3			N	-0-					-0-
02	4089	X	2944	-0-	-1145	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	3767	-0-	-604	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	2881	-0-	-1139	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	2582	-0-	-1572	-0-	2582	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	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	3			N	-0-					-0-
01	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	7453	3			N	-0-					-0-
02	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	6812	3			N	-0-					-0-
03	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6430	3			N	-0-					-0-
04	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	3			N	-0-					-0-
*05	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	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	10106	X	9824	-0-	-282	-0-	9728	3	96	9	Y	87	94	1			33
01	10106	X	9531	-0-	-575	-0-	9412	3	119	9	Y	108	103	1			38
02	9454	X	8855	-0-	-599	-0-	8714	3	141	9	Y	128	114	1			52
03	10106	X	9262	-0-	-844	-0-	9172	3	90	9	Y	82	106	1			28
04	9510	X	8555	-0-	-955	-0-	8469	3	86	9	Y	78	80	1			26
05	9827	X	8752	-0-	-1075	-0-	8663	3	89	9	Y	81	90	1			17

FROST GILLASPY WELL #: 10H RRCID -> 265974 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9968 - 11611

12	10571	X	9916	-0-	-655	-0-	9751	3	165	9	N	150	124	1			131
01	10571	X	9742	-0-	-829	-0-	9602	3	140	9	N	127	133	1			125
02	9454	X	6022	-0-	-3432	-0-	5946	3	76	9	N	69	60	1			134
03	9920	X	8525	-0-	-1395	-0-	8359	3	166	9	N	151	68	1			217
04	9600	X	9410	-0-	-190	-0-	9232	3	178	9	N	162	149	1			230
05	9920	X	9515	-0-	-405	-0-	9374	3	141	9	N	128	233	1			125

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5198	3	51	9	N	46	46	1			18
01	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4274	3	18	9	N	16	28	1			6
02	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4473	3	11	9	N	10	12	1			4
03	4154	X	3636	-0-	-518	-0-	3596	3	40	9	N	36	28	1			12
04	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4424	3	46	9	N	42	40	1			14
*05	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4288	3	7	9	N	6	19	1			1

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	5642	X	5385	-0-	-257	-0-	5332	3	53	9	Y	48	55	1			18
01	5425	X	5330	-0-	-95	-0-	5264	3	66	9	Y	60	57	1			21
02	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5140	3	83	9	Y	75	66	1			30
03	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5468	3	54	9	Y	49	63	1			16
04	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5172	3	54	9	Y	49	49	1			16
05	5115	X	3920	-0-	-1195	-0-	3863	3	57	9	Y	52	57	1			11

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	9982	X	6794	-0-	-3188	-0-	6763	3	31	9	Y	28	57	1			56
01	9982	X	4109	-0-	-5873	-0-	4086	3	23	9	Y	21					77
02	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	8826	3	62	9	Y	56	53	1			80
03	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6269	3	11	9	Y	10					90
04	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7130	3	15	9	Y	14	64	1			40
*05	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	7754	3	54	9	Y	49	66	1			23

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	9703	X	9081	-0-	-622	-0-	9038	3	43	9	Y	39	79	1			76
01	9579	X	8853	-0-	-726	-0-	8803	3	50	9	Y	45					121
02	8758	X	7654	-0-	-1104	-0-	7596	3	58	9	Y	53	83	1	4	8	87
03	9362	X	8002	-0-	-1360	-0-	7973	3	29	9	Y	26					113
04	8910	X	7599	-0-	-1311	-0-	7585	3	14	9	Y	13	79	1			47
05	9083	X	8649	-0-	-434	-0-	8590	3	59	9	Y	54	76	1			25

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	71455	X	56763	-0-	-14692	-0-	56763	3			N	-0-					-0-
01	68076	X	54615	-0-	-13461	-0-	54615	3			N	-0-					-0-
02	60871	X	49243	-0-	-11628	-0-	49243	3			N	-0-					-0-
03	62031	X	49825	-0-	-12206	-0-	49825	3			N	-0-					-0-
04	57630	X	46389	-0-	-11241	-0-	46389	3			N	-0-					-0-
05	56761	X	46958	-0-	-9803	-0-	46958	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BEALL-NORMAN WELL #: 3 RRCID -> 061372 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8578 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 066337 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8436 - 9548

12	2294	N	1883	-0-	-411	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	1882	-0-	-381	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1796	-0-	-95	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1667	-0-	-163	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
*05	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 068626 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6456 - 9710

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2019

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 073275 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 9679 PERF. N/A

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073536 COMPL. DATE 09/09/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8788 - 9917

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073668 COMPL. DATE 07/19/1977 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8674 - 9522

12	899	N	887	-0-	-12	-0-	887	3			N	-0-					-0-
01	899	N	861	-0-	-38	-0-	861	3			N	-0-					-0-
02	841	N	839	-0-	-2	-0-	839	3			N	-0-					-0-
03	899	N	854	-0-	-45	-0-	854	3			N	-0-					-0-
04	840	N	823	-0-	-17	-0-	823	3			N	-0-					-0-
05	899	N	839	-0-	-60	-0-	839	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8782 - 9930

12	1395	N	1256	-0-	-139	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
*05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

MANGHAM, R. S. WELL #: 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
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
02	812	N	308	-0-	-504	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03	837	N	587	-0-	-250	-0-	587	3			N	-0-					-0-
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
05	341	N	14	-0-	-327	-0-	14	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080735 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8836 - 9312

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081906 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8583 - 9682

12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
04	810	N	52	-0-	-758	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 083023 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8852 - 9337

12	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
*05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1685	3	13	9	N	12	5	1			7

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 084940 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8834 - 9700

12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
*05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085377 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8874 - 9390

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 3 RRCID -> 085510 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 9029 - 9762

12	155	N	-0-	-0-	-155	-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	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 085895 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9051 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 087601 COMPL. DATE 01/31/1980 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8920 - 9799

12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
01	775	N	621	-0-	-154	-0-	621	3			N	-0-					-0-
02	928	N	404	-0-	-524	-0-	404	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	350	-0-	-704	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	600	N	271	-0-	-329	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	434	N	274	-0-	-160	-0-	274	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088498 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8598 - 9721

12	1240	N	1136	-0-	-104	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	661	-0-	-517	-0-	661	3			N	-0-					-0-
02	841	N	410	-0-	-431	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
*05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088499 COMPL. DATE 06/22/1980 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 8662 - 9498

12	806	N	748	-0-	-58	-0-	17 2	1 9	729	3	Y	2	1	1			1
01	775	N	609	-0-	-166	-0-	13 3	1 9	593	3	Y	3	3	1			1
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	13 3	1 9	537	3	Y	3	3	1			1
*03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	18 7	1 9	716	3	Y	6	5	1			2
*04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	22 7	1 9	601	3	Y	6	6	1			2
05	434	N	369	-0-	-65	-0-	12 7	1 9	350	3	Y	6	7	1			1

WERNER-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 090001 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8748 - 9045

12	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	23 7	1 9	1008	3	Y	6	5	1			2
01	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	21 9	1 9	1012	3	Y	8	8	1			2
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	22 7	1 9	929	3	Y	6	6	1			2
*03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	26 26	1 9	1025	3	Y	24	19	1			7
*04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	33 28	1 9	908	3	Y	25	23	1			9
*05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	32 24	1 9	871	3	Y	22	27	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096331 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8457 - 9548

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096332 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8766 - 9644

12	1395	N	1106	-0-	-289	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1319	-0-	-14	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
02	1334	N	1220	-0-	-114	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	961	-0-	-155	-0-	961	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	974	-0-	-316	-0-	974	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1099	-0-	-203	-0-	1099	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099225 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8437 - 9560

12	1333	N	1285	-0-	-48	-0-	1285	3			Y	-0-					-0-
01	1271	N	1152	-0-	-119	-0-	1152	3			Y	-0-					-0-
02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			Y	-0-					-0-
03	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			Y	-0-					-0-
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			Y	-0-					-0-
*05	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 4 RRCID -> 099794 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8843 - 9874

12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
*05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100230 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8660 - 9694

12	1271	N	89	-0-	-1182	-0-	89	3			N	-0-					-0-
01	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102013 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
01	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	3			N	-0-					-0-
02	841	N	605	-0-	-236	-0-	605	3			N	-0-					-0-
03	868	N	657	-0-	-211	-0-	657	3			N	-0-					-0-
04	660	N	601	-0-	-59	-0-	601	3			N	-0-					-0-
05	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102194 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1173	-0-	-129	-0-	175	1	998	3	N	-0-					-0-
01	1147	N	1074	-0-	-73	-0-	202	1	872	3	N	-0-					-0-
02	1102	N	902	-0-	-200	-0-	136	1	766	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	719	-0-	-459	-0-	192	1	527	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	972	-0-	-78	-0-	277	1	695	3	N	-0-					-0-
*05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	190	1	815	3	N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102639 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8476 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 3 RRCID -> 102843 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8742 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1288	3			N	-0-					-0-
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
02	986	N	948	-0-	-38	-0-	948	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	737	-0-	-317	-0-	737	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	645	-0-	-375	-0-	645	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	665	-0-	-358	-0-	665	3			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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	406	N	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
*05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 103407 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 8731 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1050	-0-	-97	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	928	-0-	-122	-0-	928	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	904	-0-	-212	-0-	904	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131439 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8894 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1715	-0-	-269	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
01	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
02	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
*05	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131934 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8460 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			Y	-0-					-0-
01	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			Y	-0-					-0-
02	2610	X	2063	-0-	-547	-0-	2063	3			Y	-0-					-0-
03	2790	X	1901	-0-	-889	-0-	1901	3			Y	-0-					-0-
04	2700	X	1876	-0-	-824	-0-	1876	3			Y	-0-					-0-
05	2666	X	2102	-0-	-564	-0-	2102	3			Y	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 6 RRCID -> 132526 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8480 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	686	-0-	-678	-0-	686	3			N	-0-					-0-
02	1595	N	106	-0-	-1489	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	4017	-0-	917	917	4017	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3814	-0-	814	1731	3814	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3296	-0-	196	1927	3296	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132724 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 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	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
01	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	986	-0-	-316	-0-	986	3			N	-0-					-0-
04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
*05	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 5 RRCID -> 133073 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8614 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1298	-0-	-97	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1543	-0-	-131	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
*05	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 133074 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8569 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133471 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8440 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
01	930	N	800	-0-	-130	-0-	800	3			N	-0-					-0-
02	1131	N	726	-0-	-405	-0-	726	3			N	-0-					-0-
03	992	N	791	-0-	-201	-0-	791	3			N	-0-					-0-
04	780	N	751	-0-	-29	-0-	751	3			N	-0-					-0-
*05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BEALL-BARKSDALE WELL #: 4 RRCID -> 133472 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8362 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
04	870	N	73	-0-	-797	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 4 RRCID -> 133909 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8628 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	518	-0-	-846	-0-	518	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1112	-0-	-88	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
*05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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
12	2418	X	2141	-0-	-277	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
01	2263	X	1948	-0-	-315	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
02	2117	X	1767	-0-	-350	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
03	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
04	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
*05	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 5 RRCID -> 134447 COMPL. DATE 04/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8403 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	N	2354	-0-	-188	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
01	2542	N	2402	-0-	-140	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
02	2349	N	2155	-0-	-194	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2230	-0-	-126	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2147	-0-	-163	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2274	-0-	-20	-0-	2274	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134947 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			Y	-0-					-0-
01	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			Y	-0-					-0-
02	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			Y	-0-					-0-
03	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			Y	-0-					-0-
04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			Y	-0-					-0-
*05	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			Y	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135367 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8578 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-NORMAN WELL #: 7 RRCID -> 135526 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8558 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	3010	-0-	-121	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	2804	-0-	-327	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
02	2784	X	2450	-0-	-334	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2627	-0-	-380	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2233	-0-	-677	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2297	-0-	-710	-0-	2297	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 6 RRCID -> 135583 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 9976 PERF. 8613 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1069	-0-	-109	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
02	986	N	920	-0-	-66	-0-	920	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	965	-0-	-89	-0-	965	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	836	-0-	-184	-0-	836	3			N	-0-					-0-
*05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135755 COMPL. DATE 08/31/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8647 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	1417	-0-	-784	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	1256	-0-	-945	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
02	2059	N	1374	-0-	-685	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1355	-0-	-71	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1392	-0-	-65	-0-	1392	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 135767 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8396 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
01	899	N	869	-0-	-30	-0-	869	3			N	-0-					-0-
02	841	N	746	-0-	-95	-0-	746	3			N	-0-					-0-
03	899	N	884	-0-	-15	-0-	884	3			N	-0-					-0-
04	840	N	821	-0-	-19	-0-	821	3			N	-0-					-0-
*05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136066 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8518 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 5 RRCID -> 136102 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8552 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 136382 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9052 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
12	310	N	28	-0-	-282	-0-	28	3			N	-0-					-0-
01	341	N	72	-0-	-269	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137687 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8390 - 9639

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137688 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8306 - 9833

12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
01	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
02	754	X	-0-	-0-	-754	-0-					N	-0-					-0-
03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 137690 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8620 - 9769

12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
*05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137781 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8771 - 9904

12	434	N	375	-0-	-59	-0-	375	3			N	-0-					-0-
01	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	3			N	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
*05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 138060 COMPL. DATE 02/14/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9651

12	2170	X	1947	-0-	-223	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
01	2170	X	1761	-0-	-409	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
02	2030	X	1703	-0-	-327	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
03	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
04	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
*05	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 5 RRCID -> 138290 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8798 - 9170

12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
02	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3142	-0-	42	42	3142	3			N	-0-					-0-
04	1529	N	1487	-0-	-42	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	685	-0-	-586	-0-	685	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 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	744	N	702	-0-	-42	-0-	702	3			N	-0-					-0-
01	744	N	673	-0-	-71	-0-	673	3			N	-0-					-0-
02	696	N	565	-0-	-131	-0-	565	3			N	-0-					-0-
03	744	N	455	-0-	-289	-0-	455	3			N	-0-					-0-
04	690	N	28	-0-	-662	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	620	N	474	-0-	-146	-0-	474	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 5 RRCID -> 139001 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8684 - 9699

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 5 RRCID -> 139027 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8694 - 9804

12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
04	930	N	783	-0-	-147	-0-	783	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	707	-0-	-626	-0-	707	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 6 RRCID -> 139172 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8416 - 9540

12	1178	N	773	-0-	-405	-0-	773	3			N	-0-					-0-
01	992	N	829	-0-	-163	-0-	829	3			N	-0-					-0-
02	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
03	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1812	-0-	-110	-0-	1812	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141378 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 8348 - 9560

12	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
01	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
02	2030	N	1981	-0-	-49	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	1995	-0-	-175	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1716	-0-	-384	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1768	-0-	-340	-0-	1768	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141479 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8691 - 9811

12	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
01	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
02	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
*05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 4 RRCID -> 141480 COMPL. DATE 04/11/1992 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9130 - 9766

12	558	N	447	-0-	-111	-0-	447	3			N	-0-					-0-
01	558	N	452	-0-	-106	-0-	452	3			N	-0-					-0-
02	522	N	416	-0-	-106	-0-	416	3			N	-0-					-0-
03	434	N	313	-0-	-121	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
*05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BEALL-NORMAN WELL #: 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	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1583	-0-	-122	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1454	-0-	-196	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1443	-0-	-200	-0-	1443	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 7 RRCID -> 142008 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	1750	-0-	-389	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1222	-0-	-142	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
02	1856	N	1303	-0-	-553	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1528	-0-	-208	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1056	-0-	-339	-0-	1056	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	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3990	-0-	890	890	3990	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	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
02	1044	N	916	-0-	-128	-0-	916	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	789	-0-	-327	-0-	789	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	692	-0-	-328	-0-	692	3			N	-0-					-0-
05	992	N	520	-0-	-472	-0-	520	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
12	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
02	377	N	346	-0-	-31	-0-	346	3			N	-0-					-0-
03	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
05	372	N	248	-0-	-124	-0-	248	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
12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
02	1595	N	980	-0-	-615	-0-	980	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	946	-0-	-294	-0-	946	3			N	-0-					-0-
04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
*05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142617 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8520 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	555	-0-	-530	-0-	555	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	325	-0-	-729	-0-	325	3			N	-0-					-0-
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
05	961	N	951	-0-	-10	-0-	951	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 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	1612	N	1440	-0-	-172	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1347	-0-	-141	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
02	1508	N	1325	-0-	-183	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
*05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143786 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8608 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	X	1744	-0-	-333	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
01	2108	X	1924	-0-	-184	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
02	2059	N	1670	-0-	-389	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1606	-0-	-130	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1609	-0-	-251	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1714	-0-	-84	-0-	1714	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
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
02	464	N	425	-0-	-39	-0-	425	3			N	-0-					-0-
03	496	N	402	-0-	-94	-0-	402	3			N	-0-					-0-
04	450	N	370	-0-	-80	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	465	N	337	-0-	-128	-0-	337	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143805 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8824 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
01	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
02	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
03	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
04	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
*05	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 7 RRCID -> 143824 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3711	-0-	611	611	3711	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3471	-0-	371	982	3471	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	2361	-0-	-539	443	2361	3			N	-0-					-0-
03	2102	X	1659	-0-	-443	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
04	1980	X	1628	-0-	-352	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
05	2046	X	1625	-0-	-421	-0-	1625	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	2170	N	776	-0-	-1394	-0-	776	3			N	-0-					-0-
01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
02	812	N	489	-0-	-323	-0-	489	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
*05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 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	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			Y	-0-					-0-
01	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			Y	-0-					-0-
02	1856	X	1463	-0-	-393	-0-	1463	3			Y	-0-					-0-
03	1829	N	1478	-0-	-351	-0-	1478	3			Y	-0-					-0-
04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			Y	-0-					-0-
*05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			Y	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 7 RRCID -> 144823 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8418 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	X	1569	-0-	-167	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1594	-0-	-204	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
02	1479	N	1444	-0-	-35	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
*05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144826 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8456 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
02	725	N	577	-0-	-148	-0-	577	3			N	-0-					-0-
03	775	N	664	-0-	-111	-0-	664	3			N	-0-					-0-
04	750	N	33	-0-	-717	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*05	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	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	2077	N	2002	-0-	-75	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
01	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
02	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2078	-0-	-142	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2095	-0-	-168	-0-	2095	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	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1220	-0-	-10	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	1243	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
01	992	N	936	-0-	-56	-0-	936	3			N	-0-					-0-
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	888	-0-	-135	-0-	888	3			N	-0-					-0-
04	900	N	882	-0-	-18	-0-	882	3			N	-0-					-0-
05	930	N	881	-0-	-49	-0-	881	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 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
12	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
01	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
02	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
03	1736	X	1456	-0-	-280	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
04	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
*05	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	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	1240	N	752	-0-	-488	-0-	752	3			Y	-0-					-0-
01	1209	N	14	-0-	-1195	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
02	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3955	-0-	855	855	3955	3			Y	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145037 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8674 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	352	-0-	-1136	-0-	352	3			N	-0-					-0-
02	435	N	4	-0-	-431	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
*05	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	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
12	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	3			N	-0-					-0-
01	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
02	377	N	323	-0-	-54	-0-	323	3			N	-0-					-0-
03	403	N	325	-0-	-78	-0-	325	3			N	-0-					-0-
04	360	N	19	-0-	-341	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145956 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8761 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	X	1238	-0-	-684	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
01	1767	X	1170	-0-	-597	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
02	1479	X	1073	-0-	-406	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
03	1488	X	1114	-0-	-374	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
04	1440	X	868	-0-	-572	-0-	868	3			N	-0-					-0-
05	1240	X	1002	-0-	-238	-0-	1002	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 146832 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	2988	-0-	-453	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
02	3219	X	58	-0-	-3161	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	2785	-0-	-656	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
04	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	3257	-0-	-184	-0-	3257	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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
01	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
02	290	N	86	-0-	-204	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL, W.F. WELL #: 9 RRCID -> 148216 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 924 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148587 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8456 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
01	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
02	2175	X	1509	-0-	-666	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
03	2325	X	1468	-0-	-857	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
04	34832	X	34832	-0-	-0-	-0-	34832	3			N	-0-					-0-
*05	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	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	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	980	-0-	-136	-0-	980	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
12	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	3			N	-0-					-0-
01	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	3			N	-0-					-0-
02	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3218	-0-	-378	-0-	3218	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	3241	-0-	-239	-0-	3241	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3274	-0-	-322	-0-	3274	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149078 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8544 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
*05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151278 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8960 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03	310	N	193	-0-	-117	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	310	N	179	-0-	-131	-0-	179	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152307 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	830	-0-	-410	-0-	830	3			N	-0-					-0-
02	783	N	615	-0-	-168	-0-	615	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	435	-0-	-681	-0-	435	3			N	-0-					-0-
04	810	N	568	-0-	-242	-0-	568	3			N	-0-					-0-
05	651	N	72	-0-	-579	-0-	72	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 152319 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8686 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
01	961	N	734	-0-	-227	-0-	734	3			N	-0-					-0-
02	1131	N	-0-	-0-	-1131	-0-					N	-0-					-0-
03	1302	N	872	-0-	-430	-0-	872	3			N	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
*05	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 154071 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8455 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1547	-0-	-313	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1449	-0-	-287	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1069	-0-	-555	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1308	-0-	-242	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
*05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			Y	-0-					-0-
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			Y	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
05	930	N	728	-0-	-202	-0-	728	3			Y	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 3 RRCID -> 156503 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8642 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, 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
12	1023	N	746	-0-	-277	-0-	746	3			N	-0-					-0-
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
02	1247	N	409	-0-	-838	-0-	409	3			N	-0-					-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	540	N	89	-0-	-451	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 157064 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8942 - 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157511 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 8700 - 9966

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 10-D RRCID -> 157564 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8650 - 9790

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 10 RRCID -> 158175 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8642 - 9760

12	961	N	868	-0-	-93	-0-	868	3			N	-0-					-0-
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1029	-0-	-51	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	22	-0-	-1094	-0-	22	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 158397 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 9521

12	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1484	-0-	-159	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
02	2349	N	595	-0-	-1754	-0-	595	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	969	-0-	-1046	-0-	969	3			N	-0-					-0-
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
*05	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158402 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8727 - 9806

12	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
01	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
02	3016	X	2838	-0-	-178	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	2140	-0-	-1084	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	893	-0-	-2227	-0-	893	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	298	-0-	-2895	-0-	298	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 158885 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8666 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1095	-0-	-393	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1155	-0-	-240	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
02	1305	N	1159	-0-	-146	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	980	-0-	-130	-0-	980	3			N	-0-					-0-
*05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 159292 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8446 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	22	-0-	-1311	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
01	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		1011	-0-	1011	1011	1011	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1011					Y	-0-					-0-
05	T. A.		2262	-0-	2262	3273	2262	3			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159301 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 9150 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 159332 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8725 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-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
12	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
01	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
02	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	1757	-0-	-723	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	104	-0-	-2296	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	2480	X	2064	-0-	-416	-0-	2064	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159401 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9120 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-
03	558	N	475	-0-	-83	-0-	475	3			N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
*05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8774 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 "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	2604	X	2138	-0-	-466	-0-	2138	3			Y	-0-					-0-
01	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			Y	-0-					-0-
02	2407	X	1628	-0-	-779	-0-	1628	3			Y	-0-					-0-
03	2573	X	2074	-0-	-499	-0-	2074	3			Y	-0-					-0-
04	2490	X	2249	-0-	-241	-0-	2249	3			Y	-0-					-0-
05	2573	X	2238	-0-	-335	-0-	2212	3	26	9	Y	24	10	1			14

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	1550	N	60	-0-	-1490	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
02	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 159667 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8606 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 10 D RRCID -> 159869 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8776 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 11 RRCID -> 159954 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8695 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL, W.F. WELL #: 11 RRCID -> 160034 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8670 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	145	N	124	-0-	-21	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160082 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8836 - 9932

12	868	N	681	-0-	-187	-0-	681	3			N	-0-					-0-
01	775	N	698	-0-	-77	-0-	698	3			N	-0-					-0-
02	696	N	684	-0-	-12	-0-	684	3			N	-0-					-0-
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
04	690	N	687	-0-	-3	-0-	687	3			N	-0-					-0-
05	744	N	640	-0-	-104	-0-	640	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160196 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 8800 - 9852

12	403	N	153	-0-	-250	-0-	153	3			N	-0-					-0-
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
04	660	N	578	-0-	-82	-0-	578	3			N	-0-					-0-
05	682	N	531	-0-	-151	-0-	531	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 160386 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8776 - 9799

12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
01	558	N	393	-0-	-165	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
*05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8960 - 9628

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 4 RRCID -> 160587 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8674 - 8743

12	2914	X	2782	-0-	-132	-0-	2730	3	52	9	Y	47	34	1			23
01	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3284	3	55	9	Y	50	66	1			7
02	3306	X	1991	-0-	-1315	-0-	1944	3	47	9	Y	43	40	1			10
*03	3534	X	3481	-0-	-53	-0-	3425	3	56	9	Y	51	44	1			17
04	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3606	3	57	9	Y	52	40	1			29
*05	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3486	3	10	9	Y	9	33	1			5

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160670 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9532 - 10210

12	899	N	546	-0-	-353	-0-	41	1	505	3	N	-0-					-0-
01	1333	N	1208	-0-	-125	-0-	104	1	1104	3	N	-0-					-0-
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	95	1	1581	3	N	-0-					-0-
03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	76	1	1575	3	N	-0-					-0-
04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	87	1	1964	3	N	-0-					-0-
*05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	81	1	1813	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160818 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8916 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160822 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 9106 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 4 D RRCID -> 160951 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8912 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 5 RRCID -> 161022 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8785 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1243	-0-	-90	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
02	1189	N	1186	-0-	-3	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
*05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	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	1984	N	947	-0-	-1037	-0-	943	3	4	9	Y	4	17	1			2
01	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			Y	-0-	2	1			-0-
02	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			Y	-0-					-0-
03	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			Y	-0-					-0-
04	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			Y	-0-					-0-
*05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2288	3	6	9	Y	5	2	1			3

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161532 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 8560 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	1255	3	14	9	Y	13	16	1			6
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1404	3	15	9	Y	14	18	1			2
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1439	3	13	9	Y	12	11	1			3
*03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1429	3	15	9	Y	14	12	1			5
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1570	3	15	9	Y	14	11	1			8
*05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1614	3	8	9	Y	7	11	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 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
12	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
01	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
02	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
03	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
04	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
*05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161740 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9150 - 9750

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161742 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8960 - 9840

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 7 RRCID -> 162119 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8876 - 9732

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-WHITE WELL #: 4 RRCID -> 162235 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8882 - 9760

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 162248 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8853 - 9890

12	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
02	2059	N	1028	-0-	-1031	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	1264	-0-	-968	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1249	-0-	-341	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
*05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	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	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	522	N	-0-	-0-	-522	-0-					N	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
*05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TOMPKINS-SPENCER WELL #: 9 RRCID -> 162751 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8890 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 162783 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8930 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	2128	-0-	-321	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
01	2449	N	2242	-0-	-207	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
02	2146	N	2086	-0-	-60	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	2014	-0-	-146	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	1816	-0-	-416	-0-	1816	3			N	-0-					-0-

WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162856 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8620 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 10 RRCID -> 162862 COMPL. DATE 04/06/1997 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8911 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
01	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
03	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
*05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 163218 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1086	-0-	-564	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	774	-0-	-745	-0-	774	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 8 RRCID -> 163458 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8930 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 163462 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8932 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 4 RRCID -> 163467 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8944 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 5 RRCID -> 163492 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 163810 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8598 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	25	-0-	-316	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	589	N	5	-0-	-584	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
03	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
*05	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 163981 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			Y	-0-					-0-
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			Y	-0-					-0-
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			Y	-0-					-0-
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			Y	-0-					-0-
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			Y	-0-					-0-
*05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			Y	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 164192 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 9170 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 8 RRCID -> 164620 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8418 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	3			N	-0-					-0-
01	744	N	711	-0-	-33	-0-	711	3			N	-0-					-0-
02	696	N	637	-0-	-59	-0-	637	3			N	-0-					-0-
03	744	N	644	-0-	-100	-0-	644	3			N	-0-					-0-
04	720	N	38	-0-	-682	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 7 RRCID -> 164948 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8880 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1456	-0-	-156	-0-	1432	3	24	9	Y	22	19	1			11
01	1643	N	1607	-0-	-36	-0-	1583	3	24	9	Y	22	30	1			3
02	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1478	3	21	9	Y	19	18	1			4
*03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1575	3	26	9	Y	24	20	1			8
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1533	3	25	9	Y	23	18	1			13
*05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1616	3	18	9	Y	16	20	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 6 RRCID -> 165499 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9160 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 12 RRCID -> 165623 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8636 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
01	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
02	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
03	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
*05	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165840 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8742 - 9923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
02	783	N	766	-0-	-17	-0-	766	3			N	-0-					-0-
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
04	900	N	790	-0-	-110	-0-	790	3			N	-0-					-0-
*05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166043 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8524 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166290 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8750 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 6 RRCID -> 166419 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8810 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			Y	-0-					-0-
01	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			Y	-0-					-0-
02	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			Y	-0-					-0-
03	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			Y	-0-					-0-
04	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			Y	-0-					-0-
*05	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2787	3	15	9	Y	14	6	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 166441 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8571 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	183	-0-	-282	-0-	183	3			N	-0-					-0-
01	496	N	259	-0-	-237	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
*05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167186 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8785 - 9934

12	2170	X	1614	-0-	-556	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
01	2170	X	1831	-0-	-339	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
02	2030	X	1739	-0-	-291	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
03	2170	X	1546	-0-	-624	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
04	2010	X	487	-0-	-1523	-0-	487	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1190	-0-	-670	-0-	1190	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167198 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9106 - 9498

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 167356 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8816 - 9946

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-THOMPSON WELL #: 8 RRCID -> 167498 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9162 - 9610

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 167504 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9076 - 9498

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167541 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8670 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
01	465	N	155	-0-	-310	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	667	N	33	-0-	-634	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	899	N	40	-0-	-859	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	150	N	20	-0-	-130	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 13 RRCID -> 167764 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8418 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
*05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 168519 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8668 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
01	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
*05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 10 RRCID -> 168824 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8783 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
*05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 14 RRCID -> 169190 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8609 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 12 RRCID -> 169493 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 8648 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
*05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 11 RRCID -> 170241 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8418 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2020

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	1798	N	1667	-0-	-131	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1660	-0-	-14	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
02	1566	N	1557	-0-	-9	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1364	-0-	-310	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
04	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
*05	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	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	1426	N	1120	-0-	-306	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
02	1044	N	1034	-0-	-10	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
04	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
*05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	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	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-
01	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					-0-
*05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174152 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8465 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	943	-0-	-297	-0-	943	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1083	-0-	-126	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
02	1102	N	1027	-0-	-75	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	1028	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 16 RRCID -> 174551 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 8542 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	1545	-0-	-749	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	1503	-0-	-605	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
02	1856	N	1424	-0-	-432	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
*05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 174670 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8558 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
02	1131	N	1023	-0-	-108	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	521	-0-	-688	-0-	521	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1031	-0-	-139	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
*05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	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	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
01	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
02	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	2595	-0-	-9	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
04	2550	N	2530	-0-	-20	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	2606	-0-	-29	-0-	2606	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 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	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	3			Y	-0-					-0-
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			Y	-0-					-0-
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					-0-
03	744	N	656	-0-	-88	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
04	690	N	664	-0-	-26	-0-	664	3			Y	-0-					-0-
05	682	N	604	-0-	-78	-0-	604	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 175652 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9819 PERF. 8514 - 9649

12	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	1193	-0-	-2217	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
02	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
03	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	2590	-0-	-1010	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	3175	-0-	-545	-0-	3175	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 15 RRCID -> 176206 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8500 - 9633

12	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1010	-0-	-75	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
02	986	N	932	-0-	-54	-0-	932	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	935	-0-	-212	-0-	935	3			N	-0-					-0-
04	990	N	928	-0-	-62	-0-	928	3			N	-0-					-0-
05	992	N	941	-0-	-51	-0-	941	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176293 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8611 - 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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176342 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8542 - 9706

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 176552 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8626 - 9770

12	620	N	13	-0-	-607	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
02	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
03	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	1287	3			N	-0-					-0-

WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176586 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8708 - 9480

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	744	N	721	-0-	-23	-0-	721	3			N	-0-					-0-
01	744	N	505	-0-	-239	-0-	505	3			N	-0-					-0-
02	696	N	-0-	-0-	-696	-0-					N	-0-					-0-
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
04	510	N	44	-0-	-466	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176946 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8620 - 9390

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177066 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8452 - 9681

12	2511	N	2479	-0-	-32	-0-	2479	3			Y	-0-					-0-
01	2480	N	2353	-0-	-127	-0-	2353	3			Y	-0-					-0-
02	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			Y	-0-					-0-
03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			Y	-0-					-0-
04	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			Y	-0-					-0-
*05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 7 RRCID -> 177226 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 8622 - 9900

12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1960	3	17	9	Y	15	12	1			7
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1435	3	15	9	Y	14	19	1			2
02	1508	N	443	-0-	-1065	-0-	429	3	14	9	Y	13	12	1			3
*03	1612	N	44	-0-	-1568	-0-	27	3	17	9	Y	15	13	1			5
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 10 RRCID -> 177336 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8615 - 9646

12	961	N	527	-0-	-434	-0-	527	3			N	-0-					-0-
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
04	750	N	58	-0-	-692	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	1141	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179737 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8550 - 9540

12	2628	N	2538	-0-	-90	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
01	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
02	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
03	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
04	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
*05	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 17 D RRCID -> 179932 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8615 - 9700

12	1209	N	668	-0-	-541	-0-	668	3			N	-0-					-0-
01	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
03	682	N	641	-0-	-41	-0-	641	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	621	-0-	-1509	-0-	621	3			N	-0-					-0-
*05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 14 RRCID -> 180067 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8930 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180639 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8614 - 9782

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 180670 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8601 - 9468

12	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-					-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3244	-0-	144	144	3244	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3667	-0-	667	811	3667	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3430	-0-	330	1141	3430	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180793 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8521 - 9670

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180846 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8448 - 9354

12	403	N	29	-0-	-374	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	435	N	-0-	-0-	-435	-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	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 181277 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8552 - 9700

12	992	N	778	-0-	-214	-0-	778	3			N	-0-					-0-
01	961	N	887	-0-	-74	-0-	887	3			N	-0-					-0-
02	899	N	831	-0-	-68	-0-	831	3			N	-0-					-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
04	870	N	846	-0-	-24	-0-	846	3			N	-0-					-0-
05	899	N	866	-0-	-33	-0-	866	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 12 RRCID -> 181455 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8469 - 9578

12	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
01	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
02	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	878	-0-	-393	-0-	878	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	43	-0-	-1187	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	958	-0-	-313	-0-	958	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181556 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8673 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
01	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
02	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
03	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
04	2880	N	2685	-0-	-195	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
05	2883	N	2688	-0-	-195	-0-	2688	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182385 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8611 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	3			N	-0-					-0-
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
04	990	N	896	-0-	-94	-0-	896	3			N	-0-					-0-
*05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 16 RRCID -> 182389 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8648 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
01	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
02	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
04	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
*05	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 16 RRCID -> 182550 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
*05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	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	2325	N	2316	-0-	-9	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
01	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2281	-0-	-44	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	2190	-0-	-60	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2223	-0-	-40	-0-	2223	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 182728 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8688 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	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	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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183181 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8848 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
*05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL, W.F. WELL #: 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	1240	N	935	-0-	-305	-0-	935	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	420	-0-	-975	-0-	420	3			N	-0-					-0-
02	1160	N	275	-0-	-885	-0-	275	3			N	-0-					-0-
03	930	N	263	-0-	-667	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	420	N	55	-0-	-365	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-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	1488	N	1393	-0-	-95	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1433	-0-	-179	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
*05	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 184377 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
01	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3035	-0-	135	135	3035	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3142	-0-	42	177	3142	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2937	-0-	-63	114	2937	3			N	-0-					-0-
*05	3119	X	3005	-0-	-114	-0-	3005	3			N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 14A RRCID -> 184460 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8612 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	203	N	193	-0-	-10	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184908 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8435 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	13	-0-	-979	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		67	-0-	67	67	67	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		73	-0-	73	140	73	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		92	-0-	92	232	92	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		67	-0-	67	299	67	3			Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 13 RRCID -> 185259 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8438 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 185291 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8723 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	29	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*05	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 12B RRCID -> 185753 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8578 - 9730

12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
01	651	N	649	-0-	2	-0-	649	3			N	-0-					-0-
02	725	N	527	-0-	198	-0-	527	3			N	-0-					-0-
03	744	N	425	-0-	319	-0-	425	3			N	-0-					-0-
04	630	N	463	-0-	167	-0-	463	3			N	-0-					-0-
05	558	N	524	-0-	34	-0-	524	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	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			Y	-0-					-0-
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			Y	-0-					-0-
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			Y	-0-					-0-
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			Y	-0-					-0-
04	960	N	921	-0-	39	-0-	921	3			Y	-0-					-0-
*05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 14 RRCID -> 186495 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8510 - 9616

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	90	N	11	-0-	79	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	124	N	51	-0-	73	-0-	51	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 15 RRCID -> 186690 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8524 - 9683

12	155	N	-0-	-0-	155	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	174	N	73	-0-	101	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	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

12	961	N	932	-0-	29	-0-	932	3			N	-0-					-0-
01	930	N	395	-0-	535	-0-	395	3			N	-0-					-0-
02	841	N	727	-0-	114	-0-	727	3			N	-0-					-0-
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	775	N	98	-0-	677	-0-	98	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE WELL #: 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	1705	N	1676	-0-	-29	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1495	-0-	-272	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
02	1653	N	1332	-0-	-321	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1365	-0-	-402	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	82	-0-	-1448	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	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-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187413 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8758 - 9390

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187491 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9720

12	1829	N	1769	-0-	-60	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1748	-0-	-81	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
02	1711	N	1565	-0-	-146	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1559	-0-	-270	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	87	-0-	-1683	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1460	-0-	-276	-0-	1460	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187916 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8894 - 9759

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 188182 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8914 - 9758

12	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	4765	-0-	1665	1665	4765	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	103	-0-	-1787	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1874	-0-	-141	-0-	1874	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188567 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8442 - 9595

12	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
01	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
02	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	2057	-0-	-20	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1828	-0-	-249	-0-	1828	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 15 RRCID -> 188738 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8402 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1409	-0-	-203	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
02	1363	N	1268	-0-	-95	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1372	-0-	-54	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1093	-0-	-257	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
*05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 17 RRCID -> 188741 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 9172 - 9780

12	2139	N	499	-0-	-1640	-0-	499	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	989	-0-	-1150	-0-	989	3			N	-0-					-0-
02	1972	N	1587	-0-	-385	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1041	-0-	-664	-0-	1041	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 18 RRCID -> 189251 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8626 - 9796

12	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
01	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	3			N	-0-					-0-
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	148	-0-	-937	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
05	899	N	457	-0-	-442	-0-	457	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	2046	N	1990	-0-	-56	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1965	-0-	-81	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
02	1914	N	1804	-0-	-110	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1858	-0-	-126	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1760	-0-	-130	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1502	-0-	-420	-0-	1502	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 17 RRCID -> 189907 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8389 - 9465

12	1550	N	1530	-0-	-20	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
02	1450	N	1407	-0-	-43	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1498	-0-	-21	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1442	-0-	-28	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	1495	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 189939 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9137 - 9736

12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	69	-0-	-1071	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 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	279	N	85	-0-	-194	-0-	85	3			N	-0-					-0-
01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
02	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
03	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
04	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
*05	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190478 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8342 - 9570

12	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					-0-
01	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-					-0-
02	377	N	343	-0-	-34	-0-	343	3			N	-0-					-0-
03	372	N	237	-0-	-135	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	360	N	310	-0-	-50	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190508 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8496 - 9674

12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	19	1	111	3	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	62	1	347	3	N	-0-					-0-
03	124	N	46	-0-	-78	-0-	12	1	34	3	N	-0-					-0-
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	302	1	759	3	N	-0-					-0-
*05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	61	1	260	3	N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190998 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8474 - 9780

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 17B RRCID -> 191451 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8452 - 9706

12	2480	N	1278	-0-	-1202	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3260	-0-	160	160	3260	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	2860	-0-	-40	120	2860	3			N	-0-					-0-
03	2923	N	2803	-0-	-120	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	1878	-0-	-882	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
*05	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 13 RRCID -> 191483 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8468 - 9768

12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1148	-0-	-123	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	728	-0-	-502	-0-	728	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1018	-0-	-253	-0-	1018	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 17 RRCID -> 191984 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8472 - 9628

12	744	N	674	-0-	-70	-0-	674	3			N	-0-					-0-
01	713	N	380	-0-	-333	-0-	380	3			N	-0-					-0-
02	667	N	-0-	-0-	-667	-0-					N	-0-					-0-
03	713	N	522	-0-	-191	-0-	522	3			N	-0-					-0-
04	390	N	47	-0-	-343	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-				N	-0-			-0-
01	1829	N	11	-0-	-1818	-0-	11	3		N	-0-			-0-
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3		N	-0-			-0-
03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3		N	-0-			-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
*05	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3		N	-0-			-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 18 RRCID -> 192310 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3		N	-0-			-0-
01	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3		N	-0-			-0-
02	2378	N	2318	-0-	-60	-0-	2318	3		N	-0-			-0-
03	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3		N	-0-			-0-
04	2460	N	2411	-0-	-49	-0-	2411	3		N	-0-			-0-
05	2480	N	2441	-0-	-39	-0-	2441	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3		Y	-0-			-0-
01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3		Y	-0-			-0-
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3		Y	-0-			-0-
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3		Y	-0-			-0-
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3		Y	-0-			-0-
05	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	1199	3		Y	-0-			-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 192457 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8450 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-			-0-
01	186	N	6	-0-	-180	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
02	377	N	8	-0-	-369	-0-	8	3		Y	-0-			-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3		Y	-0-			-0-
04	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
05	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3		Y	-0-			-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 18 RRCID -> 192656 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8467 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3		Y	-0-			-0-
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3		Y	-0-			-0-
02	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3		Y	-0-			-0-
03	1922	N	351	-0-	-1571	-0-	351	3		Y	-0-			-0-
04	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-				Y	-0-			-0-
*05	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3		Y	-0-			-0-

SEALEY, MAY WELL #: 11 RRCID -> 192989 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8728 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	13023	X	5331	-0-	-7692	-0-	5331	3		N	-0-			-0-
01	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	3		N	-0-			-0-
02	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	3		N	-0-			-0-
03	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	3		N	-0-			-0-
04	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	3		N	-0-			-0-
*05	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BEALL, W.F. WELL #: 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	2511	N	2434	-0-	-77	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
01	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
02	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
03	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
04	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
*05	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 7 RRCID -> 193819 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8752 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1236	-0-	-159	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1191	-0-	-9	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1198	-0-	-73	-0-	1198	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	620	N	326	-0-	-294	-0-	326	3			N	-0-					-0-
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
02	551	N	485	-0-	-66	-0-	485	3			N	-0-					-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
04	960	N	364	-0-	-596	-0-	364	3			N	-0-					-0-
05	527	N	462	-0-	-65	-0-	462	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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194374 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8626 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	932	-0-	-432	-0-	932	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	866	-0-	-839	-0-	866	3			N	-0-					-0-
02	1566	N	791	-0-	-775	-0-	791	3			N	-0-					-0-
03	930	N	726	-0-	-204	-0-	726	3			N	-0-					-0-
04	840	N	687	-0-	-153	-0-	687	3			N	-0-					-0-
*05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194848 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8670 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3431	-0-	331	1728	3431	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2955	-0-	-145	1583	2955	3			N	-0-					-0-
02	3751	X	2168	-0-	-1583	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
03	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
04	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
*05	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194850 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8594 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
*05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 9 RRCID -> 195144 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8634 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
01	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
02	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
03	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
04	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
*05	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 195543 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8670 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
01	341	N	172	-0-	-169	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	217	N	104	-0-	-113	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 195923 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8745 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1526	-0-	-210	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1635	-0-	-132	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1541	-0-	-49	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1528	-0-	-146	-0-	1528	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-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	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1052	-0-	-467	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
02	1363	N	882	-0-	-481	-0-	882	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	950	-0-	-414	-0-	950	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	895	-0-	-125	-0-	895	3			N	-0-					-0-
*05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, R. S. WELL #: 10 RRCID -> 197166 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8696 - 9869

12	1085	N	450	-0-	-635	-0-	450	3			N	-0-					-0-
01	682	N	426	-0-	-256	-0-	426	3			N	-0-					-0-
02	464	N	410	-0-	-54	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
*05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 197171 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8682 - 9890

12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
03	899	N	875	-0-	-24	-0-	875	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	848	-0-	-172	-0-	848	3			N	-0-					-0-
05	961	N	738	-0-	-223	-0-	738	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 8 RRCID -> 197832 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8806 - 9944

12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
01	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
02	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
03	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
04	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
*05	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 9 RRCID -> 198296 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8808 - 10038

12	899	N	754	-0-	-145	-0-	754	3			N	-0-					-0-
01	806	N	757	-0-	-49	-0-	757	3			N	-0-					-0-
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
04	720	N	706	-0-	-14	-0-	706	3			N	-0-					-0-
05	775	N	716	-0-	-59	-0-	716	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 16 RRCID -> 198571 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
02	464	N	365	-0-	-99	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	465	N	29	-0-	-436	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
05	403	N	21	-0-	-382	-0-	21	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198598 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8879 - 10068

12	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
01	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
02	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
*05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TOMPKINS-SPENCER WELL #: 12 RRCID -> 198866 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8684 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
*05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 14 RRCID -> 199026 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9867 PERF. 8590 - 9749

12	3534	X	1906	-0-	-1628	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	1568	-0-	-1966	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
02	3306	X	751	-0-	-2555	-0-	751	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	3047	-0-	-53	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2372	-0-	-628	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
*05	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 18B RRCID -> 199493 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8605 - 9725

12	713	N	525	-0-	-188	-0-	525	3			N	-0-					-0-
01	713	N	266	-0-	-447	-0-	266	3			N	-0-					-0-
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
05	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 13 RRCID -> 200099 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8893 - 9814

12	1333	N	579	-0-	-754	-0-	579	3			N	-0-					-0-
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
02	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
*05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200254 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8866 - 9943

12	961	N	602	-0-	-359	-0-	602	3			N	-0-					-0-
01	837	N	419	-0-	-418	-0-	419	3			N	-0-					-0-
02	609	N	600	-0-	-9	-0-	600	3			N	-0-					-0-
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
*05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 19 RRCID -> 200452 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8436 - 9590

12	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
01	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
02	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
03	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
04	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
*05	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200471 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8766 - 9964

12	2480	X	630	-0-	-1850	-0-	630	3			N	-0-					-0-
01	2480	X	638	-0-	-1842	-0-	638	3			N	-0-					-0-
02	1102	X	425	-0-	-677	-0-	425	3			N	-0-					-0-
03	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	6229	3			N	-0-					-0-
04	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
*05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-NORMAN WELL #: 21 RRCID -> 201109 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8575 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	X	1265	-0-	-192	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
01	1519	X	665	-0-	-854	-0-	665	3			N	-0-					-0-
02	1595	X	1248	-0-	-347	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
03	1705	X	4	-0-	-1701	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	1650	X	1586	-0-	-64	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
*05	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 12 RRCID -> 201213 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8815 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	8	-0-	-240	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
*05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 201214 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8698 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
01	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
02	348	N	200	-0-	-148	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	4385	-0-	1285	1285	4385	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 19 RRCID -> 201270 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8462 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4300	-0-	1200	2160	4300	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	4601	-0-	1501	3661	4601	3			Y	-0-					-0-
02	8497	X	4836	-0-	-3661	-0-	4836	3			Y	-0-					-0-
03	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	3			Y	-0-					-0-
04	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	3			Y	-0-					-0-
*05	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	3			Y	-0-					-0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201283 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8849 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	58	N	2	-0-	-56	-0-	2	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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	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	899	N	709	-0-	-190	-0-	709	3			N	-0-					-0-
01	806	N	756	-0-	-50	-0-	756	3			N	-0-					-0-
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
03	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1724	-0-	-198	-0-	1724	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 14 RRCID -> 201629 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8683 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1446	-0-	-42	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1073	-0-	-307	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
*05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 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	1519	N	976	-0-	-543	-0-	73	1	903	3	N	-0-			-0-
01	1550	N	1266	-0-	-284	-0-	109	1	1157	3	N	-0-			-0-
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	95	1	1569	3	N	-0-			-0-
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	86	1	1767	3	N	-0-			-0-
04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	76	1	1710	3	N	-0-			-0-
*05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	69	1	1550	3	N	-0-			-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201966 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8875 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1523	-0-	-244	-0-	1523	3			N	-0-			-0-
01	1674	N	1594	-0-	-80	-0-	1594	3			N	-0-			-0-
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-			-0-
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-			-0-
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-			-0-
05	1643	N	1389	-0-	-254	-0-	1389	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	1860	X	1412	-0-	-448	-0-	1412	3			N	-0-			-0-
01	1860	X	697	-0-	-1163	-0-	697	3			N	-0-			-0-
02	1508	N	260	-0-	-1248	-0-	260	3			N	-0-			-0-
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-			-0-
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-			-0-
*05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-			-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 19 RRCID -> 202339 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8430 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	996	-0-	-1453	-0-	996	3			N	-0-			-0-
01	1519	N	1498	-0-	-21	-0-	1498	3			N	-0-			-0-
02	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-			-0-
03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-			-0-
04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-			-0-
05	2387	N	2271	-0-	-116	-0-	2271	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	1581	N	1433	-0-	-148	-0-	1433	3			N	-0-			-0-
01	1519	N	1484	-0-	-35	-0-	1484	3			N	-0-			-0-
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-			-0-
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-			-0-
04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-			-0-
*05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-			-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202784 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8666 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203619 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8746 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
01	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	704	-0-	-970	-0-	704	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	829	-0-	-1061	-0-	829	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1018	-0-	-346	-0-	1018	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203819 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8746 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1616	-0-	-337	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	891	-0-	-721	-0-	891	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	726	-0-	-594	-0-	726	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	494	-0-	-653	-0-	494	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203865 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8768 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
02	493	N	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-					-0-
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
*05	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 17 RRCID -> 204489 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8632 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
01	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
02	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
03	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
04	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
*05	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 11 RRCID -> 204697 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8810 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	353	-0-	-81	-0-	353	3			N	-0-					-0-
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
02	377	N	154	-0-	-223	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
*05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 204927 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8839 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1325	-0-	-39	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
02	1276	N	1194	-0-	-82	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1233	-0-	-131	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	70	-0-	-1250	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1280	-0-	-53	-0-	1280	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205333 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8929 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	43	1	533	3	N	-0-			-0-
01	527	N	488	-0-	-39	-0-	42	1	446	3	N	-0-			-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	26	1	422	3	N	-0-			-0-
03	589	N	501	-0-	-88	-0-	23	1	478	3	N	-0-			-0-
04	480	N	363	-0-	-117	-0-	15	1	348	3	N	-0-			-0-
*05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	22	1	493	3	N	-0-			-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 12 RRCID -> 205780 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8756 - 9263

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 19 RRCID -> 206578 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8682 - 9177

12	1612	N	1246	-0-	-366	-0-	1246	3			N	-0-			-0-
01	1581	N	1440	-0-	-141	-0-	1440	3			N	-0-			-0-
02	1479	N	1385	-0-	-94	-0-	1385	3			N	-0-			-0-
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-			-0-
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-			-0-
05	1488	N	1449	-0-	-39	-0-	1449	3			N	-0-			-0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207729 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8802 - 9222

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 7 RRCID -> 207782 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8843 - 9311

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-			-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-			-0-
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-			-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-			-0-
*05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-			-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207792 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 8511 - 9172

12	1674	N	1417	-0-	-257	-0-	212	1	1205	3	N	-0-			-0-
01	1643	N	1393	-0-	-250	-0-	263	1	1130	3	N	-0-			-0-
02	1421	N	1133	-0-	-288	-0-	170	1	963	3	N	-0-			-0-
03	1426	N	1098	-0-	-328	-0-	293	1	805	3	N	-0-			-0-
04	1350	N	915	-0-	-435	-0-	260	1	655	3	N	-0-			-0-
*05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	245	1	1053	3	N	-0-			-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 15 T RRCID -> 208469 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8590 - 9065

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-			-0-
04	930	N	2	-0-	-928	-0-	2	3			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HARRELL, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 208881 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8784 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	243	-0-	-315	-0-	243	3			N	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
02	986	N	153	-0-	-833	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209182 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8744 - 9796

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

12	1271	N	960	-0-	-311	-0-	960	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	909	-0-	-362	-0-	909	3			N	-0-					-0-
02	1015	N	803	-0-	-212	-0-	803	3			N	-0-					-0-
03	961	N	904	-0-	-57	-0-	904	3			N	-0-					-0-
04	870	N	842	-0-	-28	-0-	842	3			N	-0-					-0-
05	868	N	861	-0-	-7	-0-	861	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 15 RRCID -> 209951 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8672 - 9825

12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
02	725	N	710	-0-	-15	-0-	710	3			N	-0-					-0-
03	713	N	314	-0-	-399	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
*05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 19 RRCID -> 210338 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8661 - 9828

12	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	3			N	-0-					-0-
01	558	N	287	-0-	-271	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	435	N	186	-0-	-249	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	372	N	181	-0-	-191	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	300	N	16	-0-	-284	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 8 T RRCID -> 210476 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8680 - 9944

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 13 RRCID -> 211007 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8490 - 9062

12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
02	522	N	454	-0-	-68	-0-	454	3			N	-0-					-0-
03	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	3			N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
*05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER "D" WELL #: 8 T RRCID -> 211851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8650 - 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-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
01	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
02	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
03	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
*05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-

WERNER-HULL WELL #: 5 T RRCID -> 212171 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8702 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 4 RRCID -> 212212 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9095 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	40	-0-	-456	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
01	496	N	4	-0-	-492	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	20	1	324	3	N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	26	1	582	3	N	-0-					-0-
*05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	59	1	1310	3	N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 212972 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8709 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	861	-0-	-1092	-0-	861	3			N	-0-					-0-
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	700	-0-	-602	-0-	700	3			N	-0-					-0-
04	840	N	599	-0-	-241	-0-	599	3			N	-0-					-0-
05	806	N	200	-0-	-606	-0-	200	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 213456 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8650 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
01	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
02	2610	N	2190	-0-	-420	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
03	2728	N	2354	-0-	-374	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
04	2550	N	2226	-0-	-324	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2144	-0-	-212	-0-	2144	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	1457	N	670	-0-	-787	-0-	50	1	620	3	N	-0-					-0-
01	1364	N	362	-0-	-1002	-0-	31	1	331	3	N	-0-					-0-
02	783	N	452	-0-	-331	-0-	26	1	426	3	N	-0-					-0-
03	682	N	495	-0-	-187	-0-	23	1	472	3	N	-0-					-0-
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	48	1	1081	3	N	-0-					-0-
*05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	25	1	570	3	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	2046	N	1797	-0-	-249	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1094	-0-	-890	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1571	-0-	-227	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	910	-0-	-1105	-0-	910	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	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	672	-0-	-1095	-0-	672	3			N	-0-					-0-
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
*05	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 214713 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8603 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 21 RRCID -> 215034 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 8606 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	854	-0-	-386	-0-	854	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	703	-0-	-475	-0-	703	3			N	-0-					-0-
02	1160	N	592	-0-	-568	-0-	592	3			N	-0-					-0-
03	868	N	606	-0-	-262	-0-	606	3			N	-0-					-0-
04	690	N	578	-0-	-112	-0-	578	3			N	-0-					-0-
05	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 215129 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9111 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	1611	-0-	-559	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
02	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	6775	-0-	3675	3675	6775	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2643	-0-	-357	3318	2643	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	2540	-0-	-560	2758	2540	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 20 RRCID -> 215561 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8620 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	1348	-0-	-1225	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
02	2900	X	-0-	-0-	-2900	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	X	2502	-0-	-598	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
04	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	3			N	-0-					-0-
*05	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 22 RRCID -> 215618 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8641 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	847	-0-	-52	-0-	847	3			N	-0-					-0-
01	744	N	563	-0-	-181	-0-	563	3			N	-0-					-0-
02	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2088	-0-	-144	-0-	2088	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215821 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8827 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3834	-0-	734	734	3834	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3561	-0-	661	1395	3561	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3259	-0-	159	1554	3259	3			N	-0-					-0-
04	5664	X	4110	-0-	-1554	-0-	4110	3			N	-0-					-0-
*05	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 14 RRCID -> 216020 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8790 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	394	-0-	-226	-0-	394	3			N	-0-					-0-
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
*05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 13 RRCID -> 216117 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8720 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	930	N	114	-0-	-816	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	300	N	243	-0-	-57	-0-	243	3			N	-0-					-0-
*05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 21 RRCID -> 216158 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 8694 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
01	930	N	799	-0-	-131	-0-	799	3			N	-0-					-0-
02	1943	N	1379	-0-	-564	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	919	-0-	-569	-0-	919	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 16 RRCID -> 216513 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8655 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1218	-0-	-208	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
02	1305	N	1079	-0-	-226	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1170	-0-	-194	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1095	-0-	-75	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
*05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	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	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
01	930	N	863	-0-	-67	-0-	863	3			N	-0-					-0-
02	841	N	703	-0-	-138	-0-	703	3			N	-0-					-0-
03	992	N	519	-0-	-473	-0-	519	3			N	-0-					-0-
04	840	N	27	-0-	-813	-0-	27	3			N	-0-					-0-
*05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WERNER-POWELL WELL #: 3 T RRCID -> 217573 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8876 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 217782 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8807 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 16 RRCID -> 217824 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8735 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	861	-0-	-472	-0-	861	3			N	-0-					-0-
01	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1203	-0-	-357	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	951	-0-	-599	-0-	951	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 15 RRCID -> 218005 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8775 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1148	-0-	-61	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
02	1392	N	960	-0-	-432	-0-	960	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	754	-0-	-393	-0-	754	3			N	-0-					-0-
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
*05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	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
12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
02	1450	N	1422	-0-	-28	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1426	-0-	-124	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1425	-0-	-75	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1379	-0-	-140	-0-	1379	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
12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3213	-0-	113	113	3213	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3719	-0-	819	932	3719	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	4132	-0-	1032	1964	4132	3			N	-0-					-0-
04	5028	X	3064	-0-	-1964	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
*05	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 218374 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8725 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	930	N	597	-0-	-333	-0-	597	3		N	-0-			-0-
01	930	N	780	-0-	-150	-0-	780	3		N	-0-			-0-
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3		N	-0-			-0-
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3		N	-0-			-0-
04	720	N	719	-0-	-1	-0-	719	3		N	-0-			-0-
05	868	N	694	-0-	-174	-0-	694	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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3		N	-0-			-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
*05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3		N	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 20 RRCID -> 218680 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8515 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	116	N	103	-0-	-13	-0-	103	3		N	-0-			-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
*05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218736 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9146 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-THOMPSON UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 219530 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8864 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219669 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8785 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	589	N	14	-0-	-575	-0-	14	3		N	-0-			-0-
01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3		N	-0-			-0-
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3		N	-0-			-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-				N	-0-			-0-
*05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 219807 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	2093	-0-	-263	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	2104	-0-	-97	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
02	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1060	-0-	-980	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	2114	-0-	-56	-0-	2114	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 18 RRCID -> 221492 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8639 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	749	-0-	-584	-0-	749	3			N	-0-					-0-
04	810	N	737	-0-	-73	-0-	737	3			N	-0-					-0-
05	713	N	246	-0-	-467	-0-	246	3			N	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 221805 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8832 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	531	-0-	-771	-0-	513	3	18	9	Y	16	19	1			8
01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1880	3	22	9	Y	20	25	1			3
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1247	3	19	9	Y	17	16	1			4
*03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1118	3	22	9	Y	20	17	1			7
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1024	3	22	9	Y	20	16	1			11
05	806	N	454	-0-	-352	-0-	442	3	12	9	Y	11	16	1			6

WHITFIELD UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221831 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8740 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
01	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
02	1914	N	1891	-0-	-23	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1960	-0-	-117	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
*05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 222017 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6394 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOMPKINS-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
12	2077	N	2055	-0-	-22	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1938	-0-	-77	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
02	1943	N	1780	-0-	-163	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1773	-0-	-273	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1665	-0-	-225	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1457	-0-	-434	-0-	1457	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
12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
01	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
02	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
03	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	900	-0-	-836	-0-	900	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE WELL #: 21 RRCID -> 222781 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8618 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
01	651	N	447	-0-	-204	-0-	447	3			N	-0-					-0-
02	609	N	464	-0-	-145	-0-	464	3			N	-0-					-0-
03	651	N	471	-0-	-180	-0-	471	3			N	-0-					-0-
04	450	N	29	-0-	-421	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	527	N	396	-0-	-131	-0-	396	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222954 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8716 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-POWELL WELL #: 4 RRCID -> 222957 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8334 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 22 RRCID -> 223549 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8962 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	390	N	224	-0-	-166	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 6 L RRCID -> 224096 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9405 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 224388 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8717 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 224510 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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	1	1	1			-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	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	857	-0-	-259	-0-	857	3			N	-0-					-0-
02	1450	N	462	-0-	-988	-0-	462	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	460	-0-	-1152	-0-	460	3			N	-0-					-0-
04	840	N	400	-0-	-440	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON WELL #: 8 RRCID -> 224867 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8960 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	655	-0-	-988	-0-	49	1	606	3	N	-0-					-0-
01	1643	N	847	-0-	-796	-0-	73	1	774	3	N	-0-					-0-
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	94	1	1557	3	N	-0-					-0-
03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	103	1	2133	3	N	-0-					-0-
04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	76	1	1700	3	N	-0-					-0-
*05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	88	1	1965	3	N	-0-					-0-

WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 225398 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8612 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	75	1	2706	3	N	25	19	0			10
							28	9									
01	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	71	1	3532	3	N	25	24	0			11
							28	9									
*02	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	55	1	3288	3	N	21	27	0			5
							23	9									
*03	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	65	1	3321	3	N	26	24	0			7
							29	9									
*04	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	59	1	3042	3	N	24	23	0			8
							26	9									
*05	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	69	1	3118	3	N	22	23	0			7
							24	9									

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	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
01	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
01	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
*05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 227089 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 8961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 8 RRCID -> 227544 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8281 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, O.L. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 228321 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 228453 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8876 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 21 RRCID -> 229013 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 9380 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	855	-0-	-664	-0-	855	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	823	-0-	-497	-0-	823	3			N	-0-					-0-
05	899	N	815	-0-	-84	-0-	815	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA WELL #: 23 RRCID -> 229014 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8626 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1160	-0-	-390	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1338	-0-	-181	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
02	1334	N	1230	-0-	-104	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1196	-0-	-94	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	1247	3			N	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 229152 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9019 - 9601

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 229513 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8826 - 9982

12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
01	248	N	122	-0-	-126	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	87	N	20	-0-	-67	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 23 RRCID -> 229618 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8700 - 9220

12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
02	1218	N	1073	-0-	-145	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1103	-0-	-261	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	938	-0-	-322	-0-	938	3			N	-0-					-0-
*05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 24 RRCID -> 229619 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 8687 - 9105

12	1457	N	1036	-0-	-421	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	996	-0-	-182	-0-	996	3			N	-0-					-0-
02	986	N	861	-0-	-125	-0-	861	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	894	-0-	-129	-0-	894	3			N	-0-					-0-
04	960	N	760	-0-	-200	-0-	760	3			N	-0-					-0-
05	930	N	50	-0-	-880	-0-	50	3			N	-0-					-0-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 229662 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8750 - 9388

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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

12	1457	N	808	-0-	-649	-0-	61	1	747	3	N	-0-					-0-
01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	138	1	1475	3	N	-0-					-0-
02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	84	1	1394	3	N	-0-					-0-
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	73	1	1515	3	N	-0-					-0-
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	66	1	1492	3	N	-0-					-0-
*05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	68	1	1511	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHARP-SMITH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230036 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9015 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	1151	3			N	-0-			-0-
01	1178	N	717	-0-	-461	-0-	717	3			N	-0-			-0-
02	1102	N	-0-	-0-	-1102	-0-					N	-0-			-0-
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-			-0-
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-			-0-
*05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-			-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230059 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 10371 PERF. 8989 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2759	N	1280	-0-	-1479	-0-	96	1	1184	3	N	-0-			-0-
01	2635	N	2050	-0-	-585	-0-	176	1	1874	3	N	-0-			-0-
02	1189	N	1136	-0-	-53	-0-	64	1	1072	3	N	-0-			-0-
03	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	125	1	2574	3	N	-0-			-0-
04	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	109	1	2455	3	N	-0-			-0-
*05	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	115	1	2581	3	N	-0-			-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 20A RRCID -> 230881 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8619 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-			-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
*05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 22 RRCID -> 231139 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8604 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
01	527	N	4	-0-	-523	-0-	4	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	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWELL "A2" UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 231971 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8770 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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, S. WELL #: 2 T RRCID -> 233866 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8355 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1406	-0-	-20	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
02	1334	N	1270	-0-	-64	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1328	-0-	-67	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	1347	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 234059 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8844 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 234092 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8005 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-SMITH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9665 PERF. 10016 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-MICHER WELL #: 3H RRCID -> 252374 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9851 - 12465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	118	1	3025	3	Y	19	14	0			8
							21	9									
01	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	111	1	2455	3	Y	20	19	0			9
							22	9									
*02	3828	X	2877	-0-	-951	-0-	86	1	2773	3	Y	16	21	0			4
							18	9									
*03	4092	X	3868	-0-	-224	-0-	103	1	3744	3	Y	19	18	0			5
							21	9									
*04	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	92	1	4583	3	Y	19	18	0			6
							21	9									
*05	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	109	1	5088	3	Y	20	20	0			6
							22	9									

HARRELL, JEANETTE WELL #: 9H RRCID -> 252518 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 9570 - 9574

12	5983	X	5140	-0-	-843	-0-	5140	3			N	-0-					-0-
01	5983	X	3585	-0-	-2398	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
02	5597	X	5183	-0-	-414	-0-	5183	3			N	-0-					-0-
03	5983	X	4909	-0-	-1074	-0-	4909	3			N	-0-					-0-
04	5490	X	3179	-0-	-2311	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
05	5549	X	5295	-0-	-254	-0-	5295	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20SH RRCID -> 256661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8696 - 9854

12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
02	783	N	674	-0-	-109	-0-	674	3			N	-0-					-0-
03	837	N	247	-0-	-590	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	810	N	652	-0-	-158	-0-	652	3			N	-0-					-0-
05	713	N	487	-0-	-226	-0-	487	3			N	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 4H RRCID -> 260805 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10153 - 12587

12	4495	X	1697	-0-	-2798	-0-	52	1	1626	3	Y	17	10	0			7
							19	9									
01	4216	X	4121	-0-	-95	-0-	14	1	4083	3	Y	22	19	0			10
							24	9									
*02	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	11	1	3818	3	Y	18	24	0			4
							20	9									
*03	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	13	1	3420	3	Y	23	21	0			6
							25	9									
*04	510	X	228	-0-	-282	-0-	12	1	192	3	Y	22	21	0			7
							24	9									
05	527	X	289	-0-	-238	-0-	14	1	254	3	Y	19	20	0			6
							21	9									

FROST - TENAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261094 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 9592

12	9610	X	2047	-0-	-7563	-0-	368	1	1618	3	N	55	46	0			23
							61	9									
01	10850	X	9070	-0-	-1780	-0-	268	1	8754	3	N	44	47	0			20
							48	9									
*02	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	268	1	10071	3	N	46	55	0			11
							51	9									
*03	12761	X	12761	-0-	-0-	-0-	321	1	12376	3	N	58	54	0			15
							64	9									
*04	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	288	1	10428	3	N	55	53	0			17
							61	9									
*05	14428	X	14428	-0-	-0-	-0-	326	1	14049	3	N	48	50	0			15
							53	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264317 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9870 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10354	X	3357	-0-	-6997	-0-	121	1	3236	3	N	-0-					-0-
01	9765	X	7761	-0-	-2004	-0-	211	1	7529	3	N	19	11	0			8
							21	9									
*02	8555	X	3143	-0-	-5412	-0-	107	1	3025	3	N	10	16	0			2
							11	9									
*03	9145	X	2716	-0-	-6429	-0-	25	1	2688	3	N	3	4	0			1
							3	9									
*04	7500	X	-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-	1	0			-0-
*05	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	177	1	8409	3	N	16	11	0			5
							18	9									

WERNER-MICHER WELL #: 5H RRCID -> 264328 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10175 - 11600

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		426	-0-	426	426	9	1	417	3	Y	-0-					-0-
*03	T. A.		2863	-0-	2863	3289	25	1	2838	3	Y	-0-					-0-
*04	T. A.		1777	-0-	1777	5066	10	1	1767	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		3787	-0-	3787	8853	46	1	3731	3	Y	9	6	0			3
							10	9									

WERNER-MICHER WELL #: 6H RRCID -> 264758 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 9511 PERF.10025 - 12350

12	6510	X	6431	-0-	-79	-0-	174	1	6257	3	Y	-0-					-0-
01	6510	X	6401	-0-	-109	-0-	163	1	6238	3	Y	-0-					-0-
*02	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	126	1	6460	3	Y	-0-					-0-
*03	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	151	1	6822	3	Y	-0-					-0-
*04	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	136	1	6811	3	Y	-0-					-0-
*05	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	156	1	6918	3	Y	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 7H RRCID -> 264759 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9990 - 12780

12	10199	X	8892	-0-	-1307	-0-	264	1	8628	3	Y	-0-					-0-
01	10384	X	10384	-0-	-0-	-0-	236	1	10148	3	Y	-0-					-0-
*02	9164	X	8971	-0-	-193	-0-	183	1	8788	3	Y	-0-					-0-
*03	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	198	1	9722	3	Y	-0-					-0-
*04	9480	X	2210	-0-	-7270	-0-	59	1	2151	3	Y	-0-					-0-
05	9796	X	6511	-0-	-3285	-0-	221	1	6290	3	Y	-0-					-0-

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264760 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF.10346 - 14000

12	11408	X	10756	-0-	-652	-0-	10679	3	77	9	Y	70	65	1			34
01	11731	X	11731	-0-	-0-	-0-	11653	3	78	9	Y	71	95	1			10
02	11732	X	11732	-0-	-0-	-0-	11664	3	68	9	Y	62	58	1			14
*03	12112	X	12112	-0-	-0-	-0-	12032	3	80	9	Y	73	63	1			24
*04	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	11105	3	83	9	Y	75	58	1			41
*05	11404	X	11404	-0-	-0-	-0-	11386	3	18	9	Y	16	49	1			9

FROST (B) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264941 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9870 - 13671

12	24583	X	14726	-0-	-9857	-0-	538	1	14188	3	Y	-0-					-0-
01	24583	X	20668	-0-	-3915	-0-	601	1	20067	3	Y	-0-					-0-
*02	20793	X	20468	-0-	-325	-0-	467	1	20001	3	Y	-0-					-0-
*03	22227	X	21846	-0-	-381	-0-	559	1	21287	3	Y	-0-					-0-
*04	21510	X	20261	-0-	-1249	-0-	501	1	19760	3	Y	-0-					-0-
05	21886	X	20485	-0-	-1401	-0-	576	1	19909	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-MICHER WELL #: 9 RRCID -> 265170 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6714 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	207	1	5355	3	Y	-0-					-0-
01	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	194	1	7426	3	Y	-0-					-0-
*02	6612	X	5589	-0-	-1023	-0-	151	1	5438	3	Y	-0-					-0-
*03	7068	X	6478	-0-	-590	-0-	180	1	6298	3	Y	-0-					-0-
*04	6930	X	6847	-0-	-83	-0-	161	1	6686	3	Y	-0-					-0-
05	7161	X	6755	-0-	-406	-0-	163	1	6592	3	Y	-0-					-0-

WERNER-BURTON WELL #: 1H RRCID -> 265975 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9764 - 9783

12	16554	X	7970	-0-	-8584	-0-	7955	3	15	9	Y	14	9	1			7
01	16244	X	12506	-0-	-3738	-0-	12485	3	21	9	Y	19	23	1			3
02	14746	X	14746	-0-	-0-	-0-	14725	3	21	9	Y	19	18	1			4
*03	15891	X	15891	-0-	-0-	-0-	15863	3	28	9	Y	25	21	1			8
04	14916	X	14916	-0-	-0-	-0-	14888	3	28	9	Y	25	19	1			14
*05	15311	X	15311	-0-	-0-	-0-	15305	3	6	9	Y	5	16	1			3

PENNA-SIKES WELL #: 1H RRCID -> 266830 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9480 PERF.10365 - 13369

12	12741	X	7429	-0-	-5312	-0-	164	1	7244	3	Y	19	16	0			8
							21	9									
01	12741	X	11637	-0-	-1104	-0-	138	1	11479	3	Y	18	18	0			8
							20	9									
*02	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	195	1	11342	3	Y	26	28	0			6
							29	9									
*03	12049	X	12049	-0-	-0-	-0-	233	1	11779	3	Y	34	31	0			9
							37	9									
*04	11306	X	11306	-0-	-0-	-0-	209	1	11063	3	Y	31	30	0			10
							34	9									
*05	11569	X	11569	-0-	-0-	-0-	250	1	11293	3	Y	24	27	0			7
							26	9									

WERNER-MICHER WELL #: 8H RRCID -> 266834 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9910 - 12700

12	6665	X	4651	-0-	-2014	-0-	99	1	4542	3	Y	9	6	0			4
							10	9									
01	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
*02	5249	X	4406	-0-	-843	-0-	98	1	4297	3	Y	10	8	0			2
							11	9									
*03	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	141	1	7147	3	Y	15	13	0			4
							17	9									
*04	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	126	1	6136	3	Y	15	14	0			5
							17	9									
05	4712	X	3513	-0-	-1199	-0-	70	1	3436	3	Y	6	9	0			2
							7	9									

FROST "B" WELL #: 3H RRCID -> 266915 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9846 - 12661

12	12927	X	12047	-0-	-880	-0-	308	1	11726	3	Y	12	9	0			5
							13	9									
01	12927	X	11786	-0-	-1141	-0-	289	1	11483	3	Y	13	12	0			6
							14	9									
*02	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	225	1	10894	3	Y	10	14	0			2
							11	9									
*03	11974	X	11974	-0-	-0-	-0-	269	1	11691	3	Y	13	12	0			3
							14	9									
*04	11211	X	11211	-0-	-0-	-0-	238	1	10966	3	Y	6	7	0			2
							7	9									
*05	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	272	1	10758	3	Y	3	4	0			1
							3	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BURTON WELL #: 3H RRCID -> 266988 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9737 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11842	X	11643	-0-	-199	-0-	11612	3	31	9	Y	28	21	1			14
01	12152	X	12152	-0-	-0-	-0-	12120	3	32	9	Y	29	39	1			4
02	11513	X	11049	-0-	-464	-0-	11020	3	29	9	Y	26	24	1			6
*03	12307	X	12199	-0-	-108	-0-	12166	3	33	9	Y	30	26	1			10
04	11967	X	11967	-0-	-0-	-0-	11933	3	34	9	Y	31	24	1			17
05	12152	X	8771	-0-	-3381	-0-	8746	3	25	9	Y	23	27	1			13

LAGRONE, T. S. WELL #: 1H RRCID -> 267356 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9103 - 11119

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 1H RRCID -> 267378 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF. 9733 - 9739

12	15593	X	14408	-0-	-1185	-0-	14164	3	244	9	N	222	168	1			108
01	15717	X	14271	-0-	-1446	-0-	14029	3	242	9	N	220	297	1			31
02	16196	X	16196	-0-	-0-	-0-	15978	3	218	9	N	198	185	1			44
*03	19559	X	19559	-0-	-0-	-0-	19297	3	262	9	N	238	204	1			78
*04	17598	X	17598	-0-	-0-	-0-	17332	3	266	9	N	242	186	1			134
05	17298	X	16170	-0-	-1128	-0-	16047	3	123	9	N	112	182	1			65

HOUGH - SHIVERS A WELL #: 25H RRCID -> 274215 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9452 PERF.10015 - 15123

12	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	8487	3			N	-0-					-0-
01	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	10318	3			N	-0-					-0-
02	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	9602	3			N	-0-					-0-
03	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	9726	3			N	-0-					-0-
04	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	9256	3			N	-0-					-0-
*05	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	9257	3			N	-0-					-0-

HOUGH SHIVERS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 275714 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 9729 - 13205

12	14322	X	13489	-0-	-833	-0-	13489	3			N	-0-					-0-
01	14291	X	13326	-0-	-965	-0-	13326	3			N	-0-					-0-
02	12934	X	12118	-0-	-816	-0-	12118	3			N	-0-					-0-
03	13826	X	12743	-0-	-1083	-0-	12743	3			N	-0-					-0-
04	13260	X	12125	-0-	-1135	-0-	12125	3			N	-0-					-0-
05	13485	X	12144	-0-	-1341	-0-	12144	3			N	-0-					-0-

WERNER-BAGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279950 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 9965 - 15022

12	24502	X	24502	-0-	-0-	-0-	24443	3	59	9	Y	54	54	1			-0-
01	23757	X	23757	-0-	-0-	-0-	23731	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
02	21997	X	21997	-0-	-0-	-0-	21969	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
03	23321	X	23321	-0-	-0-	-0-	23303	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
04	21390	X	20112	-0-	-1278	-0-	20097	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
05	22103	X	22078	-0-	-25	-0-	22049	3	29	9	Y	26	26	1			-0-

WERNER JORDAN-BURDEN PSA WELL #: 1H RRCID -> 282987 COMPL. DATE 03/02/2017 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9681 - 16954

12	48174	X	25520	-0-	-22654	-0-	25337	3	183	9	Y	166	166	1			-0-
01	47213	X	41588	-0-	-5625	-0-	41241	3	347	9	Y	315	315	1			-0-
02	42394	X	42394	-0-	-0-	-0-	41986	3	408	9	Y	371	371	1			-0-
03	45098	X	45098	-0-	-0-	-0-	44756	3	342	9	Y	311	311	1			-0-
04	42840	X	41167	-0-	-1673	-0-	40862	3	305	9	Y	277	277	1			-0-
*05	47312	X	47312	-0-	-0-	-0-	46719	3	593	9	Y	539	539	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWELL-WALLACE WELL #: 4H RRCID -> 283769 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 9657 PERF.10362 - 16494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	64201	X	57721	-0-	-6480	-0-	57202	3	519	9	N	472	377	1			230
01	54188	X	41867	-0-	-12321	-0-	41264	3	603	9	N	548	493	1			285
*02	57990	X	57990	-0-	-0-	-0-	55803	3	2187	9	N	1988	2185	1			88
*03	57722	X	51508	-0-	-6214	-0-	50488	3	1020	9	N	927	985	1			29
*04	56358	X	56358	-0-	-0-	-0-	55856	3	502	9	N	456	477	1			8
05	62124	X	58448	-0-	-3676	-0-	57872	3	576	9	N	524	501	1			31

BAKER-GENEVA WELL #: 4H RRCID -> 286624 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9761 - 17682

*06	81360	X	-0-	-0-	-81360	-0-					Y	-0-					-0-
*07	84072	X	-0-	-0-	-84072	-0-					Y	-0-					-0-
*08	62713	X	-0-	-0-	-62713	-0-					Y	-0-					-0-
*09	60690	X	15733	-0-	-44957	-0-	15455	3	278	9	Y	253	245	0			8
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
*11	27202	X	27202	-0-	-0-	-0-	26798	3	404	9	Y	367	360	0			7
*12	20774	X	20774	-0-	-0-	-0-	19905	3	869	9	Y	790	770	0			27
*01	56328	X	56328	-0-	-0-	-0-	53919	3	2409	9	Y	2190	2138	0			79
*02	26303	X	5056	-0-	-21247	-0-	4618	3	438	9	Y	398	444	0			33
*03	33598	X	33598	-0-	-0-	-0-	30742	3	2856	9	Y	2596	2521	0			108
*04	54510	X	-0-	-0-	-54510	-0-					Y	-0-	108	0			-0-
05	56327	X	-0-	-0-	-56327	-0-					Y	-0-					-0-

BARNETT-WOODALL WELL #: 6H RRCID -> 286626 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 9527 PERF.10141 - 17146

*06	257018	X	257018	-0-	-0-	-0-	248512	3	8506	9	Y	7733	7663	0			308
*07	354045	X	354045	-0-	-0-	-0-	347169	3	6876	9	Y	6251	6414	0			145
*08	306391	X	306391	-0-	-0-	-0-	300938	3	5453	9	Y	4957	5030	0			72
*09	267515	X	267515	-0-	-0-	-0-	262528	3	4987	9	Y	4534	4460	0			146
*10	277598	X	277598	-0-	-0-	-0-	273051	3	4547	9	Y	4134	4155	0			125
*11	254594	X	254594	-0-	-0-	-0-	250571	3	4023	9	Y	3657	3711	0			71
*12	254882	X	245414	-0-	-9468	-0-	238913	3	6501	9	Y	5910	5780	0			201
*01	254882	X	223198	-0-	-31684	-0-	217100	3	6098	9	Y	5544	5546	0			199
*02	238438	X	185405	-0-	-53033	-0-	181741	3	3664	9	Y	3331	3253	0			277
*03	254882	X	181150	-0-	-73732	-0-	178468	3	2682	9	Y	2438	2614	0			101
*04	246660	X	140370	-0-	-106290	-0-	137454	3	2916	9	Y	2651	2484	0			268
05	245427	X	163119	-0-	-82308	-0-	160633	3	2486	9	Y	2260	2374	0			154

BATES-CARRINGTON WELL #: 3H RRCID -> 286898 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 9821 - 17742

*06	132780	X	61484	-0-	-71296	-0-	60675	3	809	9	Y	735	730	0			29
*07	137206	X	63671	-0-	-73535	-0-	63016	3	655	9	Y	595	610	0			14
*08	137206	X	60899	-0-	-76307	-0-	60380	3	519	9	Y	472	479	0			7
*09	69480	X	3841	-0-	-65639	-0-	3810	3	31	9	Y	28	34	0			1
*10	67580	X	-0-	-0-	-67580	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*11	61620	X	-0-	-0-	-61620	-0-					Y	-0-					-0-
*12	63674	X	20429	-0-	-43245	-0-	20209	3	220	9	Y	200	193	0			7
*01	60884	X	45341	-0-	-15543	-0-	44820	3	521	9	Y	474	464	0			17
*02	31643	X	31643	-0-	-0-	-0-	30807	3	836	9	Y	760	714	0			63
*03	23961	X	23961	-0-	-0-	-0-	23453	3	508	9	Y	462	506	0			19
*04	43890	X	33335	-0-	-10555	-0-	32721	3	614	9	Y	558	521	0			56
05	45353	X	21276	-0-	-24077	-0-	20932	3	344	9	Y	313	348	0			21

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*06	87810	X	-0-	-0-	-87810	-0-					Y	-0-					-0-
*07	113913	X	113913	-0-	-0-	-0-	105964	3	7949	9	Y	7226	7058	0			168
*08	90737	X	81506	-0-	-9231	-0-	77058	3	4448	9	Y	4044	4154	0			58
*09	114644	X	114644	-0-	-0-	-0-	108489	3	6155	9	Y	5595	5473	0			180
*10	108229	X	108229	-0-	-0-	-0-	102618	3	5611	9	Y	5101	5127	0			154
*11	93918	X	93918	-0-	-0-	-0-	88954	3	4964	9	Y	4513	4580	0			87
*12	90737	X	85137	-0-	-5600	-0-	82810	3	2327	9	Y	2115	2130	0			72
*01	90737	X	74919	-0-	-15818	-0-	74030	3	889	9	Y	808	851	0			29
*02	84883	X	14807	-0-	-70076	-0-	14358	3	449	9	Y	408	403	0			34
*03	90737	X	44952	-0-	-45785	-0-	43678	3	1274	9	Y	1158	1144	0			48
*04	87810	X	20231	-0-	-67579	-0-	19626	3	605	9	Y	550	542	0			56
05	85126	X	-0-	-0-	-85126	-0-					Y	-0-	56	0			-0-

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	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	174623	X	NO RPT	-0-	-174623	-0-					N	NO RPT					-0-

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	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	199671	X	NO RPT	-0-	-199671	-0-					N	NO RPT					-0-

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	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	73067	X	NO RPT	-0-	-73067	-0-					N	NO RPT					-0-

CL&F OPERATING LLC 154789
PELLHAM G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 170716 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8776 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
*05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-

ADAMS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 200675 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8769 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1284	2	8	9	Y	7					40
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1171	2	13	9	Y	12	42	1			10
02	T. A.		680	-0-	680	680	654	2	26	9	Y	24					34
03	T. A.		1392	-0-	1392	2072	1391	2	1	9	Y	1					35
04	T. A.		1567	-0-	1567	3639	1560	2	7	9	Y	6					41
05	T. A.		1379	-0-	1379	5018	1368	2	11	9	Y	10					51

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
ADAMS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200857 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8778 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2219	2	13	9	Y	12					70
01	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2024	2	22	9	Y	20	72	1			18
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1131	2	45	9	Y	41					59
03	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2404	2	1	9	Y	1					60
04	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2697	2	12	9	Y	11					71
*05	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2364	2	19	9	Y	17					88

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 201668 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8885 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1468	-0-	-330	-0-	1468	2			Y	-0-					41
01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1477	2	14	9	Y	13					54
02	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			Y	-0-					54
03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			Y	-0-					54
04	1230	N	1210	-0-	-20	-0-	1210	2			Y	-0-					54
05	1271	N	917	-0-	-354	-0-	917	2			Y	-0-					54

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 208446 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8926 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1600	-0-	-260	-0-	1600	2			Y	-0-					48
01	2108	N	1776	-0-	-332	-0-	1758	2	18	9	Y	16					64
02	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			Y	-0-					64
03	1612	N	1255	-0-	-357	-0-	1255	2			Y	-0-					64
04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			Y	-0-					64
05	2108	N	2005	-0-	-103	-0-	2005	2			Y	-0-					64

ADAMS G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 210068 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8908 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309	X	1675	-0-	-2634	-0-	1665	2	10	9	Y	9					47
01	4309	X	1535	-0-	-2774	-0-	1518	2	17	9	Y	15	55	1			7
02	2929	X	881	-0-	-2048	-0-	848	2	33	9	Y	30					37
03	1922	X	1804	-0-	-118	-0-	1803	2	1	9	Y	1					38
04	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2023	2	9	9	Y	8					46
*05	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	1773	2	14	9	Y	13					59

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	341	N	132	-0-	-209	-0-	132	2			Y	-0-					8
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	139	2	1	9	Y	1					9
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	T. A.		380	-0-	380	380	380	2			Y	-0-					9
04	T. A.		2	-0-	2	382	2	2			Y	-0-					9
05	T. A.		468	-0-	468	850	468	2			Y	-0-					9

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	713	N	582	-0-	-131	-0-	39	1	543	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	557	-0-	-125	-0-	38	1	519	2	Y	-0-					-0-
02	638	N	516	-0-	-122	-0-	35	1	481	2	Y	-0-					-0-
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	96	1	1317	2	Y	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
*05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

ELLIS, S.A. WELL #: 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	248	N	18	-0-	-230	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	Y	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
*05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8760 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	29	1	406	2	Y	-0-					-0-
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	28	1	385	2	Y	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	29	1	403	2	Y	-0-					-0-
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	31	1	431	2	Y	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	367	-0-	-98	-0-	367	2			Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 3 RRCID -> 129723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8742 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	12	1	458	2	Y	-0-					-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	11	1	487	2	Y	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	12	1	462	2	Y	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	17	1	428	2	Y	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
*05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 4 RRCID -> 129724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8778 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	30	1	1125	2	Y	25	16	1			19
							28	9									
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	23	1	1037	2	Y	1					20
							1	9									
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	33	1	1239	2	Y	18	16	1			22
							20	9									
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	43	1	1072	2	Y	22	33	1			11
							24	9									
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1322	2	21	9	Y	19					30
*05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1175	2	23	9	Y	21					51

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	217	N	187	-0-	-30	-0-	9	1	174	2	Y	4					30
							4	9									
01	217	N	117	-0-	-100	-0-	5	1	109	2	Y	3					33
							3	9									
02	261	N	26	-0-	-235	-0-	1	1	24	2	Y	1					34
							1	9									
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	101	1	1585	2	Y	3					37
							3	9									
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	539	2	3	9	Y	3					40
*05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	766	2	3	9	Y	3					43

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	341	N	326	-0-	-15	-0-	16	1	310	2	Y	-0-					-0-
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	2	Y	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	15	1	286	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	316	-0-	-25	-0-	19	1	297	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
*05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 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	348	N	348	-0-	-0-	-0-	24	1	324	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	283	-0-	-27	-0-	19	1	264	2	Y	-0-					-0-
02	290	N	264	-0-	-26	-0-	18	1	246	2	Y	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	22	1	307	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
*05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	Y	-0-					-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	Y	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	9	1	147	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	107	-0-	-73	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	2			Y	-0-					-0-

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	1302	N	1189	-0-	-113	-0-	81	1	1108	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1293	-0-	-9	-0-	88	1	1205	2	Y	-0-					-0-
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	90	1	1241	2	Y	-0-					-0-
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	88	1	1216	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1167	-0-	-93	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	1267	2			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	1178	N	872	-0-	-306	-0-	59	1	813	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	69	1	949	2	Y	-0-					-0-
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	80	1	1095	2	Y	-0-					-0-
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	98	1	1348	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	952	-0-	-38	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
05	1271	N	1152	-0-	-119	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 5 RRCID -> 167185 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8670 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	863	-0-	-1245	-0-	22	1	841	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	522	-0-	-873	-0-	11	1	511	2	Y	-0-					-0-
02	1972	N	428	-0-	-1544	-0-	11	1	417	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	353	-0-	-515	-0-	14	1	339	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	402	-0-	-108	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
*05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168304 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8350 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	549	-0-	-660	-0-	36	1	494	2	Y	17	11	1			16
							19	9									
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	106	1	1454	2	Y	19	21	1			14
							21	9									
02	1421	N	1208	-0-	-213	-0-	81	1	1113	2	Y	13	21	1			6
							14	9									
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	96	1	1315	2	Y	21	21	1			6
							23	9									
04	1470	N	979	-0-	-491	-0-	966	2	13	9	Y	12					18
05	1302	N	1092	-0-	-210	-0-	1073	2	19	9	Y	17					35

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ELLIS, S.A. WELL #: 6 RRCID -> 170055 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8750 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	21	1	779	2	Y	-0-					-0-
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	18	1	817	2	Y	-0-					-0-
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	22	1	796	2	Y	-0-					-0-
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	30	1	753	2	Y	-0-					-0-
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	2			Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 8 RRCID -> 170521 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8900 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	15	1	581	2	Y	-0-					-0-
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	13	1	611	2	Y	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	15	1	546	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	578	-0-	-11	-0-	22	1	556	2	Y	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 170729 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8370 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	775	-0-	-806	-0-	50	1	690	2	Y	32	19	1			30
							35	9									
01	1519	N	783	-0-	-736	-0-	51	1	696	2	Y	33	38	1			25
							36	9									
02	957	N	772	-0-	-185	-0-	50	1	694	2	Y	25	39	1			11
							28	9									
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	59	1	818	2	Y	38	38	1			11
							42	9									
04	750	N	623	-0-	-127	-0-	599	2	24	9	Y	22					33
05	837	N	571	-0-	-266	-0-	536	2	35	9	Y	32					65

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	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	100	1	1381	2	Y	15	9	1			14
							17	9									
01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	101	1	1391	2	Y	15	17	1			12
							17	9									
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	101	1	1385	2	Y	11	18	1			5
							12	9									
03	1488	N	1478	-0-	-10	-0-	99	1	1360	2	Y	17	17	1			5
							19	9									
04	1470	N	1391	-0-	-79	-0-	1380	2	11	9	Y	10					15
*05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1598	2	17	9	Y	15					30

ELLIS, S.A. WELL #: 7 RRCID -> 171114 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8884 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	10	1	389	2	Y	17	11	1			12
							19	9									
01	992	N	240	-0-	-752	-0-	5	1	234	2	Y	1					13
							1	9									
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	13	1	497	2	Y	13	11	1			15
							14	9									
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	31	1	787	2	Y	14	22	1			7
							15	9									
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	778	2	14	9	Y	13					20
*05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	954	2	15	9	Y	14					34

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176289 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8358 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	1748	-0-	-1259	-0-	118	1	1617	2	Y	12	7	1			11
							13	9									
01	3007	X	1939	-0-	-1068	-0-	131	1	1795	2	Y	12	14	1			9
							13	9									
02	2407	X	1432	-0-	-975	-0-	96	1	1326	2	Y	9	14	1			4
							10	9									
03	1736	X	1191	-0-	-545	-0-	80	1	1096	2	Y	14	14	1			4
							15	9									
04	1890	X	1574	-0-	-316	-0-	1565	2	9	9	Y	8					12
05	1953	X	1297	-0-	-656	-0-	1284	2	13	9	Y	12					24

ELLIS, S.A. WELL #: 9 RRCID -> 181019 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	1285	-0-	-1443	-0-	33	1	1240	2	Y	11	7	1			8
							12	9									
01	2728	X	1095	-0-	-1633	-0-	23	1	1071	2	Y	1					9
							1	9									
02	2552	X	1061	-0-	-1491	-0-	28	1	1024	2	Y	8	7	1			10
							9	9									
03	2418	X	1312	-0-	-1106	-0-	50	1	1251	2	Y	10	15	1			5
							11	9									
04	1890	X	969	-0-	-921	-0-	960	2	9	9	Y	8					13
*05	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2351	2	11	9	Y	10					23

WALDROP GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182309 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8945 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	83	1	1614	2	Y	20					33
							22	9									
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	71	1	1527	2	Y	8	14	1			27
							9	9									
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	67	1	1313	2	Y	1					28
							1	9									
03	1612	N	1318	-0-	-294	-0-	78	1	1236	2	Y	4					32
							4	9									
04	1560	N	1219	-0-	-341	-0-	1215	2	4	9	Y	4					36
05	1488	N	1399	-0-	-89	-0-	1395	2	4	9	Y	4					40

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	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	285	1	3924	2	Y	32	20	1			30
							35	9									
01	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	287	1	3950	2	Y	33	38	1			25
							36	9									
02	3712	X	3141	-0-	-571	-0-	211	1	2902	2	Y	25	39	1			11
							28	9									
03	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	299	1	4107	2	Y	38	38	1			11
							42	9									
04	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3868	2	24	9	Y	22					33
*05	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4197	2	35	9	Y	32					65

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204545 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8324 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	236	1	3244	2	Y	32	20	1			30
							35	9									
01	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	189	1	2597	2	Y	33	38	1			25
							36	9									
02	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	256	1	3513	2	Y	25	39	1			11
							28	9									
03	3503	X	2437	-0-	-1066	-0-	162	1	2233	2	Y	38	38	1			11
							42	9									
04	3390	X	1977	-0-	-1413	-0-	1953	2	24	9	Y	22					33
05	4061	X	2141	-0-	-1920	-0-	2106	2	35	9	Y	32					65

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	1395	X	643	-0-	-752	-0-	16	1	620	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
01	775	N	714	-0-	-61	-0-	15	1	699	2	Y	-0-					4
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	23	1	867	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	41	1	1019	2	Y	4	7	1			2
							4	9									
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	778	2	6	9	Y	5					7
05	961	N	922	-0-	-39	-0-	918	2	4	9	Y	4					11

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	1984	N	1958	-0-	-26	-0-	50	1	1889	2	Y	17	11	1			13
							19	9									
01	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	44	1	2033	2	Y	-0-					13
02	1914	N	1816	-0-	-98	-0-	47	1	1755	2	Y	13	11	1			15
							14	9									
03	1953	N	1874	-0-	-79	-0-	71	1	1788	2	Y	14	22	1			7
							15	9									
04	1980	N	1839	-0-	-141	-0-	1825	2	14	9	Y	13					20
*05	3100	N	3150	-0-	50	50	3135	2	15	9	Y	14					34

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	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	55	1	2102	2	Y	14	9	1			10
							15	9									
01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	36	1	1638	2	Y	1					11
							1	9									
02	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	66	1	2458	2	Y	10	9	1			12
							11	9									
03	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	114	1	2854	2	Y	13	19	1			6
							14	9									
04	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2530	2	12	9	Y	11					17
05	2697	N	2180	-0-	-517	-0-	2167	2	13	9	Y	12					29

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	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	52	1	1958	2	Y	14	9	1			10
							15	9									
01	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	49	1	2262	2	Y	1					11
							1	9									
02	1972	N	1881	-0-	-91	-0-	49	1	1821	2	Y	10	9	1			12
							11	9									
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	74	1	1855	2	Y	13	19	1			6
							14	9									
04	2100	N	1798	-0-	-302	-0-	1786	2	12	9	Y	11					17
*05	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2864	2	13	9	Y	12					29

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ELLIS, S.A. WELL #: 14 RRCID -> 209988 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	96	1	3634	2	Y	20	13	1			15
							22	9									
01	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	75	1	3458	2	Y	1					16
							1	9									
02	3741	X	2959	-0-	-782	-0-	77	1	2867	2	Y	14	13	1			17
							15	9									
03	3999	X	3121	-0-	-878	-0-	119	1	2983	2	Y	17	26	1			8
							19	9									
04	3840	X	2315	-0-	-1525	-0-	2298	2	17	9	Y	15					23
05	3751	X	2904	-0-	-847	-0-	2885	2	19	9	Y	17					40

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 210044 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8902 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	862	-0-	-68	-0-	42	1	816	2	Y	4					27
							4	9									
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	36	1	782	2	Y	2					29
							2	9									
02	812	N	563	-0-	-249	-0-	29	1	533	2	Y	1					30
							1	9									
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	38	1	595	2	Y	2					32
							2	9									
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	824	2	4	9	Y	4					36
*05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	692	2	2	9	Y	2					38

ELLIS, S.A. WELL #: 11 RRCID -> 211517 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8614 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	44	1	1685	2	Y	34	22	1			25
							37	9									
01	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	49	1	2247	2	Y	2					27
							2	9									
02	2175	N	2027	-0-	-148	-0-	53	1	1948	2	Y	24	22	1			29
							26	9									
03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	75	1	1892	2	Y	30	45	1			14
							33	9									
04	2220	N	2074	-0-	-146	-0-	2045	2	29	9	Y	26					40
*05	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2466	2	32	9	Y	29					69

PORTER WELL #: 2 RRCID -> 211686 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8937 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	56	1	1098	2	Y	-0-					-0-
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	67	1	1433	2	Y	-0-					-0-
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	69	1	1272	2	Y	-0-					-0-
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	73	1	1156	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1264	-0-	-86	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
*05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-

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	2542	N	2248	-0-	-294	-0-	57	1	2178	2	Y	12	8	1			9
							13	9									
01	2542	N	2332	-0-	-210	-0-	50	1	2282	2	Y	-0-					9
02	2320	N	1997	-0-	-323	-0-	52	1	1936	2	Y	8	7	1			10
							9	9									
03	2263	N	2096	-0-	-167	-0-	80	1	2005	2	Y	10	15	1			5
							11	9									
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2378	2	9	9	Y	8					13
*05	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2363	2	11	9	Y	10					23

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WALDROP GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212597 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8786 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	Y	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	84	-0-	-32	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	56	-0-	-99	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 17 RRCID -> 213397 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8613 - 9726

12	713	N	660	-0-	-53	-0-	16	1	613	2	Y	28	18	1			21
							31	9									
01	713	N	650	-0-	-63	-0-	14	1	635	2	Y	1					22
							1	9									
02	1943	X	549	-0-	-1394	-0-	14	1	512	2	Y	21	18	1			25
							23	9									
03	2077	X	539	-0-	-1538	-0-	20	1	493	2	Y	24	37	1			12
							26	9									
04	1140	X	555	-0-	-585	-0-	532	2	23	9	Y	21					33
*05	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1038	2	26	9	Y	24					57

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	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	128	1	1757	2	Y	7					37
							8	9									
01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	121	1	1670	2	Y	20					57
							22	9									
02	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	151	1	2071	2	Y	16					73
							18	9									
03	3100	N	3102	-0-	2	2	209	1	2871	2	Y	20	54	1			39
							22	9									
04	2897	N	2895	-0-	-2	-0-	2877	2	18	9	Y	16					55
*05	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2276	2	19	9	Y	17					72

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213842 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9314 - 10001

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALDROP GU "A" 1 WELL #: 5 RRCID -> 213936 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8984 - 9982

12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	336	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	414	-0-	-20	-0-	18	1	396	2	Y	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	17	1	327	2	Y	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	22	1	354	2	Y	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
*05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213990 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8694 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	551	-0-	-100	-0-	37	1	514	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	524	-0-	-158	-0-	36	1	488	2	Y	-0-					-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	44	1	609	2	Y	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	48	1	660	2	Y	-0-					-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	580	-0-	-133	-0-	580	2			Y	-0-					-0-

WALDROP GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214217 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8794 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
*05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-

WALDROP GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 215295 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8994 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	37	1	712	2	Y	52					86
							57	9									
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	23	1	493	2	Y	23	38	1			71
							25	9									
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	37	1	714	2	Y	4					75
							4	9									
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	48	1	749	2	Y	10					85
							11	9									
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	659	2	10	9	Y	9					94
05	806	N	568	-0-	-238	-0-	556	2	12	9	Y	11					105

WALDROP GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 215297 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8993 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216496 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8724 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216499 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8351 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1134	-0-	-788	-0-	76	1	1049	2	Y	8	5	1			8
							9	9									
01	1922	N	746	-0-	-1176	-0-	50	1	686	2	Y	9	10	1			7
							10	9									
02	1885	N	191	-0-	-1694	-0-	12	1	171	2	Y	7	11	1			3
							8	9									
03	1147	N	808	-0-	-339	-0-	54	1	743	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1752	2	7	9	Y	6					9
*05	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2822	2	10	9	Y	9					18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
PORTER WELL #: 3 RRCID -> 216571 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10345 PERF.10085 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	55	1	1069	2	Y	9	9	1			7
							10	9									
01	1147	N	1057	-0-	-90	-0-	47	1	1001	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	61	1	1129	2	Y	9	8	1			7
							10	9									
03	1147	N	1062	-0-	-85	-0-	63	1	991	2	Y	7	9	1			5
							8	9									
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1082	2	8	9	Y	7					12
05	1271	N	1062	-0-	-209	-0-	1054	2	8	9	Y	7					19

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216577 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9142 - 9516

12	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	147	1	2021	2	Y	20	12	1			19
							22	9									
01	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	147	1	2020	2	Y	21	24	1			16
							23	9									
02	1972	N	1876	-0-	-96	-0-	126	1	1732	2	Y	16	25	1			7
							18	9									
03	2108	N	1984	-0-	-124	-0-	133	1	1825	2	Y	24	24	1			7
							26	9									
04	2040	N	1787	-0-	-253	-0-	1772	2	15	9	Y	14					21
05	2015	N	1619	-0-	-396	-0-	1597	2	22	9	Y	20					41

SIMMONS WELL #: 3 RRCID -> 218046 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8962 - 10045

12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	93	1	1810	2	Y	3					20
							3	9									
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	58	1	1247	2	Y	2					22
							2	9									
02	1537	X	1325	-0-	-212	-0-	68	1	1257	2	Y	-0-					22
03	1891	X	1131	-0-	-760	-0-	67	1	1062	2	Y	2					24
							2	9									
04	1830	X	1298	-0-	-532	-0-	1295	2	3	9	Y	3					27
05	1891	X	1808	-0-	-83	-0-	1806	2	2	9	Y	2					29

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	822	N	822	-0-	-0-	-0-	56	1	766	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	665	-0-	-48	-0-	45	1	620	2	Y	-0-					-0-
02	841	N	692	-0-	-149	-0-	47	1	645	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	739	-0-	-98	-0-	50	1	689	2	Y	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
*05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
PORTER WELL #: 4 RRCID -> 219408 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8982 - 91127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	329	-0-	-43	-0-	16	1	307	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	17	1	359	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
02	377	N	351	-0-	-26	-0-	18	1	327	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	28	1	436	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	489	2	4	9	Y	4					7
*05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	638	2	4	9	Y	4					11

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					22
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					28
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	20	1			15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					21
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

ELLIS, S.A. WELL #: 18 RRCID -> 219417 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8574 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1776	-0-	-177	-0-	44	1	1658	2	Y	67	43	1			50
							74	9									
01	1953	N	1549	-0-	-404	-0-	33	1	1513	2	Y	3					53
							3	9									
02	1827	N	1779	-0-	-48	-0-	45	1	1680	2	Y	49	43	1			59
							54	9									
03	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	78	1	1949	2	Y	58	89	1			28
							64	9									
04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1953	2	57	9	Y	52					80
*05	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1885	2	63	9	Y	57					137

WALDROP GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 219421 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8790 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	21	1	412	2	Y	-0-					-0-
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	19	1	373	2	Y	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	28	1	439	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	355	-0-	-79	-0-	355	2			Y	-0-					-0-

PORTER WELL #: 5 RRCID -> 219497 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10113 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	94	1	1830	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	81	1	1745	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	1827	X	1712	-0-	-115	-0-	87	1	1621	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
03	1922	X	1865	-0-	-57	-0-	111	1	1751	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
04	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2088	2	3	9	Y	3					5
05	1922	X	1801	-0-	-121	-0-	1798	2	3	9	Y	3					8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 222694 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8334 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	174	1	2399	2	Y	6	3	1			5
							7	9									
01	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	162	1	2221	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
02	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	217	1	2985	2	Y	4	7	1			2
							4	9									
03	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	242	1	3329	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
04	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3601	2	4	9	Y	4					6
05	3441	X	2752	-0-	-689	-0-	2745	2	7	9	Y	6					12

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 222731 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	83	1	1137	2	Y	17	11	1			16
							19	9									
01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	105	1	1450	2	Y	19	21	1			14
							21	9									
02	1189	N	782	-0-	-407	-0-	52	1	716	2	Y	13	21	1			6
							14	9									
03	1240	N	1115	-0-	-125	-0-	74	1	1018	2	Y	21	21	1			6
							23	9									
04	1530	N	1267	-0-	-263	-0-	1254	2	13	9	Y	12					18
*05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1037	2	19	9	Y	17					35

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	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	58	1	1121	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
01	1488	N	1213	-0-	-275	-0-	54	1	1152	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	58	1	1072	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	91	1	1435	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
04	1170	N	1110	-0-	-60	-0-	1106	2	4	9	Y	4					7
*05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2059	2	4	9	Y	4					11

PORTER WELL #: 8 RRCID -> 226459 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 1006 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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-

PORTER WELL #: 6 RRCID -> 227601 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9145 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	97	1	1889	2	Y	12	13	1			9
							13	9									
01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	79	1	1700	2	Y	12	13	1			8
							13	9									
02	2117	N	1711	-0-	-406	-0-	87	1	1609	2	Y	14	12	1			10
							15	9									
03	1984	N	1597	-0-	-387	-0-	95	1	1491	2	Y	10	13	1			7
							11	9									
04	1740	N	1700	-0-	-40	-0-	1690	2	10	9	Y	9					16
05	1829	N	1318	-0-	-511	-0-	1306	2	12	9	Y	11					27

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
PORTER WELL #: 7 RRCID -> 227603 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9119 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTER WELL #: 15 RRCID -> 227611 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9248 - 10353

12	1426	N	765	-0-	-661	-0-	36	1	704	2	Y	23	24	1			17
							25	9									
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	54	1	1167	2	Y	22	24	1			15
							24	9									
02	1537	X	1031	-0-	-506	-0-	51	1	951	2	Y	26	22	1			19
							29	9									
03	1302	X	1183	-0-	-119	-0-	70	1	1095	2	Y	16	23	1			12
							18	9									
04	1260	X	713	-0-	-547	-0-	692	2	21	9	Y	19					31
05	1240	X	622	-0-	-618	-0-	601	2	21	9	Y	19					50

PORTER WELL #: 9 RRCID -> 227688 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8925 - 10239

12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	45	1	873	2	Y	19	20	1			14
							21	9									
01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	62	1	1338	2	Y	19	20	1			13
							21	9									
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	66	1	1215	2	Y	21	18	1			16
							23	9									
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	104	1	1637	2	Y	14	20	1			10
							15	9									
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1509	2	18	9	Y	16					26
*05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1559	2	18	9	Y	16					42

PORTER WELL #: 12 RRCID -> 227689 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9127 - 10223

12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	78	1	1517	2	Y	12	13	1			9
							13	9									
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	62	1	1330	2	Y	12	13	1			8
							13	9									
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	63	1	1174	2	Y	14	12	1			10
							15	9									
03	1612	N	1338	-0-	-274	-0-	79	1	1248	2	Y	10	13	1			7
							11	9									
04	1350	N	955	-0-	-395	-0-	945	2	10	9	Y	9					16
05	1333	N	1052	-0-	-281	-0-	1040	2	12	9	Y	11					27

PORTER WELL #: 10 RRCID -> 227690 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10272

12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	60	1	1168	2	Y	12	13	1			9
							13	9									
01	1209	N	1089	-0-	-120	-0-	48	1	1028	2	Y	12	13	1			8
							13	9									
02	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	66	1	1230	2	Y	14	12	1			10
							15	9									
03	1240	X	1117	-0-	-123	-0-	66	1	1040	2	Y	10	13	1			7
							11	9									
04	1200	X	826	-0-	-374	-0-	816	2	10	9	Y	9					16
*05	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1688	2	12	9	Y	11					27

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
PORTER WELL #: 13 RRCID -> 227691 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9164 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	46	1	895	2	Y	11	11	1			8
							12	9									
01	1023	N	658	-0-	-365	-0-	29	1	618	2	Y	10	11	1			7
							11	9									
02	1247	N	521	-0-	-726	-0-	26	1	482	2	Y	12	10	1			9
							13	9									
03	961	N	650	-0-	-311	-0-	38	1	603	2	Y	8	11	1			6
							9	9									
04	630	N	390	-0-	-240	-0-	381	2	9	9	Y	8					14
05	558	N	410	-0-	-148	-0-	400	2	10	9	Y	9					23

PORTER WELL #: 16 RRCID -> 227692 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9164 - 10351

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-

PORTER WELL #: 14 RRCID -> 227735 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9131 - 10305

12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	85	1	1648	2	Y	29	29	1			21
							32	9									
01	2170	N	1528	-0-	-642	-0-	67	1	1430	2	Y	28	30	1			19
							31	9									
02	2436	X	1019	-0-	-1417	-0-	50	1	935	2	Y	31	27	1			23
							34	9									
03	2604	X	1514	-0-	-1090	-0-	89	1	1402	2	Y	21	29	1			15
							23	9									
04	2160	X	992	-0-	-1168	-0-	967	2	25	9	Y	23					38
05	1767	X	931	-0-	-836	-0-	906	2	25	9	Y	23					61

ELLIS, S.A. WELL #: 19 RRCID -> 230211 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8592 - 9724

12	1798	X	1621	-0-	-177	-0-	41	1	1561	2	Y	17	11	1			13
							19	9									
01	1798	X	1426	-0-	-372	-0-	30	1	1396	2	Y	-0-					13
02	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	44	1	1620	2	Y	13	11	1			15
							14	9									
03	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	61	1	1538	2	Y	14	22	1			7
							15	9									
04	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	1764	2	14	9	Y	13					20
05	1798	N	1499	-0-	-299	-0-	1484	2	15	9	Y	14					34

PORTER WELL #: 19 RRCID -> 230378 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8923 - 10257

12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	19	1	377	2	Y	19	20	1			14
							21	9									
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	29	1	620	2	Y	19	20	1			13
							21	9									
02	493	X	440	-0-	-53	-0-	21	1	396	2	Y	21	18	1			16
							23	9									
03	527	X	238	-0-	-289	-0-	13	1	210	2	Y	14	20	1			10
							15	9									
04	660	X	386	-0-	-274	-0-	368	2	18	9	Y	16					26
05	682	X	252	-0-	-430	-0-	234	2	18	9	Y	16					42

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	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	7	7	1			5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	1			5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	7	1			6
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	7	1			4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					9
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					15

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230624 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8718 - 9954

12	1085	N	952	-0-	-133	-0-	64	1	875	2	Y	12					59
							13	9									
01	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	141	1	1938	2	Y	31					90
							34	9									
02	2262	X	1507	-0-	-755	-0-	100	1	1379	2	Y	25					115
							28	9									
03	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	140	1	1918	2	Y	32	85	1			62
							35	9									
04	2040	X	1588	-0-	-452	-0-	1560	2	28	9	Y	25					87
05	2108	X	1251	-0-	-857	-0-	1222	2	29	9	Y	26					113

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230630 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8382 - 9502

12	1550	N	1527	-0-	-23	-0-	101	1	1394	2	Y	29	18	1			27
							32	9									
01	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	106	1	1462	2	Y	30	34	1			23
							33	9									
02	1972	X	1242	-0-	-730	-0-	83	1	1135	2	Y	22	35	1			10
							24	9									
03	1519	X	1266	-0-	-253	-0-	83	1	1146	2	Y	34	34	1			10
							37	9									
04	1560	X	1290	-0-	-270	-0-	1268	2	22	9	Y	20					30
05	1612	X	1285	-0-	-327	-0-	1253	2	32	9	Y	29					59

SIMMONS WELL #: 4 RRCID -> 230869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8920 - 10146

12	1984	N	1411	-0-	-573	-0-	69	1	1338	2	Y	4					29
							4	9									
01	1612	N	1610	-0-	-2	-0-	72	1	1536	2	Y	2					31
							2	9									
02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	86	1	1596	2	Y	1					32
							1	9									
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	95	1	1490	2	Y	3					35
							3	9									
04	1560	N	1375	-0-	-185	-0-	1371	2	4	9	Y	4					39
*05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1884	2	2	9	Y	2					41

WALDROP GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 231990 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8858 - 9936

12	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	66	1	1288	2	Y	52					85
							57	9									
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	54	1	1157	2	Y	23	38	1			70
							25	9									
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	59	1	1140	2	Y	4					74
							4	9									
03	1426	N	1322	-0-	-104	-0-	78	1	1233	2	Y	10					84
							11	9									
04	1200	N	969	-0-	-231	-0-	959	2	10	9	Y	9					93
05	1271	N	1186	-0-	-85	-0-	1174	2	12	9	Y	11					104

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231995 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8718 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1256	-0-	-387	-0-	85	1	1167	2	Y	4					18
							4	9									
01	1550	N	1368	-0-	-182	-0-	92	1	1266	2	Y	9					27
							10	9									
02	1508	N	1057	-0-	-451	-0-	71	1	977	2	Y	8					35
							9	9									
03	1271	N	1174	-0-	-97	-0-	79	1	1084	2	Y	10	26	1			19
							11	9									
04	1320	N	1057	-0-	-263	-0-	1049	2	8	9	Y	7					26
05	1116	N	685	-0-	-431	-0-	676	2	9	9	Y	8					34

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 232162 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8340 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	183	1	2513	2	Y	20	12	1			19
							22	9									
01	2697	X	2324	-0-	-373	-0-	156	1	2145	2	Y	21	24	1			16
							23	9									
02	2958	X	2493	-0-	-465	-0-	168	1	2307	2	Y	16	25	1			7
							18	9									
03	3162	X	2238	-0-	-924	-0-	150	1	2062	2	Y	24	24	1			7
							26	9									
04	2700	X	1584	-0-	-1116	-0-	1569	2	15	9	Y	14					21
05	2728	X	2690	-0-	-38	-0-	2668	2	22	9	Y	20					41

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	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	201	1	2760	2	Y	24					72
							26	9									
01	1643	N	1229	-0-	-414	-0-	83	1	1143	2	Y	3					75
							3	9									
02	2030	X	950	-0-	-1080	-0-	64	1	883	2	Y	3					78
							3	9									
03	2976	X	868	-0-	-2108	-0-	58	1	802	2	Y	7					85
							8	9									
04	2880	X	605	-0-	-2275	-0-	596	2	9	9	Y	8					93
05	2976	X	433	-0-	-2543	-0-	431	2	2	9	Y	2					95

BARRYER WELL #: 2 RRCID -> 232951 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8710 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PORTER WELL #: 17 RRCID -> 233181 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9269 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	756	-0-	-81	-0-	37	1	719	2	Y	-0-					-0-
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	34	1	719	2	Y	-0-					-0-
02	638	N	528	-0-	-110	-0-	27	1	501	2	Y	-0-					-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	45	1	710	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	717	-0-	-3	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
*05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
PORTER WELL #: 20 RRCID -> 233588 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10394 PERF. 8971 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	77	1	1506	2	Y	9	9	1			6
							10	9									
01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	92	1	1982	2	Y	9	9	1			6
							10	9									
02	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	94	1	1738	2	Y	9	8	1			7
							10	9									
03	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	94	1	1484	2	Y	7	9	1			5
							8	9									
04	2010	X	1802	-0-	-208	-0-	1794	2	8	9	Y	7					12
05	2077	X	1796	-0-	-281	-0-	1788	2	8	9	Y	7					19

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 234376 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8426 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	765	-0-	-351	-0-	48	1	663	2	Y	49	30	1			46
							54	9									
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	73	1	997	2	Y	51	58	1			39
							56	9									
02	1305	X	458	-0-	-847	-0-	28	1	389	2	Y	37	60	1			16
							41	9									
03	1023	X	960	-0-	-63	-0-	61	1	835	2	Y	58	58	1			16
							64	9									
04	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1399	2	40	9	Y	36					52
*05	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1099	2	53	9	Y	48					100

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	179	1	2460	2	Y	-0-					-0-
01	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	137	1	1880	2	Y	-0-					-0-
02	2204	X	2006	-0-	-198	-0-	136	1	1870	2	Y	-0-					-0-
03	2635	X	1725	-0-	-910	-0-	117	1	1608	2	Y	-0-					-0-
04	2550	X	1611	-0-	-939	-0-	1611	2			Y	-0-					-0-
05	2635	X	2383	-0-	-252	-0-	2383	2			Y	-0-					-0-

COTTON VALLEY RESOURCES, LLC 181524
WILLIAMS, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 194883 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9380 - 9558

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 215279 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9380 - 9556

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
CRD OPERATING, LLC 186953
REED ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091209 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9509 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	608	-0-	-446	-0-	608	2			N	-0-					-0-
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
*05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-

REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117004 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8637 - 9605

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 182811 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 9564

12	1922	X	1313	-0-	-609	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
01	1922	X	1330	-0-	-592	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
02	1798	X	1056	-0-	-742	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
03	1643	X	901	-0-	-742	-0-	901	2			N	-0-					-0-
04	1380	X	907	-0-	-473	-0-	907	2			N	-0-					-0-
05	1333	X	752	-0-	-581	-0-	752	2			N	-0-					-0-

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1B RRCID -> 206324 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 9407

12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
01	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	2			N	-0-					-0-
02	870	N	513	-0-	-357	-0-	513	2			N	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
04	600	N	525	-0-	-75	-0-	525	2			N	-0-					-0-
*05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 208301 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8726 - 9528

12	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			Y	-0-					-0-
01	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			Y	-0-					-0-
02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			Y	-0-					-0-
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2048	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			Y	-0-					-0-
*05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			Y	-0-					-0-

BROWNING, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 209198 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6764 - 9877

12	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
02	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
03	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
*05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-

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-					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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1651	-0-	-54	-0-	1441	2	210	9	Y	191	191	1			-0-
02	1363	N	1270	-0-	-93	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1642	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
*05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-					-0-

HOOKER, CHARLES G WELL #: 4 RRCID -> 211110 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9206 - 9342

12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	590	-0-	-61	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	717	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
04	570	N	480	-0-	-90	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
*05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	593	2	32	9	Y	29	29	1			-0-

HOWE WELL #: 3 RRCID -> 212945 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8880 - 10022

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2016

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214774 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8857 - 10004

12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					25
01	992	N	790	-0-	-202	-0-	790	2			N	-0-					25
02	841	N	754	-0-	-87	-0-	754	2			N	-0-					25
03	837	N	812	-0-	-25	-0-	812	2			N	-0-					25
04	750	N	690	-0-	-60	-0-	690	2			N	-0-					25
05	806	N	666	-0-	-140	-0-	666	2			N	-0-					25

TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 214776 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9196 - 9984

12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					27
01	651	N	443	-0-	-208	-0-	443	2			N	-0-					27
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					27
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					27
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					27
*05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					27

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 217210 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8719 - 9538

12	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			Y	-0-					-0-
01	2294	N	2151	-0-	-143	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
02	2175	N	1928	-0-	-247	-0-	1928	2			Y	-0-					-0-
03	2325	N	1951	-0-	-374	-0-	1948	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	2070	N	1889	-0-	-181	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-
*05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3722	-0-	622	622	3722	2			N	-0-					-0-
02	1902	N	1280	-0-	-622	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1224	-0-	-109	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
04	1740	X	1227	-0-	-513	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
05	1798	X	1286	-0-	-512	-0-	1286	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220934 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8860 - 9278

12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	926	-0-	-128	-0-	926	2			N	-0-					-0-
02	957	N	725	-0-	-232	-0-	725	2			N	-0-					-0-
03	992	N	892	-0-	-100	-0-	892	2			N	-0-					-0-
04	900	N	855	-0-	-45	-0-	855	2			N	-0-					-0-
05	775	N	652	-0-	-123	-0-	652	2			N	-0-					-0-

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 221053 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8613 - 9564

12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	677	-0-	-135	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	568	-0-	-300	-0-	561	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
04	840	N	618	-0-	-222	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
*05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					-0-

WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221858 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9206 - 9624

12	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			Y	-0-					14
01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					14
02	2291	N	1360	-0-	-931	-0-	1360	2			Y	-0-					14
03	2015	N	1573	-0-	-442	-0-	1573	2			Y	-0-					14
04	1830	N	1627	-0-	-203	-0-	1627	2			Y	-0-					14
*05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-					14

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221974 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9593 - 9933

12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					20
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					20
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					20
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					20
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					20
*05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221983 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

SHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222117 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8821 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1 RRCID -> 222292 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8735 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
01	775	N	420	-0-	-355	-0-	420	2			N	-0-					-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	597	2	136	9	N	124	124	1			-0-
03	620	N	416	-0-	-204	-0-	416	2			N	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
*05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222575 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8802 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					2
01	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					2
02	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					2
03	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					2
04	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					2
*05	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					2

DOBBINS GU WELL #: 1 RRCID -> 222576 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8918 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1733	2	125	9	N	114	137	1			-0-
01	1643	N	1634	-0-	-9	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
02	1537	N	1529	-0-	-8	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1563	-0-	-27	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1612	-0-	-31	-0-	1612	2			N	-0-					-0-

REED ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222602 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8698 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	1864	2	206	9	N	187	187	1			-0-
01	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
02	2233	N	2069	-0-	-164	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1792	-0-	-285	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
04	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	1916	-0-	-285	-0-	1916	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 223369 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8642 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223737 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9014 - 10154

12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					1
01	124	N	84	-0-	-40	-0-	3	2	81	9	Y	74	75	1			-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223755 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9455 - 9600

12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					17
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					17
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					17
03	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	2			Y	-0-					17
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					17
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			Y	-0-					17

REED ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224408 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8686 - 9904

12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
03	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
*05	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-

SHAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225188 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8864 - 9977

12	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1839	-0-	-145	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
02	2320	N	2195	-0-	-125	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1706	-0-	-64	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	2164	-0-	-192	-0-	2164	2			N	-0-					-0-

ROBINSON, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 225247 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9534 - 9798

12	3100	X	2936	-0-	-164	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2574	-0-	-526	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
02	3103	X	2576	-0-	-527	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2914	-0-	-403	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2584	-0-	-626	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
*05	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 225278 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8794 - 10128

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225338 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9841 - 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	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					26
01	930	N	824	-0-	-106	-0-	824	2			N	-0-					26
02	899	N	781	-0-	-118	-0-	781	2			N	-0-					26
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					26
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					26
05	837	N	706	-0-	-131	-0-	706	2			N	-0-					26

REED ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226141 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8562 - 9826

12	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2995	-0-	-260	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
02	3045	X	2412	-0-	-633	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2402	-0-	-853	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2576	-0-	-574	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2662	-0-	-593	-0-	2662	2			N	-0-					-0-

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 226233 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8886 - 9345

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92

BIGGS, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 226957 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8986 - 9972

12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
02	1479	N	1461	-0-	-18	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1325	-0-	-175	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1337	-0-	-213	-0-	1337	2			N	-0-					-0-

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 228335 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8906 - 10092

12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					42
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					42
02	348	N	319	-0-	-29	-0-	319	2			Y	-0-					42
03	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			Y	-0-					42
04	360	N	279	-0-	-81	-0-	279	2			Y	-0-					42
05	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2			Y	-0-					42

REED ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228394 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8780 - 9872

12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
02	783	N	755	-0-	-28	-0-	755	2			N	-0-					-0-
03	837	N	787	-0-	-50	-0-	787	2			N	-0-					-0-
04	810	N	747	-0-	-63	-0-	747	2			N	-0-					-0-
05	806	N	683	-0-	-123	-0-	683	2			N	-0-					-0-

WEIR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 228832 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8890 - 10058

12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1001	-0-	-79	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	1076	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
ROBINSON, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 228974 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8976 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	2104	-0-	-4	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
03	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1983	-0-	-57	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
*05	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229148 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9578 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					8
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					8
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					8
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					8
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					8
*05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					8

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	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1738	-0-	-153	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
02	1769	N	1696	-0-	-73	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
*04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1588	-0-	-210	-0-	1588	2			N	-0-					-0-

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	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					90
01	496	N	383	-0-	-113	-0-	383	2			N	-0-					90
02	406	N	297	-0-	-109	-0-	297	2			N	-0-					90
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					90
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					90
*05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					90

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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					54
01	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			Y	-0-					54
02	203	N	192	-0-	-11	-0-	192	2			Y	-0-					54
03	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			Y	-0-					54
04	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			Y	-0-					54
05	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	2			Y	-0-					54

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	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					2
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					2
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					2
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					2
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					2
*05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					2

WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231009 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 9102 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					32
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					32
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					32
03	186	N	64	-0-	-122	-0-	64	2			Y	-0-					32
04	420	N	155	-0-	-265	-0-	155	2			Y	-0-					32
*05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					32

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-	35	1			35
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					35
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-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

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	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
05	589	N	434	-0-	-155	-0-	434	2			N	-0-					-0-

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-					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

ROBINSON, M. E. WELL #: 4A RRCID -> 232656 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8905 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 2 RRCID -> 232764 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8912 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
01	2759	N	2419	-0-	-340	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
02	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2199	2	63	9	N	57	57	1			-0-
03	2449	N	2171	-0-	-278	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2106	-0-	-234	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	2228	-0-	-190	-0-	2228	2			N	-0-					-0-

REED ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232925 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8822 - 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	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
02	319	N	301	-0-	-18	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
*05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-

AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 234705 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8893 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
01	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
02	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
03	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
04	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
*05	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 235704 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9214 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					89
01	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			Y	-0-					89
02	203	N	197	-0-	-6	-0-	197	2			Y	-0-					89
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					89
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					89
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					89

LAZARINE WELL #: 1 RRCID -> 235705 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9468 - 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	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					22
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					22
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					22
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					22
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					22
05	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	2			N	-0-					22

PITTS WELL #: 3 RRCID -> 235782 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8758 - 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	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	900	-0-	-92	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
02	899	N	867	-0-	-32	-0-	825	2	42	9	Y	38	38	1			-0-
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	881	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
*04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	861	2	198	9	Y	180	180	1			-0-
05	930	N	907	-0-	-23	-0-	875	2	32	9	Y	29	29	1			-0-

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	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			Y	-0-					74
01	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			Y	-0-					74
02	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			Y	-0-					74
03	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			Y	-0-					74
04	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			Y	-0-					74
*05	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			Y	-0-					74

SHAW GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236084 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9604 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

REED ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242127 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8862 - 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	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
01	496	N	305	-0-	-191	-0-	305	2			N	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
03	372	N	282	-0-	-90	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
05	372	N	231	-0-	-141	-0-	231	2			N	-0-					-0-

REED ESTATE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 242131 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8621 - 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	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
02	696	N	682	-0-	-14	-0-	682	2			N	-0-					-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
04	720	N	525	-0-	-195	-0-	525	2			N	-0-					-0-
*05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245086 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8882 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
02	290	N	120	-0-	-170	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
04	300	N	146	-0-	-154	-0-	146	2			N	-0-					-0-
*05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-

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-

AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 247159 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 8922 - 10050

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-

BROWNING, J.H. WELL #: 3 RRCID -> 247161 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8886 - 10046

12	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					28
01	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					28
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					28
03	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					28
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					28
*05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					28

AUSTIN, ZELMA WELL #: 3 RRCID -> 247942 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9960 - 10005

12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1183	2	199	9	N	181	181	1			-0-
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1192	2	179	9	N	163	163	1			-0-
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1161	2	190	9	N	173	173	1			-0-
03	1395	N	927	-0-	-468	-0-	927	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1119	-0-	-201	-0-	918	2	201	9	N	183	183	1			-0-
05	1457	N	1112	-0-	-345	-0-	928	2	184	9	N	167	167	1			-0-

TAYLOR HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 248242 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8889 - 10047

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

BROOKS, C. WELL #: 7 RRCID -> 248245 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9121 - 10190

12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					37
01	1209	N	870	-0-	-339	-0-	870	2			N	-0-					37
02	1131	N	855	-0-	-276	-0-	855	2			N	-0-					37
03	1209	N	985	-0-	-224	-0-	985	2			N	-0-					37
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					37
05	899	N	796	-0-	-103	-0-	796	2			N	-0-					37

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953

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	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					78
01	2046	N	1888	-0-	-158	-0-	1888	2			N	-0-					78
02	1972	N	1616	-0-	-356	-0-	1616	2			N	-0-					78
03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					78
04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					78
*05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					78

BROOKS, C. WELL #: 6 RRCID -> 249385 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8936 - 10031

12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
01	620	N	490	-0-	-130	-0-	490	2			N	-0-					-0-
02	609	N	437	-0-	-172	-0-	437	2			N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

AUSTIN, ZELMA WELL #: 4 RRCID -> 252551 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9384 - 10088

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

BROOKS, C. WELL #: 9 RRCID -> 253308 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8919 - 10068

12	1829	X	1133	-0-	-696	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
01	1612	X	891	-0-	-721	-0-	891	2			N	-0-					-0-
02	1276	X	507	-0-	-769	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03	1209	X	570	-0-	-639	-0-	570	2			N	-0-					-0-
04	1140	X	844	-0-	-296	-0-	844	2			N	-0-					-0-
05	1147	X	574	-0-	-573	-0-	574	2			N	-0-					-0-

DOBBINS GU WELL #: 2 RRCID -> 253378 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9038 - 10176

12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	2282	-0-	-12	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	2237	-0-	-26	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2131	-0-	-89	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
*05	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-

TAYLOR HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 257153 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9342 - 10052

12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					84
01	589	N	282	-0-	-307	-0-	282	2			N	-0-					84
02	580	N	127	-0-	-453	-0-	127	2			N	-0-					84
03	403	N	104	-0-	-299	-0-	104	2			N	-0-					84
04	270	N	101	-0-	-169	-0-	101	2			N	-0-					84
05	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	2			N	-0-					84

DOBBINS GU WELL #: 3 RRCID -> 257157 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9024 - 10172

12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953

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	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3745	-0-	645	645	3681	2	64	9	Y	58	58	1			-0-
02	2900	N	3685	-0-	785	1430	3685	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3980	-0-	880	2310	3980	2			Y	-0-					-0-
*04	5983	X	3673	-0-	-2310	-0-	3616	2	57	9	Y	52	52	1			-0-
*05	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			Y	-0-					-0-

WEIR ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 258072 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9236 - 10427

12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
01	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

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-					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

BROOKS, C. WELL #: 10 RRCID -> 258785 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9150 - 10072

12	2449	X	2041	-0-	-408	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	2180	-0-	-269	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
02	2175	X	1827	-0-	-348	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	1936	-0-	-389	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
04	2100	X	1762	-0-	-338	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
05	2170	X	1783	-0-	-387	-0-	1783	2			N	-0-					-0-

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-					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

BROOKS, C. WELL #: 12 RRCID -> 259106 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8813 - 10084

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 259107 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953

BROOKS, C. WELL #: 8 RRCID -> 259565 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9099 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
01	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			Y	-0-					-0-
02	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			Y	-0-					-0-
03	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			Y	-0-					-0-
04	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			Y	-0-					-0-
*05	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			Y	-0-					-0-

BROOKS, C. WELL #: 5 RRCID -> 259642 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9078 - 10172

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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-					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

REED ESTATE UNIT WELL #: 17H RRCID -> 260679 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 9495 PERF.10137 - 12430

12	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	7434	2	228	9	N	207	207	1			-0-
01	6944	X	6727	-0-	-217	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
02	6467	X	6332	-0-	-135	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	7075	-0-	-582	-0-	6891	2	184	9	N	167	167	1			-0-
04	7410	X	6710	-0-	-700	-0-	6710	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	7347	-0-	-310	-0-	7347	2			N	-0-					-0-

BROOKS, C. WELL #: 15 RRCID -> 260752 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9113 - 10182

12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
01	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1288	2	64	9	Y	58	58	1			-0-
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-
*04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1068	2	57	9	Y	52	52	1			-0-
*05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-

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-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

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-					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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
TAYLOR HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 262101 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8772 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
01	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-

RALEY WELL #: 4 RRCID -> 262108 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8829 - 9935

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
01	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	1891	2	182	9	N	165	165	1			-0-
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1822	2	196	9	N	178	178	1			-0-
*04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1666	2	182	9	N	165	165	1			-0-
*05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-

WEIR ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 262929 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9025 - 10144

12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	732	-0-	-198	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
02	870	N	706	-0-	-164	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	548	-0-	-289	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	435	-0-	-285	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
*05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-

WEIR ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 263678 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 9105 - 10061

12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
05	992	N	895	-0-	-97	-0-	895	2			N	-0-					-0-

DOBBINS GU WELL #: 9 RRCID -> 263853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9035 - 10254

12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	184	-0-	-126	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

LAZARINE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 263964 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9515 PERF.10252 - 13619

12	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			N	-0-					40
01	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					40
02	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					40
03	2418	X	1368	-0-	-1050	-0-	1368	2			N	-0-					40
04	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			N	-0-					40
05	2418	X	1033	-0-	-1385	-0-	1033	2			N	-0-					40

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
TAYLOR HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 263993 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8947 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5983	X	2359	-0-	-3624	-0-	2359	2			Y	-0-					-0-
01	3131	X	1834	-0-	-1297	-0-	1834	2			Y	-0-					-0-
02	2581	X	2009	-0-	-572	-0-	2009	2			Y	-0-					-0-
03	2604	X	2318	-0-	-286	-0-	2318	2			Y	-0-					-0-
04	2520	X	2213	-0-	-307	-0-	2213	2			Y	-0-					-0-
05	2356	X	2171	-0-	-185	-0-	2171	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 265082 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9036 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					61
01	961	N	838	-0-	-123	-0-	838	2			Y	-0-					61
02	1073	N	791	-0-	-282	-0-	791	2			Y	-0-					61
03	1023	N	814	-0-	-209	-0-	814	2			Y	-0-					61
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					61
*05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					61

WEIR ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 265083 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8811 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	1053	-0-	-156	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
02	1131	N	1114	-0-	-17	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-

LAZARINE GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 265527 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10137 - 12871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	3002	-0-	-935	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
01	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
02	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4225	2	209	9	N	190	190	1			-0-
03	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3215	-0-	-595	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4314	-0-	-429	-0-	4314	2			N	-0-					-0-

RITTER GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265868 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 9628 PERF.10148 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2019 - P/A 03/28/19

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266957 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9237 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3075	N	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			Y	-0-					19
01	3084	N	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			Y	-0-					19
02	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			Y	-0-					19
03	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			Y	-0-					19
04	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			Y	-0-					19
*05	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			Y	-0-					19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3009	-0-	-12398	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
01	14694	X	2908	-0-	-11786	-0-	2711	2	197	9	N	179	179	1			-0-
02	13572	X	2721	-0-	-10851	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
03	14105	X	13119	-0-	-986	-0-	12908	2	211	9	N	192	192	1			-0-
*04	12086	X	12086	-0-	-0-	-0-	11885	2	201	9	N	183	183	1			-0-
*05	11991	X	11991	-0-	-0-	-0-	11991	2			N	-0-					-0-

POWERS, BILL WELL #: 1 RRCID -> 275021 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8700 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

PITTS WELL #: 7H RRCID -> 275824 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9760 - 15353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44020	X	37173	-0-	-6847	-0-	36402	2	771	9	Y	701	701	1			-0-
01	42501	X	17474	-0-	-25027	-0-	16955	2	519	9	Y	472	472	1			-0-
02	38483	X	15187	-0-	-23296	-0-	14662	2	525	9	Y	477	477	1			-0-
03	39525	X	16990	-0-	-22535	-0-	16580	2	410	9	Y	373	373	1			-0-
04	37410	X	16406	-0-	-21004	-0-	15934	2	472	9	Y	429	429	1			-0-
05	37169	X	17401	-0-	-19768	-0-	16971	2	430	9	Y	391	391	1			-0-

HOOKER, CHARLES G WELL #: 3H RRCID -> 275872 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9850 - 15783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	59024	X	50860	-0-	-8164	-0-	49980	2	880	9	Y	800	800	1			-0-
01	58838	X	48203	-0-	-10635	-0-	47617	2	586	9	Y	533	533	1			-0-
02	53128	X	47810	-0-	-5318	-0-	47217	2	593	9	Y	539	539	1			-0-
03	54188	X	53130	-0-	-1058	-0-	52667	2	463	9	Y	421	421	1			-0-
*04	51455	X	51455	-0-	-0-	-0-	50916	2	539	9	Y	490	490	1			-0-
*05	51385	X	51385	-0-	-0-	-0-	50955	2	430	9	Y	391	391	1			-0-

HOOKER, CHARLES G WELL #: 2H RRCID -> 277568 COMPL. DATE 03/31/2019 TOTAL DEPTH 9350 PERF.10270 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	58559	X	40084	-0-	-18475	-0-	39680	2	404	9	N	367	367	1			-0-
01	53227	X	38375	-0-	-14852	-0-	37546	2	829	9	N	754	754	1			-0-
02	49793	X	33227	-0-	-16566	-0-	32761	2	466	9	N	424	424	1			-0-
03	53227	X	34024	-0-	-19203	-0-	33229	2	795	9	N	723	723	1			-0-
04	44940	X	30497	-0-	-14443	-0-	30098	2	399	9	N	363	363	1			-0-
05	40083	X	28575	-0-	-11508	-0-	28219	2	356	9	N	324	324	1			-0-

PITTS WELL #: 8H RRCID -> 277985 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9760 - 15353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42563	X	34714	-0-	-7849	-0-	33919	2	795	9	N	723	723	1			-0-
01	40393	X	33210	-0-	-7183	-0-	32346	2	864	9	N	785	785	1			-0-
02	36859	X	30311	-0-	-6548	-0-	29708	2	603	9	N	548	548	1			-0-
03	38223	X	31003	-0-	-7220	-0-	30560	2	443	9	N	403	403	1			-0-
04	36000	X	29231	-0-	-6769	-0-	28619	2	612	9	N	556	556	1			-0-
05	34720	X	29276	-0-	-5444	-0-	28861	2	415	9	N	377	377	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
VICE-SHIVERS WELL #: 6 RRCID -> 219425 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10197 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2017

VICE-SHIVERS WELL #: 4 RRCID -> 227622 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9229 - 10398

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1807	-0-	-84	-0-	1803	2	4	9	Y	4					24
01	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1887	2	9	9	Y	8					32
02	2030	N	1580	-0-	-450	-0-	1580	2			Y	-0-					32
03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1794	2	6	9	Y	5	20	1			17
04	1830	N	1809	-0-	-21	-0-	1800	2	9	9	Y	8					25
*05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1791	2	6	9	Y	5					30

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 279284 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10060 - 10110

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

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 279285 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10022 - 10090

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

DANCE-SAMPLE WELL #: 1H RRCID -> 284435 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 10065 PERF.10570 - 15920

12	56420	X	34949	-0-	-21471	-0-	34758	2	191	9	N	174	196	1			203
01	56420	X	31617	-0-	-24803	-0-	31564	2	53	9	N	48					251
02	51127	X	30081	-0-	-21046	-0-	30028	2	53	9	N	48	186	1			113
03	48391	X	38998	-0-	-9393	-0-	38940	2	58	9	N	53					166
04	46830	X	33939	-0-	-12891	-0-	33748	2	191	9	N	174	178	1			162
*05	37243	X	37243	-0-	-0-	-0-	37182	2	61	9	N	55					217

GARY PRODUCTION COMPANY 296448
HUNT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097193 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8931 - 9273

12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GARY PRODUCTION COMPANY //CONT.// 296448
HUNT UNIT WELL #: 2B RRCID -> 129950 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8382 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14668					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14668					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14668					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14668					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14668					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14668					N	NO RPT					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 096677 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8383 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	139	1	4496	2	N	-0-					-0-
01	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	146	1	4717	2	N	-0-					-0-
02	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	134	1	4339	2	N	-0-					-0-
03	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	138	1	4467	2	N	-0-					-0-
04	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	140	1	4517	2	N	-0-					-0-
*05	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	145	1	4676	2	N	-0-					-0-

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110169 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8507 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3163	-0-	63	63	95	1	3068	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3058	-0-	-42	21	92	1	2966	2	N	-0-					-0-
02	2709	N	2688	-0-	-21	-0-	81	1	2607	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2427	-0-	-611	-0-	73	1	2354	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2033	-0-	-907	-0-	61	1	1972	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2546	-0-	-492	-0-	76	1	2470	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	2542	N	1937	-0-	-605	-0-	58	1	1879	2	N	-0-					-0-
01	2356	N	1680	-0-	-676	-0-	50	1	1630	2	N	-0-					-0-
02	2088	N	1802	-0-	-286	-0-	54	1	1748	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1906	-0-	-16	-0-	57	1	1849	2	N	-0-					-0-
04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	53	1	1712	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1736	-0-	-186	-0-	52	1	1684	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	1333	N	1248	-0-	-85	-0-	37	1	1211	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1425	-0-	-32	-0-	43	1	1382	2	N	-0-					-0-
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	43	1	1379	2	N	-0-					-0-
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	47	1	1533	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1343	-0-	-37	-0-	40	1	1303	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1354	-0-	-165	-0-	41	1	1313	2	N	-0-					-0-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142309 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8596 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	942	-0-	-422	-0-	28	1	914	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1270	-0-	-125	-0-	38	1	1232	2	N	-0-					-0-
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	41	1	1339	2	N	-0-					-0-
03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	47	1	1527	2	N	-0-					-0-
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	41	1	1337	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1232	-0-	-225	-0-	37	1	1195	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158913 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8386 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 158980 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 8813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 162115 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8376 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1221	-0-	-143	-0-	37	1	1184	2	N	-0-					-0-
01	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	44	1	1438	2	N	-0-					-0-
02	1421	N	1363	-0-	-58	-0-	41	1	1322	2	N	-0-					-0-
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	41	1	1334	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1343	-0-	-97	-0-	40	1	1303	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1421	-0-	-36	-0-	43	1	1378	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 167870 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9681 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	4	-0-	-275	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2900	N	4143	-0-	1243	1243	124	1	4019	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	2537	-0-	-563	680	76	1	2461	2	N	-0-					-0-
04	2729	N	2049	-0-	-680	-0-	61	1	1988	2	N	-0-					-0-
*05	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	61	1	1962	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 213702 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	1800	-0-	-339	-0-	54	1	1746	2	N	-0-					-0-
01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	63	1	2035	2	N	-0-					-0-
02	2233	N	1780	-0-	-453	-0-	53	1	1727	2	N	-0-					-0-
03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	64	1	2057	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	1929	-0-	-111	-0-	58	1	1871	2	N	-0-					-0-
*05	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	71	1	2303	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214716 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8481 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1057	-0-	-400	-0-	32	1	1025	2	N	-0-					-0-
01	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	38	1	1215	2	N	-0-					-0-
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	35	1	1126	2	N	-0-					-0-
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	33	1	1062	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	910	-0-	-290	-0-	27	1	883	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1113	-0-	-127	-0-	33	1	1080	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217304 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8323 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	192	1	6220	2	N	-0-					-0-
01	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	169	1	5451	2	N	-0-					-0-
02	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	157	1	5063	2	N	-0-					-0-
03	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	202	1	6534	2	N	-0-					-0-
04	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	148	1	4792	2	N	-0-					-0-
*05	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	137	1	4417	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	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	3191	-0-	-126	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
02	3103	X	2989	-0-	-114	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
03	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3172	-0-	-188	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	2187	-0-	-1285	-0-	2187	2			N	-0-					-0-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232198 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 8586 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	3	1	174	2	N	-0-					-0-
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	23	1	1532	2	N	-0-					-0-
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	18	1	1197	2	N	-0-					-0-
*05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	14	1	887	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 11P RRCID -> 232216 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8546 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	2274	-0-	-857	-0-	34	1	2240	2	N	-0-					-0-
01	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	46	1	3037	2	N	-0-					-0-
02	2755	X	2394	-0-	-361	-0-	36	1	2358	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2511	-0-	-434	-0-	38	1	2473	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2538	-0-	-432	-0-	38	1	2500	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2643	-0-	-426	-0-	40	1	2603	2	N	-0-					-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 261479 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9831 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2023	-0-	-23	-0-	30	1	1993	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	2015	-0-	-31	-0-	30	1	1985	2	N	-0-					-0-
02	1914	N	1873	-0-	-41	-0-	28	1	1845	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	2012	-0-	-3	-0-	30	1	1982	2	N	-0-					-0-
04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	30	1	1994	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	1887	-0-	-128	-0-	28	1	1859	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 261808 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9668 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	6	1	366	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	5487	-0-	2587	2587	82	1	5405	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3578	-0-	478	3065	54	1	3524	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3820	-0-	820	3885	57	1	3763	2	N	-0-					-0-
*05	7221	X	3336	-0-	-3885	-0-	50	1	3286	2	N	-0-					-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER, MOUZON GU WELL #: 1 RRCID -> 223581 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8838 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
WESTMORELAND GU WELL #: 1 RRCID -> 227341 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9737 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	300	1	378	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	300	1	403	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	300	1	371	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	300	1	462	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIGSBY PETROLEUM INC. 334135
DAVIS, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 200746 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8583 - 9527

12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					119
01	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					119
02	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					119
03	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					119
*04	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					119
*05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					119

DAVIS, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 207600 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8709 - 9549

12	2542	N	1986	-0-	-556	-0-	1986	2			N	-0-					23
01	2232	N	1705	-0-	-527	-0-	1588	2	117	9	N	106					129
02	2059	N	1406	-0-	-653	-0-	1406	2			N	-0-					129
03	1984	N	1814	-0-	-170	-0-	1814	2			N	-0-					129
*04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					129
*05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					129

DAVIS, S.L. WELL #: 5 RRCID -> 263996 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8608 - 9562

12	1364	N	861	-0-	-503	-0-	861	2			N	-0-					200
01	1271	N	675	-0-	-596	-0-	675	2			N	-0-					200
02	1218	N	840	-0-	-378	-0-	840	2			N	-0-					200
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-	169	1			31
*04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					31
*05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					31

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY WELL #: 5 RRCID -> 193081 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8408 - 9720

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC 423834
LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247576 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10190 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11935	X	10725	-0-	-1210	-0-	1511	1	9214	2	Y	-0-					84
01	12121	X	12121	-0-	-0-	-0-	1709	1	10412	2	Y	-0-					84
02	13100	X	13100	-0-	-0-	-0-	1839	1	11261	2	Y	-0-					84
03	11656	X	5728	-0-	-5928	-0-	1045	1	4680	2	Y	3					87
							3	9									
*04	13098	X	13098	-0-	-0-	-0-	1936	1	11162	2	Y	-0-					87
*05	13704	X	13704	-0-	-0-	-0-	2103	1	11595	2	Y	5					92
							6	9									

KJ ENERGY, LLC 469901
ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228531 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 9650 - 10206

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 076790 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8670 - 9224

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 1 T RRCID -> 175258 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8605 - 9893

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 177036 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8920 - 9106

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-

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 T RRCID -> 183231 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6338 - 9864

12	1612	N	1333	-0-	-279	-0-	1320	2	13	9	N	12					164
01	1240	N	480	-0-	-760	-0-	477	2	3	9	N	3					167
02	1247	N	979	-0-	-268	-0-	973	2	6	9	N	5					172
03	1333	N	1140	-0-	-193	-0-	1140	2			N	-0-					172
04	450	N	227	-0-	-223	-0-	227	2			N	-0-					172
05	1054	N	707	-0-	-347	-0-	705	2	2	9	N	2	2	8			172

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PALMER PETROLEUM INC. 636222
AKINS WELL #: 1 RRCID -> 139147 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8820 - 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	845	N	845	-0-	-0-	-0-	78	1	706	2	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
01	775	N	658	-0-	-117	-0-	60	1	598	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		592	-0-	592	592	73	1	519	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		795	-0-	795	1387	78	1	717	2	Y	-0-					-0-
04	1743	N	356	-0-	-1387	-0-	75	1	281	2	Y	-0-					-0-
*05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	45	1	363	2	Y	-0-					-0-

AKINS WELL #: 2 RRCID -> 162268 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8726 - 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	990	N	990	-0-	-0-	-0-	78	1	839	2	Y	66	66	1			-0-
							73	9									
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	75	1	808	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1115	-0-	1115	1115	73	1	1042	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		934	-0-	934	2049	78	1	856	2	Y	-0-					-0-
04	1900	N	1084	-0-	-816	1233	75	1	1009	2	Y	-0-					-0-
*05	2483	N	1250	-0-	-1233	-0-	78	1	1172	2	Y	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HOWE WELL #: 2 RRCID -> 099604 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	752	1	2350	3	Y	53					278
							58	9									
01	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	720	1	2344	3	Y	41	189	1			130
							45	9									
02	2900	X	2848	-0-	-52	-0-	728	1	2095	3	Y	23					153
							25	9									
03	3100	X	3025	-0-	-75	-0-	788	1	2209	3	Y	25					178
							28	9									
04	3000	X	2967	-0-	-33	-0-	784	1	2131	3	Y	47					225
							52	9									
05	3100	X	2213	-0-	-887	-0-	559	1	1596	3	Y	53					278
							58	9									

HARRIS WELL #: 1 D RRCID -> 171375 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9844 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	649	-0-	-64	-0-	170	1	479	3	N	-0-					229
01	651	N	602	-0-	-49	-0-	161	1	435	3	N	5					234
							6	9									
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	131	1	404	3	N	7	184	1			57
							8	9									
03	651	N	470	-0-	-181	-0-	112	1	352	3	N	5					62
							6	9									
04	570	N	412	-0-	-158	-0-	102	1	310	3	N	-0-					62
05	589	N	442	-0-	-147	-0-	107	1	335	3	N	-0-					62

FURRH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198680 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8440 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	9
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	9
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	9
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	9
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	9
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	9

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	354	N	354	-0-	-0-	-0-	84	1	250	3	N	18					23
							20	9									
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	92	1	265	3	N	13					36
							14	9									
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	71	1	229	3	N	3					39
							3	9									
03	341	N	268	-0-	-73	-0-	62	1	203	3	N	3					42
							3	9									
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	18					60
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	18					78

THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 221861 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8787 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	365	1	1095	3	N	-0-					14
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	352	1	1018	3	N	-0-					14
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	308	1	982	3	N	-0-					14
03	1457	N	1448	-0-	-9	-0-	338	1	1110	3	N	-0-					14
04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	395	1	1257	3	N	-0-					14
*05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	385	1	1247	3	N	-0-					14

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 227537 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8763 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	321	-0-	-423	-0-	84	1	237	3	N	-0-					67
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	380	1	1024	3	N	25					92
							28	9									
02	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	577	1	1768	3	N	20					112
							22	9									
03	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	648	1	2037	3	N	19					131
							21	9									
04	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	717	1	2185	3	N	8					139
							9	9									
*05	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	712	1	2222	3	N	33					172
							36	9									

BRANNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227540 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8791 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1899	N	1717	-0-	-182	-0-	446	1	1216	3	N	50					229
							55	9									
01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	418	1	1147	3	N	52	191	1			90
							57	9									
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	381	1	1048	3	N	43	113	1			20
							47	9									
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	396	1	1084	3	N	22					42
							24	9									
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	386	1	1058	3	N	22					64
							24	9									
*05	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	378	1	1036	3	N	53					117
							58	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 227853 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8809 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	195	1	550	3	N	2					15
							2	9									
01	403	N	313	-0-	-90	-0-	85	1	228	3	N	-0-					15
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	133	1	409	3	N	65					80
							72	9									
03	527	N	423	-0-	-104	-0-	102	1	321	3	N	-0-					80
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					80
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					80

BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 227955 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8798 - 9737

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRANNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236146 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8733 - 9710

12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	298	1	813	3	N	8					48
							9	9									
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	268	1	734	3	N	17					65
							19	9									
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	277	1	762	3	N	31	48	1			48
							34	9									
03	1116	N	1026	-0-	-90	-0-	273	1	747	3	N	5					53
							6	9									
04	990	N	912	-0-	-78	-0-	243	1	666	3	N	3					56
							3	9									
05	1147	N	889	-0-	-258	-0-	234	1	641	3	N	13					69
							14	9									

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
WERNER-LAGRONE WELL #: 7 T RRCID -> 217577 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8700 - 8764

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
CARROLL, A. E. WELL #: 3H RRCID -> 267672 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF.10245 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12927	X	11926	-0-	-1001	-0-	11891	1	35	9	N	32	32	1			-0-
01	12927	X	11651	-0-	-1276	-0-	11619	3	32	9	N	29	29	1			-0-
02	11803	X	11031	-0-	-772	-0-	11001	3	30	9	N	27	27	1			-0-
03	12617	X	9862	-0-	-2755	-0-	9836	3	26	9	N	24	24	1			-0-
04	11550	X	11110	-0-	-440	-0-	11080	3	30	9	N	27	27	1			-0-
05	11935	X	11365	-0-	-570	-0-	11334	3	31	9	N	28	28	1			-0-

CARROLL, A. E. WELL #: 1H RRCID -> 270548 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 9871 - 14103

12	21142	X	16455	-0-	-4687	-0-	16444	3	11	9	N	10	10	1			-0-
01	18228	X	16380	-0-	-1848	-0-	16326	3	54	9	N	49	49	1			-0-
02	16037	X	14684	-0-	-1353	-0-	14633	3	51	9	N	46	46	1			-0-
03	16461	X	15460	-0-	-1001	-0-	15407	3	53	9	N	48	48	1			-0-
04	15930	X	14667	-0-	-1263	-0-	14616	3	51	9	N	46	46	1			-0-
05	16461	X	15267	-0-	-1194	-0-	15214	3	53	9	N	48	48	1			-0-

WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274439 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10200 - 14602

12	31077	X	31077	-0-	-0-	-0-	12838	2	18200	5	Y	35	36	1			8
							39	9									
01	34473	X	34473	-0-	-0-	-0-	15662	2	18776	5	Y	32	28	1			12
							35	9									
02	32569	X	32569	-0-	-0-	-0-	15000	2	17516	5	Y	48	37	1			23
							53	9									
03	36363	X	36363	-0-	-0-	-0-	15512	2	20797	5	Y	49	54	1			18
							54	9									
04	33360	X	33228	-0-	-132	-0-	13671	2	19520	5	Y	34	37	1			15
							37	9									
05	34813	X	23346	-0-	-11467	-0-	10082	2	13236	5	Y	25					40
							28	9									

WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275243 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10145 - 13252

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2020 - P/A 02/11/20

WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275985 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 9719 PERF.10270 - 14072

12	22250	X	22250	-0-	-0-	-0-	22139	3	111	9	Y	101	103	1			23
01	23819	X	23819	-0-	-0-	-0-	23744	3	75	9	Y	68	66	1			25
02	21827	X	21827	-0-	-0-	-0-	21728	3	99	9	Y	90	72	1			43
03	22825	X	22825	-0-	-0-	-0-	22720	3	105	9	Y	95	103	1			35
04	20569	X	20569	-0-	-0-	-0-	20488	3	81	9	Y	74	76	1			33
*05	20922	X	20922	-0-	-0-	-0-	20837	3	85	9	Y	77					110

SABINE ROYALTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277585 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10310 - 14932

12	24128	X	24128	-0-	-0-	-0-	17358	2	6728	5	Y	38	41	1			9
							42	9									
01	34756	X	34756	-0-	-0-	-0-	24824	2	9897	5	Y	32	29	1			12
							35	9									
02	33913	X	33913	-0-	-0-	-0-	28175	2	5673	5	Y	59	43	1			28
							65	9									
03	37539	X	37539	-0-	-0-	-0-	33365	2	4106	5	Y	62	67	1			23
							68	9									
04	34661	X	34661	-0-	-0-	-0-	34591	3	70	9	Y	64	58	1			29
*05	35356	X	35356	-0-	-0-	-0-	35280	2	76	9	Y	69	1	0			97

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278088 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 9863 PERF.10400 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38621	X	38621	-0-	-0-	-0-	38116	2	380	5	Y	114	99	1			26
							125	9									
01	49647	X	49647	-0-	-0-	-0-	49510	2	10	5	Y	115	98	1			43
							127	9									
02	50955	X	50955	-0-	-0-	-0-	50907	2	48	9	Y	44	66	1			21
03	44428	X	44428	-0-	-0-	-0-	43667	2	721	5	Y	36	44	1			13
							40	9									
04	40970	X	40970	-0-	-0-	-0-	40940	3	30	9	Y	27	28	1			12
05	42315	X	37279	-0-	-5036	-0-	37250	2	29	9	Y	26					38

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278098 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10100 - 15132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21356	X	21356	-0-	-0-	-0-	13862	2	7284	5	Y	191	162	1			42
							210	9									
01	17644	X	17644	-0-	-0-	-0-	10040	2	7487	5	Y	106	110	1			38
							117	9									
02	19346	X	19346	-0-	-0-	-0-	11739	2	7411	5	Y	178	173	1			43
							196	9									
03	16368	X	14782	-0-	-1586	-0-	7248	2	7462	5	Y	65	62	1			46
							72	9									
04	17235	X	17235	-0-	-0-	-0-	8090	2	9024	5	Y	110	108	1			48
							121	9									
*05	18548	X	18548	-0-	-0-	-0-	10863	2	7580	5	Y	95	77	1			66
							105	9									

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278104 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10161 - 13422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21575	X	21575	-0-	-0-	-0-	10645	2	10886	5	Y	40	34	1			10
							44	9									
01	20784	X	20784	-0-	-0-	-0-	9098	2	11652	5	Y	31	32	1			9
							34	9									
02	19583	X	19583	-0-	-0-	-0-	9386	2	10155	5	Y	38	37	1			10
							42	9									
03	16744	X	16744	-0-	-0-	-0-	6443	2	10280	5	Y	19	18	1			11
							21	9									
04	15469	X	15469	-0-	-0-	-0-	7204	2	8240	5	Y	23	22	1			12
							25	9									
*05	17372	X	17372	-0-	-0-	-0-	8767	2	8580	5	Y	23	22	1			13
							25	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	18182	X	18182	-0-	-0-	-0-	13888	2	4236	5	Y	53	67	1			12
							58	9									
01	18968	X	18968	-0-	-0-	-0-	12361	2	6575	5	Y	29	30	1			11
							32	9									
02	18473	X	17244	-0-	-1229	-0-	11876	2	5332	5	Y	33	28	1			16
							36	9									
03	21647	X	21647	-0-	-0-	-0-	15043	2	6551	5	Y	48	46	1			18
							53	9									
04	21801	X	21801	-0-	-0-	-0-	14533	2	7227	5	Y	37	38	1			17
							41	9									
05	18972	X	18799	-0-	-173	-0-	9466	2	9318	5	Y	14					31
							15	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818

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	34720	X	27081	-0-	-7639	-0-	26851	3	230	9	Y	209	178	1			40
01	29946	X	26457	-0-	-3489	-0-	26035	3	422	9	Y	384	393	1			31
02	26883	X	22687	-0-	-4196	-0-	22287	3	400	9	Y	364	354	1			41
03	33361	X	33361	-0-	-0-	-0-	32898	3	463	9	Y	421	400	1			62
04	35948	X	35948	-0-	-0-	-0-	35413	3	535	9	Y	486	480	1			68
*05	39296	X	39296	-0-	-0-	-0-	38888	3	408	9	Y	371	258	1			181

MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 280065 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 9737 PERF.10127 - 14662

12	32426	X	18718	-0-	-13708	-0-	9420	2	9243	5	Y	50	43	1			19
							55	9									
01	28272	X	23660	-0-	-4612	-0-	18646	2	4825	5	Y	172	176	1			15
							189	9									
02	19552	X	19552	-0-	-0-	-0-	16412	2	2965	5	Y	159	155	1			19
							175	9									
03	23435	X	23435	-0-	-0-	-0-	20571	2	2695	5	Y	154	146	1			27
							169	9									
04	29265	X	29265	-0-	-0-	-0-	27549	2	1475	5	Y	219	216	1			30
							241	9									
*05	34450	X	34450	-0-	-0-	-0-	26053	2	8240	5	Y	143	119	1			54
							157	9									

MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 2H RRCID -> 282710 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 9671 PERF.12175 - 15012

12	26288	X	17778	-0-	-8510	-0-	7913	2	9797	5	Y	62	53	1			13
							68	9									
01	21948	X	15959	-0-	-5989	-0-	7467	2	8405	5	Y	79	81	1			11
							87	9									
02	19314	X	14074	-0-	-5240	-0-	5155	2	8852	5	Y	61	59	1			13
							67	9									
03	17763	X	17251	-0-	-512	-0-	8632	2	8549	5	Y	64	61	1			16
							70	9									
04	21339	X	21339	-0-	-0-	-0-	12547	2	8690	5	Y	93	92	1			17
							102	9									
*05	24180	X	24180	-0-	-0-	-0-	13571	2	10523	5	Y	78	72	1			23
							86	9									

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283043 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9692 PERF.10233 - 14682

12	20098	X	20098	-0-	-0-	-0-	9980	2	10045	5	Y	66	68	1			15
							73	9									
01	24847	X	24847	-0-	-0-	-0-	12319	2	12466	5	Y	56	50	1			21
							62	9									
02	21295	X	21295	-0-	-0-	-0-	12051	2	9161	5	Y	75	60	1			36
							83	9									
03	22803	X	22803	-0-	-0-	-0-	13588	2	9108	5	Y	97	97	1			36
							107	9									
04	19531	X	19531	-0-	-0-	-0-	11001	2	8418	5	Y	102	92	1			46
							112	9									
*05	13605	X	13605	-0-	-0-	-0-	6672	2	6878	5	Y	50					96
							55	9									

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283471 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9890 PERF.10814 - 15492

12	69557	X	69557	-0-	-0-	-0-	69326	3	231	9	Y	210	199	1			48
01	103308	X	103308	-0-	-0-	-0-	103071	3	237	9	Y	215	183	1			80
02	111089	X	111089	-0-	-0-	-0-	110867	3	222	9	Y	202	185	1			97
03	114184	X	114184	-0-	-0-	-0-	113954	3	230	9	Y	209	228	1			78
04	95716	X	95716	-0-	-0-	-0-	95549	3	167	9	Y	152	161	1			69
*05	86887	X	86887	-0-	-0-	-0-	86727	3	160	9	Y	145					214

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283743 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 0 - 16082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	53692	X	46620	-0-	-7072	-0-	46490	3	130	9	Y	118	121	1			27
01	53692	X	53618	-0-	-74	-0-	53521	3	97	9	Y	88	82	1			33
02	53091	X	53091	-0-	-0-	-0-	53021	1	70	9	Y	64	66	1			31
03	56714	X	56714	-0-	-0-	-0-	56640	3	74	9	Y	67	73	1			25
04	52073	X	52073	-0-	-0-	-0-	52014	3	59	9	Y	54	54	1			25
*05	50102	X	50102	-0-	-0-	-0-	50033	3	69	9	Y	63					88

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	76725	X	58908	-0-	-17817	-0-	58559	3	349	9	Y	317	295	1			106
01	71951	X	43821	-0-	-28130	-0-	43636	3	185	9	Y	168	228	1			46
02	66004	X	44231	-0-	-21773	-0-	43933	3	298	9	Y	271	285	1			32
03	70556	X	46082	-0-	-24474	-0-	45563	3	519	9	Y	472	487	1			17
04	68280	X	47003	-0-	-21277	-0-	46456	3	547	9	Y	497	474	1			40
05	58900	X	43244	-0-	-15656	-0-	42981	3	263	9	Y	239					279

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	91171	X	51718	-0-	-39453	-0-	50949	3	769	9	Y	699	658	1			233
01	88040	X	71693	-0-	-16347	-0-	70726	3	967	9	Y	879	874	1			238
02	78474	X	63886	-0-	-14588	-0-	62972	3	914	9	Y	831	939	1			130
03	77965	X	69333	-0-	-8632	-0-	67804	3	1529	9	Y	1390	1434	1			86
04	70860	X	64817	-0-	-6043	-0-	63577	3	1240	9	Y	1127	1069	1			144
05	71703	X	61919	-0-	-9784	-0-	61233	3	686	9	Y	624					768

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	79887	X	67743	-0-	-12144	-0-	67508	3	235	9	N	214	214	1			-0-
01	77562	X	65596	-0-	-11966	-0-	65214	3	382	9	N	347	347	1			-0-
02	69252	X	57821	-0-	-11431	-0-	57179	3	642	9	N	584	584	1			-0-
03	74028	X	59490	-0-	-14538	-0-	58823	3	667	9	N	606	606	1			-0-
04	67890	X	55864	-0-	-12026	-0-	55235	3	629	9	N	572	572	1			-0-
05	67735	X	56764	-0-	-10971	-0-	56131	3	633	9	N	575	575	1			-0-

WIENER-OWEN PSA 3 WELL #: 3H RRCID -> 283972 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10802 - 17052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	96255	X	80698	-0-	-15557	-0-	79060	3	1638	9	N	1489	1344	1			629
01	95294	X	74744	-0-	-20550	-0-	73597	3	1147	9	N	1043	1384	1			288
02	87116	X	67189	-0-	-19927	-0-	66252	3	937	9	N	852	650	1			490
03	93124	X	76624	-0-	-16500	-0-	75724	3	900	9	N	818	821	1			487
04	81900	X	74662	-0-	-7238	-0-	73751	3	911	9	N	828	1110	1			205
05	80693	X	75455	-0-	-5238	-0-	74887	3	568	9	N	516	414	1			307

WIENER CV WELL #: 1H RRCID -> 284174 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10510 - 15892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	94147	X	54904	-0-	-39243	-0-	54527	3	377	9	N	343	352	1			145
01	86800	X	53636	-0-	-33164	-0-	53248	3	388	9	N	353	440	1			58
02	74472	X	46426	-0-	-28046	-0-	46094	3	332	9	N	302	294	1			66
03	70308	X	39966	-0-	-30342	-0-	39707	3	259	9	N	235	223	1			78
04	59730	X	39219	-0-	-20511	-0-	39002	3	217	9	N	197	195	1			80
05	54901	X	32571	-0-	-22330	-0-	32433	3	138	9	N	125	115	1			90

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	132277	X	84314	-0-	-47963	-0-	83725	3	589	9	N	535	531	1			64
01	127906	X	80103	-0-	-47803	-0-	79505	3	598	9	N	544	557	1			51
02	106749	X	68553	-0-	-38196	-0-	68047	3	506	9	N	460	448	1			63
03	106764	X	66839	-0-	-39925	-0-	66407	3	432	9	N	393	373	1			83
04	90090	X	54703	-0-	-35387	-0-	54344	3	359	9	N	326	322	1			87
05	84320	X	57841	-0-	-26479	-0-	57584	3	257	9	N	234	218	1			103

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
WIENER CV 4 WELL #: 4H RRCID -> 288019 COMPL. DATE 05/26/2019 TOTAL DEPTH 9811 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 CV 3 WELL #: 3H RRCID -> 288021 COMPL. DATE 06/16/2019 TOTAL DEPTH 9844 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-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	320974	X	132250	-0-	-188724	-0-	130571	3	1679	9	N	1526	1528	1			26
01	320974	X	123416	-0-	-197558	-0-	122076	3	1340	9	N	1218	1222	1			22
02	300266	X	109426	-0-	-190840	-0-	108076	3	1350	9	N	1227	1178	1			71
03	106228	X	106228	-0-	-0-	-0-	105240	3	988	9	N	898	966	1			3
04	132150	X	106139	-0-	-26011	-0-	105118	3	1021	9	N	928	914	1			17
05	132246	X	97935	-0-	-34311	-0-	97310	3	625	9	N	568	214	1			371

WIENER-OWEN PSA 2 WELL #: 2H RRCID -> 288023 COMPL. DATE 05/23/2019 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10055 - 17642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	376836	X	214744	-0-	-162092	-0-	210737	3	4007	9	N	3643	3917	1			11
01	376836	X	208627	-0-	-168209	-0-	205733	3	2894	9	N	2631	2622	1			20
02	352524	X	180506	-0-	-172018	-0-	178142	3	2364	9	N	2149	2100	1			69
03	185394	X	185394	-0-	-0-	-0-	183622	3	1772	9	N	1611	1674	1			6
04	231570	X	166389	-0-	-65181	-0-	164686	3	1703	9	N	1548	1543	1			11
05	214737	X	152068	-0-	-62669	-0-	151065	3	1003	9	N	912	344	1			579

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD WELL #: 3 RRCID -> 211020 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 9929 PERF. 9492 - 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	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_____ 09/17/2019 - P/A 09/17/19

BOX GAS UNIT WELL #: 4R RRCID -> 222768 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9518 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 3 RRCID -> 224458 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9094 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	974	-0-	-18	-0-	950	2	24	9	N	22					79
01	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1604	2	70	9	N	64	39	8			104
02	928	N	910	-0-	-18	-0-	882	2	28	9	N	25					129
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1127	2	45	9	N	41	9	8			161
04	1050	N	994	-0-	-56	-0-	969	2	25	9	N	23					184
05	961	N	778	-0-	-183	-0-	754	2	24	9	N	22	2	8			204

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 4 RRCID -> 245959 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9600 - 10816

12	3193	X	2399	-0-	-794	-0-	2399	2			N	-0-					105
01	3193	X	2712	-0-	-481	-0-	2659	2	53	9	N	48	13	8			140
02	2987	X	2152	-0-	-835	-0-	2152	2			N	-0-					140
03	2976	X	2396	-0-	-580	-0-	2370	2	26	9	N	24					164
04	2880	X	2062	-0-	-818	-0-	2061	2	1	9	N	1	75	1			90
05	2697	X	2435	-0-	-262	-0-	2410	2	25	9	N	23	1	8			112

PRODUCED WATER TRANSFER1 LLC 680170
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-					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-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 072749 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 8380 - 8749

12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	82 34	1 9	1577	2	Y	31	30	1			3
01	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	83 37	1 9	1545	2	Y	34	33	1			4
02	1537	N	1526	-0-	-11	-0-	70 36	1 9	1420	2	Y	33	33	1			4
03	1632	N	1624	-0-	-8	-0-	75 34	1 9	1515	2	Y	31	32	1			3
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	73 26	1 9	1464	2	Y	24	25	1			2
*05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	75 22	1 9	1500	2	Y	20	19	1			3

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 072750 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8420 - 8608

12	713	N	617	-0-	-96	-0-	30 8	1 9	579	2	Y	7	7	1			1
01	682	N	590	-0-	-92	-0-	30 9	1 9	551	2	Y	8	8	1			1
02	609	N	570	-0-	-39	-0-	27 9	1 9	534	2	Y	8	8	1			1
03	617	N	532	-0-	-85	-0-	25 8	1 9	499	2	Y	7	7	1			1
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	23	1	457	2	Y	-0-	1	1			-0-
*05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	34	1	691	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

PARKER UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 073083 COMPL. DATE 05/22/1977 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 9750 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	159	-0-	-120	-0-	8	1	151	2	Y	-0-					-0-
02	232	N	125	-0-	-107	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	97	-0-	-53	-0-	4	1	93	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 073084 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8598 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	576	-0-	-137	-0-	29	1	540	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	713	N	569	-0-	-144	-0-	28	1	534	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	31	1	607	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	33	1	656	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	31	1	637	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
*05	651	N	339	-0-	-312	-0-	15	1	315	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 073085 COMPL. DATE 02/03/1977 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8942 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	3347	-0-	-94	-0-	188	1	3159	2	Y	-0-					-0-
01	3441	X	2737	-0-	-704	-0-	157	1	2580	2	Y	-0-					-0-
02	3219	X	2960	-0-	-259	-0-	153	1	2807	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	1911	-0-	-1437	-0-	110	1	1801	2	Y	-0-					-0-
*04	3240	X	3147	-0-	-93	-0-	173	1	2961	2	Y	12	6	1			6
							13	9									
05	3348	X	2846	-0-	-502	-0-	163	1	2673	2	Y	9	10	1			5
							10	9									

CAMERON UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 073439 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8353 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	27	1	521	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	32	1	592	2	Y	17	16	1			2
							19	9									
02	522	N	511	-0-	-11	-0-	23	1	473	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	26	1	526	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	37	1	749	2	Y	-0-	1	1			-0-
*05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	39	1	782	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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	248	N	194	-0-	-54	-0-	10	1	181	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	8	1	153	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
05	186	N	79	-0-	-107	-0-	4	1	72	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 074299 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8670 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	59	1	1126	2	Y	31	30	1			3
							34	9									
01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	60	1	1099	2	Y	34	33	1			4
							37	9									
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	51	1	1024	2	Y	33	33	1			4
							36	9									
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	52	1	1053	2	Y	30	31	1			3
							33	9									
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	52	1	1061	2	Y	24	25	1			2
							26	9									
*05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	54	1	1078	2	Y	20	19	1			3
							22	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	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	28	-0-	-1	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
*05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	21	1	425	2	Y	-0-					-0-

TURNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076945 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8490 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1515	-0-	-128	-0-	75	1	1430	2	Y	9	8	1	1	8	1
							10	9									
01	1643	N	1536	-0-	-107	-0-	78	1	1447	2	Y	10	9	1	1	8	1
							11	9									
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	66	1	1343	2	Y	10	9	1	1	8	1
							11	9									
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	69	1	1397	2	Y	10	9	1	1	8	1
							11	9									
04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	67	1	1356	2	Y	36	35	1			2
							40	9									
*05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	70	1	1395	2	Y	32	29	1			5
							35	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 076946 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8314 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	147	-0-	-39	-0-	8	1	139	2	Y	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	Y	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	9	1	176	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 077543 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8351 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	48	1	921	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	51	1	947	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
02	870	N	559	-0-	-311	-0-	26	1	523	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
03	930	N	153	-0-	-777	-0-	7	1	144	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	900	N	116	-0-	-784	-0-	5	1	105	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	589	N	115	-0-	-474	-0-	5	1	104	2	Y	5	4	1			1
							6	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 077600 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8318 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	17	1	334	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	22	1	404	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	15	1	313	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	17	1	352	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	17	1	338	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
*05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	17	1	352	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

BURNETT UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 077858 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8434 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	64	1	1220	2	Y	76	72	1	1	8	8
							84	9									
01	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	64	1	1199	2	Y	81	79	1	1	8	9
							89	9									
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	53	1	1070	2	Y	79	77	1	1	8	10
							87	9									
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	59	1	1189	2	Y	75	77	1	1	8	7
							83	9									
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	59	1	1193	2	Y	55	58	1			4
							61	9									
*05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	60	1	1186	2	Y	46	42	1	1	8	7
							51	9									

BROWN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 077859 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8494 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	77	1	1483	2	Y	33	31	1			4
							36	9									
01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	75	1	1395	2	Y	33	33	1			4
							36	9									
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	64	1	1286	2	Y	33	33	1			4
							36	9									
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	71	1	1421	2	Y	31	32	1			3
							34	9									
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	67	1	1359	2	Y	136	130	1			9
							150	9									
*05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	69	1	1378	2	Y	118	108	1			19
							130	9									

BURNETT UNIT 11 WELL #: 11 RRCID -> 077985 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8605 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	66	1	1266	2	Y	18	17	1			2
							20	9									
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	68	1	1257	2	Y	19	19	1			2
							21	9									
02	1247	N	1237	-0-	-10	-0-	58	1	1157	2	Y	20	19	1			3
							22	9									
03	1359	N	1134	-0-	-225	-0-	53	1	1066	2	Y	14	16	1			1
							15	9									
04	1200	N	1094	-0-	-106	-0-	52	1	1042	2	Y	-0-	1	1			-0-
*05	1240	N	1099	-0-	-141	-0-	52	1	1047	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 078500 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	279	2	Y	-0-					-0-
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	70	1	1288	2	Y	-0-					-0-
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	45	1	911	2	Y	-0-					-0-
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	35	1	707	2	Y	-0-					-0-
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	44	1	909	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	954	-0-	-69	-0-	45	1	908	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

NEAL, SALLIE J. -A- WELL #: 5 RRCID -> 114692 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9494 - 9513

12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	71	1	1361	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	64	1	1176	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	64	1	1277	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	63	1	1288	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	54	1	1079	2	Y	13	12	1			1
							14	9									
05	1395	N	720	-0-	-675	-0-	34	1	679	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 132434 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8534 - 9795

12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	60	1	1155	2	Y	19	18	1			2
							21	9									
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	62	1	1146	2	Y	20	20	1			2
							22	9									
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	58	1	1186	2	Y	23	22	1			3
							25	9									
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	53	1	1071	2	Y	18	19	1			2
							20	9									
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	50	1	1029	2	Y	19	20	1			1
							21	9									
05	992	N	878	-0-	-114	-0-	41	1	822	2	Y	14	13	1			2
							15	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132435 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8715 - 9963

12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	88	1	1471	2	Y	-0-					-0-
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	74	1	1211	2	Y	-0-					-0-
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	63	1	1161	2	Y	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	41	1	667	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	531	-0-	-669	-0-	29	1	502	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	205	-0-	-1035	-0-	12	1	193	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 4R RRCID -> 132442 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9687

12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	27	1	533	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	554	-0-	-4	-0-	28	1	526	2	Y	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	25	1	492	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	543	-0-	-15	-0-	25	1	518	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	519	-0-	-21	-0-	25	1	494	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	143	-0-	-415	-0-	7	1	136	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	88	1	1689	2	Y	18	16	1	1	8	2
							20	9									
01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	90	1	1652	2	Y	19	18	1	1	8	2
							21	9									
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	78	1	1572	2	Y	19	18	1	1	8	2
							21	9									
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	82	1	1644	2	Y	18	17	1	1	8	2
							20	9									
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	79	1	1612	2	Y	65	63	1			4
							72	9									
*05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	86	1	1708	2	Y	59	54	1			9
							65	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 17 RRCID -> 133474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8253 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	75	1	1430	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1107	-0-	-598	-0-	56	1	1051	2	Y	-0-					-0-
02	1218	N	1141	-0-	-77	-0-	54	1	1087	2	Y	-0-					-0-
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	76	1	1519	2	Y	-0-					-0-
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	65	1	1331	2	Y	-0-					-0-
*05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	66	1	1320	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 133475 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8256 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	679	-0-	-34	-0-	34	1	645	2	Y	-0-					-0-
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	36	1	678	2	Y	-0-					-0-
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	31	1	637	2	Y	-0-					-0-
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	32	1	652	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	675	-0-	-15	-0-	32	1	643	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	711	-0-	-2	-0-	34	1	677	2	Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133854 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8343 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	2114	-0-	-118	-0-	105	1	2008	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2325	N	2162	-0-	-163	-0-	111	1	2050	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	103	1	2076	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	107	1	2172	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	105	1	2127	2	Y	28	26	1			2
							31	9									
05	2325	N	2253	-0-	-72	-0-	107	1	2120	2	Y	24	21	1	1	8	4
							26	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1021	-0-	-374	-0-	50	1	971	2	Y	-0-					-0-
01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	62	1	1132	2	Y	-0-					-0-
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	54	1	1100	2	Y	-0-					-0-
03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	97	1	1948	2	Y	-0-					-0-
04	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	92	1	1864	2	Y	-0-					-0-
*05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	100	1	1997	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 #: 4 RRCID -> 135835 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8401 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND * * PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	2048	-0-	-277	-0-	102	1	1946	2	Y	-0-					-0-
01	2201	N	1669	-0-	-532	-0-	86	1	1583	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1443	-0-	-181	-0-	68	1	1375	2	Y	-0-					-0-
03	1932	N	1616	-0-	-316	-0-	76	1	1540	2	Y	-0-					-0-
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	71	1	1427	2	Y	30	28	1			2
							33	9									
*05	1550	N	1443	-0-	-107	-0-	68	1	1349	2	Y	24	22	1			4
							26	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 8 RRCID -> 136140 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8541 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND * * PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	81	1	1539	2	Y	151	145	1			16
							166	9									
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	71	1	1310	2	Y	141	141	1			16
							155	9									
02	1537	N	1271	-0-	-266	-0-	54	1	1078	2	Y	126	125	1			17
							139	9									
03	1780	N	1510	-0-	-270	-0-	65	1	1304	2	Y	128	133	1			12
							141	9									
04	1500	N	1473	-0-	-27	-0-	67	1	1366	2	Y	36	46	1			2
							40	9									
*05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	71	1	1422	2	Y	32	29	1			5
							35	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. (I) GAS LIFT(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	810	-0-	-89	-0-	45	1	751	2	Y	13	9	1			10
							14	9									
01	899	N	808	-0-	-91	-0-	45	1	741	2	Y	20	19	1			11
							22	9									
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	39	1	719	2	Y	2	9	1			4
							2	9									
03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	95	1	1579	2	Y	20	16	1			8
							22	9									
*04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	81	1	1393	2	Y	27	22	1			13
							30	9									
*05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	91	1	1511	2	Y	26	24	1			15
							29	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND * * PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	88	1	1919	2	Y	30	38	1			29
							33	9									
01	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	93	1	1914	2	Y	38	36	1			31
							42	9									
02	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	438	1	1809	2	Y	39	39	1			31
							43	9									
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	87	1	1890	2	Y	36	34	1			33
							40	9									
04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	81	1	1838	2	Y	51	32	1			52
							56	9									
*05	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	89	1	1953	2	Y	59	62	1			49
							65	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139603 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8555 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND * * PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	37	1	714	2	Y	-0-					-0-
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	32	1	583	2	Y	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	25	1	509	2	Y	-0-					-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	25	1	511	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	547	-0-	-53	-0-	25	1	522	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	438	-0-	-120	-0-	21	1	417	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 #: 2 RRCID -> 139887 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8496 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	52	1	1000	2	Y	-0-					-0-
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	50	1	924	2	Y	-0-					-0-
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	40	1	809	2	Y	-0-					-0-
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	42	1	838	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	41	1	829	2	Y	-0-					-0-
*05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	28	1	554	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 140720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8544 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	55	1	1215	2	Y	-0-					-0-
01	896	X	896	-0-	-0-	-0-	42	1	854	2	Y	-0-					-0-
02	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	355	1	1465	2	Y	-0-					-0-
03	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	54	1	1175	2	Y	-0-					-0-
04	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	52	1	1168	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	54	1	1187	2	Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 141445 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 9170 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	80	1	1538	2	Y	6	4	1	1	8	1
							7	9									
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	81	1	1502	2	Y	6	5	1	1	8	1
							7	9									
02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	70	1	1401	2	Y	6	5	1	1	8	1
							7	9									
03	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	71	1	1427	2	Y	4	4	1	1	8	-0-
							4	9									
04	1500	N	1488	-0-	-12	-0-	69	1	1399	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
05	1581	N	1365	-0-	-216	-0-	64	1	1284	2	Y	15	13	1	1	8	2
							17	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 145975 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8465 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1765	-0-	-219	-0-	83	1	1674	2	Y	7	9	1			5
							8	9									
01	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	106	1	2013	2	Y	10	9	1			6
							11	9									
02	2030	N	1925	-0-	-105	-0-	94	1	1820	2	Y	10	11	1			5
							11	9									
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	109	1	2212	2	Y	12	11	1			6
							13	9									
04	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	108	1	2180	2	Y	1	6	1	1	8	-0-
							1	9									
*05	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	107	1	2210	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 147068 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8814 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	90	1	1711	2	Y	68	65	1			8
							75	9									
01	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	94	1	1752	2	Y	75	75	1			8
							83	9									
02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	73	1	1468	2	Y	69	68	1			9
							76	9									
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	80	1	1602	2	Y	63	66	1			6
							69	9									
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	71	1	1446	2	Y	17	22	1			1
							19	9									
*05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	75	1	1505	2	Y	16	14	1			3
							18	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-T RRCID -> 149075 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8557 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	60	1	1152	2	Y	67	63	1	1	8	7
							74	9									
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	62	1	1140	2	Y	72	70	1	1	8	8
							79	9									
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	54	1	1087	2	Y	76	73	1	1	8	10
							84	9									
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	55	1	1109	2	Y	64	67	1	1	8	6
							70	9									
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	54	1	1101	2	Y	62	63	1	1	8	4
							68	9									
*05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	52	1	1035	2	Y	50	45	1	1	8	8
							55	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-T RRCID -> 149433 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8387 - 9558

12	2852	X	2575	-0-	-277	-0-	110	1	2443	2	Y	20	22	1			2
							22	9									
01	2852	X	2352	-0-	-500	-0-	103	1	2220	2	Y	26	25	1			3
							29	9									
02	2407	X	2273	-0-	-134	-0-	97	1	2148	2	Y	25	22	1			6
							28	9									
03	2573	X	2214	-0-	-359	-0-	94	1	2092	2	Y	25	26	1			5
							28	9									
04	2490	X	1896	-0-	-594	-0-	82	1	1799	2	Y	14	16	1	2	8	1
							15	9									
05	2573	X	1817	-0-	-756	-0-	78	1	1726	2	Y	12	10	1	1	8	2
							13	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 10 RRCID -> 151169 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8523 - 9909

12	2666	N	2027	-0-	-639	-0-	95	1	1932	2	Y	-0-					-0-
01	2542	N	1853	-0-	-689	-0-	92	1	1761	2	Y	-0-					-0-
02	1972	N	1926	-0-	-46	-0-	94	1	1832	2	Y	-0-					-0-
03	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	98	1	1987	2	Y	-0-					-0-
04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	89	1	1819	2	Y	31	15	1	2	8	14
							34	9									
*05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	97	1	2011	2	Y	39	32	1	2	8	19
							43	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 152356 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8508 - 9802

12	2728	N	2360	-0-	-368	-0-	57	1	2273	2	N	27					256
							30	9									
01	2635	N	2322	-0-	-313	-0-	56	1	2222	2	N	40					296
							44	9									
02	2581	N	2202	-0-	-379	-0-	51	1	2109	2	N	38					334
							42	9									
03	2356	N	2326	-0-	-30	-0-	53	1	2230	2	N	39	179	1			194
							43	9									
04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	53	1	2225	2	N	-0-					194
*05	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	53	1	2250	2	N	63	175	1			82
							69	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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	3441	X	1555	-0-	-1886	-0-	77	1	1477	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	4030	X	3303	-0-	-727	-0-	169	1	3133	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3770	X	2103	-0-	-1667	-0-	99	1	2003	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	4030	X	2054	-0-	-1976	-0-	97	1	1956	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	235	1	4760	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
*05	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	208	1	4160	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									

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	2790	X	2577	-0-	-213	-0-	145	1	2432	2	Y	-0-					-0-
01	2790	X	2414	-0-	-376	-0-	138	1	2275	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2378	X	2177	-0-	-201	-0-	112	1	2065	2	Y	-0-					-0-
03	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	142	1	2342	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3058	-0-	58	58	168	1	2890	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	4154	-0-	1054	1112	238	1	3916	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	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	140	1	2357	2	Y	-0-					-0-
01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	113	1	1847	2	Y	-0-					-0-
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	88	1	1620	2	Y	-0-					-0-
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	90	1	1497	2	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1545	-0-	-345	-0-	84	1	1431	2	Y	27	8	1			19
							30	9									
05	1829	N	1706	-0-	-123	-0-	97	1	1594	2	Y	14	13	1			8
							15	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 156091 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8545 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	455	-0-	-320	-0-	23	1	432	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	437	-0-	-183	-0-	22	1	415	2	Y	-0-					-0-
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	29	1	604	2	Y	-0-					-0-
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	27	1	556	2	Y	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	27	1	549	2	Y	27	25	1			2
							30	9									
*05	434	N	181	-0-	-253	-0-	8	1	165	2	Y	7	8	1			1
							8	9									

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	930	N	639	-0-	-291	-0-	29	1	552	2	Y	53	52	1			6
							58	9									
01	713	N	588	-0-	-125	-0-	27	1	504	2	Y	52	52	1			6
							57	9									
02	841	N	529	-0-	-312	-0-	23	1	450	2	Y	51	50	1			7
							56	9									
03	527	N	513	-0-	-14	-0-	23	1	444	2	Y	42	45	1			4
							46	9									
04	510	N	345	-0-	-165	-0-	15	1	316	2	Y	13	16	1			1
							14	9									
*05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	49	1	977	2	Y	33	29	1			5
							36	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 159265 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8657 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	60	1	1017	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	974	-0-	-18	-0-	56	1	918	2	Y	-0-					-0-
02	957	N	862	-0-	-95	-0-	45	1	817	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	928	-0-	-157	-0-	53	1	875	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	835	-0-	-95	-0-	46	1	789	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	915	-0-	-15	-0-	52	1	863	2	Y	-0-					-0-

NORTHCUTT WELL #: 1 RRCID -> 160357 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8596 - 9855

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 1 WELL #: 5 RRCID -> 160802 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9780

12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	40 18	1 9	759	2	Y	16	14	1	1	8	2
01	899	N	551	-0-	-348	-0-	28 12	1 9	511	2	Y	11	11	1	1	8	1
02	841	N	427	-0-	-414	-0-	20 11	1 9	396	2	Y	10	9	1	1	8	1
03	589	N	560	-0-	-29	-0-	26 12	1 9	522	2	Y	11	10	1	1	8	1
04	540	N	439	-0-	-101	-0-	21	1	418	2	Y	-0-	1	1			-0-
*05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	22	1	444	2	Y	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 163906 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8563 - 9364

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 164193 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9420 - 9998

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164455 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8600 - 9836

12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	54	1	1036	2	Y	-0-					-0-
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	58	1	1065	2	Y	-0-					-0-
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	52	1	1035	2	Y	-0-					-0-
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	52	1	1043	2	Y	-0-					-0-
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	50 42	1 9	1029	2	Y	38	35	1			3
05	1147	N	992	-0-	-155	-0-	45 31	1 9	916	2	Y	28	26	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 165131 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8385 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	65	1	1246	2	Y	-0-					-0-
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	73	1	1365	2	Y	-0-					-0-
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	56	1	1140	2	Y	-0-					-0-
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	63	1	1263	2	Y	-0-					-0-
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	62	1	1250	2	Y	34	32	1			2
							37	9									
*05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	64	1	1288	2	Y	30	27	1			5
							33	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 165509 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8344 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	608	-0-	-167	-0-	28	1	580	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	695	-0-	-49	-0-	31	1	664	2	Y	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	33	1	712	2	Y	-0-					-0-
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	37	1	797	2	Y	-0-					-0-
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	34	1	755	2	Y	-0-					-0-
*05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	38	1	811	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 166030 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8381 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	129	1	2478	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
01	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	120	1	2232	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	101	1	2028	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	111	1	2245	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	109	1	2214	2	Y	-0-	1	1			-0-
*05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	112	1	2239	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 19 RRCID -> 166467 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8356 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166634 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8344 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	90	1	1720	2	Y	50	46	1	1	8	5
							55	9									
01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	79	1	1476	2	Y	46	45	1	1	8	5
							51	9									
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	64	1	1297	2	Y	45	43	1	1	8	6
							50	9									
03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	90	1	1818	2	Y	52	52	1	1	8	5
							57	9									
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	73	1	1465	2	Y	-0-	5	1			-0-
05	1457	N	1384	-0-	-73	-0-	66	1	1318	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 167533 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8515 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	1155	-0-	-85	-0-	56	1	1080	2	Y	17	16	1			2
							19	9									
01	1364	N	1261	-0-	-103	-0-	64	1	1176	2	Y	19	19	1			2
							21	9									
02	1218	N	1160	-0-	-58	-0-	54	1	1084	2	Y	20	19	1			3
							22	9									
03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	76	1	1521	2	Y	22	23	1			2
							24	9									
04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	90	1	1829	2	Y	35	35	1			2
							39	9									
*05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	107	1	2140	2	Y	38	32	1	2	8	6
							42	9									

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 168256 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8545 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	2139	N	2075	-0-	-64	-0-	114	1	1881	2	Y	73					176
							80	9									
01	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	120	1	2061	2	Y	70	133	1			113
							77	9									
02	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	104	1	1930	2	Y	69	123	1			59
							76	9									
03	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	125	1	2172	2	Y	58					117
							64	9									
04	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	114	1	2062	2	Y	53	114	1	1	8	55
							58	9									
05	2387	N	2297	-0-	-90	-0-	121	1	2139	2	Y	34	1	8			88
							37	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 168815 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8619 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	1055	-0-	-30	-0-	46	1	1009	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	998	-0-	-397	-0-	44	1	954	2	Y	-0-					-0-
02	1102	N	1044	-0-	-58	-0-	45	1	999	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	996	-0-	-27	-0-	43	1	953	2	Y	-0-					-0-
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	68	1	1543	2	Y	17	9	1			8
							19	9									
*05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	58	1	1304	2	Y	11	12	1			7
							12	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169140 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9948 PERF. 8537 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	205	1	3921	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	4092	X	3950	-0-	-142	-0-	203	1	3746	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	190	1	3833	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	196	1	3941	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	190	1	3843	2	Y	41	37	1	1	8	3
							45	9									
*05	4309	X	4224	-0-	-85	-0-	199	1	3984	2	Y	37	32	1	2	8	6
							41	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

CAMERON UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 169382 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 8501 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	114	1	2180	2	Y	8	6	1	1	8	1
							9	9									
01	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	120	1	2215	2	Y	7	6	1	1	8	1
							8	9									
02	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	103	1	2083	2	Y	8	7	1	1	8	1
							9	9									
03	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	101	1	2019	2	Y	7	6	1	1	8	1
							8	9									
04	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	99	1	2007	2	Y	45	43	1			3
							50	9									
*05	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	107	1	2129	2	Y	42	37	1	1	8	7
							46	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 169712 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9622

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 170160 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8596 - 9796

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 170518 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8548 - 9839

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 171116 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8586 - 9790

12	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	82	1	1658	2	Y	38	40	1			27
							42	9									
01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	85	1	1621	2	Y	39	41	1			25
							43	9									
02	1769	N	1443	-0-	-326	-0-	68	1	1334	2	Y	37	42	1			20
							41	9									
03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	79	1	1603	2	Y	42	41	1			21
							46	9									
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	75	1	1519	2	Y	29	35	1	1	8	14
							32	9									
*05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	73	1	1504	2	Y	33	29	1	1	8	17
							36	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 171341 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8832 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	24	1	392	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	398	-0-	-5	-0-	22	1	376	2	Y	-0-					-0-
02	377	N	355	-0-	-22	-0-	18	1	337	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	386	-0-	-17	-0-	22	1	364	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	348	-0-	-42	-0-	19	1	329	2	Y	-0-					-0-
*05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	23	1	364	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 171387 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8364 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1038	-0-	-109	-0-	50	1	970	2	Y	16	15	1			2
							18	9									
01	1333	N	829	-0-	-504	-0-	42	1	773	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	54	1	1076	2	Y	20	19	1			3
							22	9									
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	42	1	827	2	Y	12	14	1			1
							13	9									
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	96	1	1938	2	Y	-0-	1	1			-0-
*05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	85	1	1698	2	Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 171440 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8498 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	299	-0-	-11	-0-	15	1	284	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	300	-0-	-10	-0-	15	1	285	2	Y	-0-					-0-
02	290	N	274	-0-	-16	-0-	13	1	261	2	Y	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	16	1	321	2	Y	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	299	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	84	-0-	-195	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171634 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8485 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	156	1	2985	2	Y	31	29	1	1	8	3
							34	9									
01	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	161	1	2992	2	Y	35	33	1	1	8	4
							39	9									
02	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	135	1	2725	2	Y	34	33	1	1	8	4
							37	9									
03	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	149	1	3010	2	Y	32	32	1	1	8	3
							35	9									
04	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	142	1	2880	2	Y	61	60	1			4
							67	9									
*05	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	147	1	2930	2	Y	53	48	1	1	8	8
							58	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171809 COMPL. DATE 12/26/1998 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8550 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	92	1	1759	2	Y	237	227	1	1	8	25
							261	9									
01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	97	1	1798	2	Y	12	35	1	1	8	1
							13	9									
02	1885	N	1803	-0-	-82	-0-	85	1	1705	2	Y	12	11	1	1	8	1
							13	9									
03	2108	N	1868	-0-	-240	-0-	88	1	1768	2	Y	11	10	1	1	8	1
							12	9									
04	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	90	1	1813	2	Y	28	27	1			2
							31	9									
*05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	92	1	1826	2	Y	25	22	1	1	8	4
							28	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 173704 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8598 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1911	N	1911	-0-		-0-	-0-		94	1	1807	2	Y	9	9	1			1
									10	9									
01	1940	N	1940	-0-		-0-	-0-		99	1	1830	2	Y	10	10	1			1
									11	9									
02	1784	N	1784	-0-		-0-	-0-		83	1	1690	2	Y	10	10	1			1
									11	9									
03	1808	N	1808	-0-		-0-	-0-		85	1	1713	2	Y	9	9	1			1
									10	9									
04	1710	N	1382	-0-		-328	-0-		64	1	1299	2	Y	17	17	1			1
									19	9									
*05	1884	N	1884	-0-		-0-	-0-		88	1	1773	2	Y	21	18	1	1	8	3
									23	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 9 RRCID -> 174408 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8336 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	4619	X	4424	-0-		-195	-0-		191	1	4218	2	Y	14	16	1			1
									15	9									
01	4619	X	3705	-0-		-914	-0-		164	1	3523	2	Y	16	15	1			2
									18	9									
02	4321	X	-0-	-0-		-4321	-0-						Y	-0-	2	1			-0-
03	4619	X	-0-	-0-		-4619	-0-						Y	-0-					-0-
04	4290	X	-0-	-0-		-4290	-0-						Y	-0-					-0-
05	4433	X	-0-	-0-		-4433	-0-						Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 174652 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8592 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1964	N	1964	-0-		-0-	-0-		93	1	1871	2	Y	-0-					-0-
01	1551	N	1551	-0-		-0-	-0-		77	1	1474	2	Y	-0-					-0-
02	1696	N	1696	-0-		-0-	-0-		83	1	1613	2	Y	-0-					-0-
03	1733	N	1733	-0-		-0-	-0-		82	1	1651	2	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1560	-0-		-0-	-0-		73	1	1487	2	Y	-0-					-0-
*05	1640	N	1640	-0-		-0-	-0-		76	1	1564	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175339 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8332 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	3240	X	3240	-0-		-0-	-0-		141	1	2976	2	Y	112	64	1			71
									123	9									
01	2976	X	2929	-0-		-47	-0-		126	1	2689	2	Y	104	152	1			23
									114	9									
02	2784	X	2572	-0-		-212	-0-		109	1	2357	2	Y	96	78	1			41
									106	9									
03	2947	X	2947	-0-		-0-	-0-		125	1	2711	2	Y	101	78	1			64
									111	9									
04	2820	X	2734	-0-		-86	-0-		116	1	2599	2	Y	17	72	1			9
									19	9									
05	2914	X	2759	-0-		-155	-0-		121	1	2623	2	Y	14	12	1	1	8	10
									15	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175768 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8466 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1839	N	1839	-0-		-0-	-0-		90	1	1710	2	Y	35	34	1			4
									39	9									
01	1767	N	1711	-0-		-56	-0-		86	1	1586	2	Y	35	35	1			4
									39	9									
02	1738	N	1738	-0-		-0-	-0-		80	1	1615	2	Y	39	38	1			5
									43	9									
03	1817	N	1817	-0-		-0-	-0-		84	1	1696	2	Y	34	36	1			3
									37	9									
04	1778	N	1778	-0-		-0-	-0-		80	1	1620	2	Y	71	69	1			5
									78	9									
*05	1705	N	1629	-0-		-76	-0-		75	1	1493	2	Y	55	51	1			9
									61	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 176177 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8441 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	3122	-0-	-133	-0-	137	1	2985	2	Y	-0-					-0-
01	3255	X	3160	-0-	-95	-0-	147	1	3013	2	Y	-0-					-0-
02	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	678	1	2796	2	Y	-0-					-0-
03	3162	X	3059	-0-	-103	-0-	135	1	2924	2	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2961	-0-	-69	-0-	126	1	2833	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*05	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	137	1	3014	2	Y	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176624 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8565 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177708 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8531 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 178307 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8358 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2533	-0-	-226	-0-	110	1	2423	2	Y	-0-					-0-
01	3007	X	1097	-0-	-1910	-0-	48	1	1049	2	Y	-0-					-0-
02	2900	X	1568	-0-	-1332	-0-	68	1	1500	2	Y	-0-					-0-
03	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	136	1	2986	2	Y	-0-					-0-
04	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	150	1	3302	2	Y	18	12	1	4	8	2
							20	9									
*05	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	156	1	3420	2	Y	14	13	1	1	8	2
							15	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 178308 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8389 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	N	2715	-0-	-137	-0-	131	1	2503	2	Y	74	72	1			8
							81	9									
01	2852	N	2426	-0-	-426	-0-	120	1	2227	2	Y	72	72	1			8
							79	9									
02	2639	N	2329	-0-	-310	-0-	106	1	2139	2	Y	76	74	1			10
							84	9									
03	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	113	1	2268	2	Y	67	71	1			6
							74	9									
04	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	115	1	2329	2	Y	96	93	1	3	8	6
							106	9									
*05	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	122	1	2416	2	Y	84	75	1	2	8	13
							92	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 178466 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	3309	-0-		-132		-0-	141	1	3118	2	Y	45	50	1			4
									50	9									
01	3255	X	3248	-0-		-7		-0-	142	1	3039	2	Y	61	58	1			7
									67	9									
02	3190	X	2967	-0-		-223		-0-	127	1	2777	2	Y	57	51	1			13
									63	9									
03	3410	X	3115	-0-		-295		-0-	132	1	2917	2	Y	60	60	1			13
									66	9									
04	3047	X	2969	-0-		-78		-0-	127	1	2789	2	Y	48	56	1			5
									53	9									
05	3131	X	3109	-0-		-22		-0-	133	1	2924	2	Y	47	44	1			8
									52	9									

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. GAS	(I) LIFT(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	3048	-0-		-424		-0-	167	1	2801	2	Y	73	53	1			53
									80	9									
01	3348	X	3098	-0-		-250		-0-	171	1	2799	2	Y	116	107	1			62
									128	9									
02	2987	X	2632	-0-		-355		-0-	136	1	2483	2	Y	12	53	1			21
									13	9									
03	2721	X	2721	-0-		-0-		-0-	152	1	2516	2	Y	48	50	1			19
									53	9									
*04	2400	X	2351	-0-		-49		-0-	129	1	2210	2	Y	11	25	1			5
									12	9									
05	2480	X	2302	-0-		-178		-0-	131	1	2159	2	Y	11	10	1			6
									12	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 179710 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8582 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3485	X	3485	-0-		-0-		-0-	161	1	3246	2	Y	71	71	1			50
									78	9									
01	2993	X	2993	-0-		-0-		-0-	145	1	2778	2	Y	64	73	1			41
									70	9									
02	2540	X	2540	-0-		-0-		-0-	120	1	2353	2	Y	61	68	1			34
									67	9									
03	2625	X	2625	-0-		-0-		-0-	121	1	2438	2	Y	60	64	1			30
									66	9									
04	2999	X	2999	-0-		-0-		-0-	140	1	2842	2	Y	15	37	1	2	8	6
									17	9									
*05	3433	X	3433	-0-		-0-		-0-	158	1	3254	2	Y	19	15	1	1	8	9
									21	9									

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180135 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8337 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2912	-0-		-281		-0-	144	1	2766	2	Y	2	1	1	1	8	-0-
									2	9									
01	3751	X	2646	-0-		-1105		-0-	135	1	2509	2	Y	2	1	1	1	8	-0-
									2	9									
02	3509	X	3114	-0-		-395		-0-	147	1	2965	2	Y	2	1	1	1	8	-0-
									2	9									
03	3751	X	3349	-0-		-402		-0-	158	1	3189	2	Y	2	1	1	1	8	-0-
									2	9									
04	3300	X	3151	-0-		-149		-0-	146	1	2971	2	Y	31	29	1			2
									34	9									
*05	3368	X	3368	-0-		-0-		-0-	159	1	3178	2	Y	28	25	1			5
									31	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 181890 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8257 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1839	N	1839	-0-		-0-	-0-	80	1	1693	2	Y	60	39	1			38
								66	9									
01	1955	N	1955	-0-		-0-	-0-	84	1	1799	2	Y	65	89	1			14
								72	9									
02	1977	N	1977	-0-		-0-	-0-	85	1	1815	2	Y	70	54	1			30
								77	9									
03	1737	N	1737	-0-		-0-	-0-	74	1	1601	2	Y	56	50	1			36
								62	9									
04	1941	N	1941	-0-		-0-	-0-	81	1	1813	2	Y	43	57	1			22
								47	9									
*05	1785	N	1785	-0-		-0-	-0-	77	1	1673	2	Y	32	29	1	1	8	24
								35	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 182422 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8549 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	93	1	1779	2	Y	29	26	1	2	8	3
								32	9									
01	1745	N	1745	-0-		-0-	-0-	88	1	1625	2	Y	29	27	1	2	8	3
								32	9									
02	1508	N	1373	-0-		-135	-0-	64	1	1281	2	Y	25	23	1	2	8	3
								28	9									
03	1656	N	1656	-0-		-0-	-0-	77	1	1551	2	Y	25	24	1	2	8	2
								28	9									
04	1530	N	10	-0-		-1520	-0-	10	2			Y	-0-	2	1			-0-
*05	1855	N	1855	-0-		-0-	-0-	88	1	1765	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 182784 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8523 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1410	N	1410	-0-		-0-	-0-	69	1	1332	2	Y	8	7	1	1	8	1
								9	9									
01	1324	N	1324	-0-		-0-	-0-	67	1	1248	2	Y	8	7	1	1	8	1
								9	9									
02	1104	N	1104	-0-		-0-	-0-	52	1	1044	2	Y	7	6	1	1	8	1
								8	9									
03	1458	N	1458	-0-		-0-	-0-	69	1	1380	2	Y	8	7	1	1	8	1
								9	9									
04	1698	N	1698	-0-		-0-	-0-	79	1	1598	2	Y	19	19	1			1
								21	9									
*05	1797	N	1797	-0-		-0-	-0-	85	1	1691	2	Y	19	16	1	1	8	3
								21	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 183173 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8520 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	110	1	2101	2	Y	11	11	1			1
								12	9									
01	2013	N	2013	-0-		-0-	-0-	103	1	1898	2	Y	11	11	1			1
								12	9									
02	2059	N	1863	-0-		-196	-0-	87	1	1763	2	Y	12	11	1			2
								13	9									
03	1985	N	1985	-0-		-0-	-0-	93	1	1881	2	Y	10	11	1			1
								11	9									
04	1999	N	1999	-0-		-0-	-0-	94	1	1905	2	Y	-0-	1	1			-0-
*05	2063	N	2063	-0-		-0-	-0-	98	1	1964	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 10 RRCID -> 183774 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8414 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1396	N	1396	-0-		-0-	-0-	67	1	1284	2	Y	41	40	1			4
								45	9									
01	1431	N	1431	-0-		-0-	-0-	71	1	1309	2	Y	46	45	1			5
								51	9									
02	1264	N	1264	-0-		-0-	-0-	58	1	1158	2	Y	44	43	1			6
								48	9									
03	1195	N	1195	-0-		-0-	-0-	55	1	1101	2	Y	35	38	1			3
								39	9									
04	1160	N	1160	-0-		-0-	-0-	52	1	1068	2	Y	36	37	1			2
								40	9									
05	1364	N	1217	-0-		-147	-0-	56	1	1125	2	Y	33	30	1			5
								36	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 10 RRCID -> 184471 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8346 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	2074	-0-		-437	-0-	89	1	1955	2	Y	27	30	1			2
								30	9									
01	2367	N	2367	-0-		-0-	-0-	103	1	2218	2	Y	42	39	1			5
								46	9									
02	2030	N	1804	-0-		-226	-0-	77	1	1691	2	Y	33	31	1			7
								36	9									
03	1311	N	1311	-0-		-0-	-0-	56	1	1229	2	Y	24	26	1			5
								26	9									
04	1375	N	1375	-0-		-0-	-0-	60	1	1314	2	Y	1	5	1	1	8	-0-
								1	9									
*05	1530	N	1530	-0-		-0-	-0-	67	1	1463	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 184971 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1918	N	1918	-0-		-0-	-0-	83	1	1833	2	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
01	1838	N	1838	-0-		-0-	-0-	81	1	1754	2	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
02	1878	N	1878	-0-		-0-	-0-	82	1	1793	2	Y	3	2	1			1
								3	9									
03	1906	N	1906	-0-		-0-	-0-	82	1	1821	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
04	1865	N	1865	-0-		-0-	-0-	79	1	1738	2	Y	44	40	1			5
								48	9									
*05	1871	N	1871	-0-		-0-	-0-	80	1	1745	2	Y	42	40	1			7
								46	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 185658 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8453 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	3937	X	1955	-0-		-1982	-0-	96	1	1824	2	Y	32	32	1	1	8	3
								35	9									
01	3964	X	3964	-0-		-0-	-0-	199	1	3689	2	Y	69	63	1	1	8	8
								76	9									
02	3683	X	2932	-0-		-751	-0-	136	1	2735	2	Y	55	55	1	1	8	7
								61	9									
03	3689	X	3656	-0-		-33	-0-	170	1	3421	2	Y	59	59	1	1	8	6
								65	9									
04	2708	X	2708	-0-		-0-	-0-	127	1	2562	2	Y	17	22	1			1
								19	9									
05	2573	X	1884	-0-		-689	-0-	90	1	1782	2	Y	11	10	1			2
								12	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1257	-0-	-169	-0-	61	1	1176	2	Y	18	17	1			2
							20	9									
01	1519	N	1469	-0-	-50	-0-	74	1	1370	2	Y	23	22	1			3
							25	9									
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	63	1	1270	2	Y	22	22	1			3
							24	9									
03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	69	1	1375	2	Y	21	22	1			2
							23	9									
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	67	1	1375	2	Y	-0-	2	1			-0-
*05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	60	1	1193	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 186823 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8674 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	N	2109	-0-	-805	-0-	117	1	1962	2	Y	27	21	1			20
							30	9									
01	2914	N	2180	-0-	-734	-0-	123	1	2007	2	Y	45	41	1			24
							50	9									
02	2262	N	2085	-0-	-177	-0-	107	1	1972	2	Y	5	20	1			9
							6	9									
03	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	130	1	2142	2	Y	21	22	1			8
							23	9									
*04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	117	1	2006	2	Y	28	23	1			13
							31	9									
05	2232	N	2162	-0-	-70	-0-	122	1	2014	2	Y	24	23	1			14
							26	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 22R RRCID -> 187405 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8575 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	112	1	2364	2	Y	18	10	1			11
							20	9									
01	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	129	1	2767	2	Y	22	28	1			5
							24	9									
02	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	118	1	2533	2	Y	20	16	1			9
							22	9									
03	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	119	1	2581	2	Y	19	16	1			12
							21	9									
04	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	108	1	2423	2	Y	23	22	1	2	8	11
							25	9									
*05	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	135	1	2922	2	Y	19	15	1			15
							21	9									

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 187610 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8605 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	75	1	1447	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
01	1767	N	1403	-0-	-364	-0-	71	1	1322	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
02	1537	N	1504	-0-	-33	-0-	70	1	1422	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	74	1	1498	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	70	1	1416	2	Y	24	23	1			2
							26	9									
*05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	75	1	1510	2	Y	22	19	1	2	8	3
							24	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188186 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8496 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 188443 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8402 - 9602

12	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	170	1	3743	2	Y	-0-					-0-
01	3968	X	2537	-0-	-1431	-0-	113	1	2424	2	Y	-0-					-0-
02	3712	X	3308	-0-	-404	-0-	144	1	3164	2	Y	-0-					-0-
03	3968	X	3777	-0-	-191	-0-	163	1	3614	2	Y	-0-					-0-
04	3780	X	3628	-0-	-152	-0-	156	1	3441	2	Y	28	24	1	1	8	3
							31	9									
05	3906	X	3220	-0-	-686	-0-	139	1	3057	2	Y	22	21	1			4
							24	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 189167 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 9631

12	2480	N	2446	-0-	-34	-0-	121	1	2325	2	Y	-0-					-0-
01	2480	N	2217	-0-	-263	-0-	113	1	2104	2	Y	-0-					-0-
02	2175	N	2151	-0-	-24	-0-	102	1	2049	2	Y	-0-					-0-
03	2449	N	2369	-0-	-80	-0-	112	1	2257	2	Y	-0-					-0-
04	2160	N	1891	-0-	-269	-0-	88	1	1789	2	Y	13	12	1			1
							14	9									
*05	2294	N	2193	-0-	-101	-0-	104	1	2076	2	Y	12	11	1			2
							13	9									

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189520 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8384 - 9565

12	2604	N	2580	-0-	-24	-0-	128	1	2452	2	Y	-0-					-0-
01	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	140	1	2591	2	Y	-0-					-0-
02	2523	N	2486	-0-	-37	-0-	118	1	2368	2	Y	-0-					-0-
03	2573	N	2217	-0-	-356	-0-	105	1	2112	2	Y	-0-					-0-
04	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	117	1	2367	2	Y	26	22	1	2	8	2
							29	9									
*05	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	122	1	2450	2	Y	20	19	1			3
							22	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 23 RRCID -> 189697 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8515 - 9540

12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	90	1	1990	2	Y	-0-					-0-
01	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	97	1	2084	2	Y	-0-					-0-
02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	76	1	1668	2	Y	-0-					-0-
03	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	94	1	2092	2	Y	-0-					-0-
04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	91	1	1992	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	82	1	1798	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 #: 11 RRCID -> 190460 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	85	1	1868	2	Y	-0-					-0-
01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	78	1	1679	2	Y	-0-					-0-
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	70	1	1552	2	Y	-0-					-0-
03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	74	1	1628	2	Y	-0-					-0-
04	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	75	1	1640	2	Y	42	37	1			5
							46	9									
*05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	76	1	1678	2	Y	41	38	1	1	8	7
							45	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 191332 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8520 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	106	1	2029	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	116	1	2149	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	97	1	1966	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	105	1	2096	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	102	1	2061	2	Y	71	66	1			5
							78	9									
*05	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	108	1	2159	2	Y	62	57	1			10
							68	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 191770 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8621 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	87	1	1760	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	100	1	1916	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	86	1	1688	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	75	1	1512	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	100	1	2043	2	Y	31	16	1	2	8	14
							34	9									
*05	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	126	1	2597	2	Y	42	34	1			22
							46	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 192235 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8596 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1845	-0-	-46	-0-	81	1	1764	2	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1893	-0-	-91	-0-	84	1	1809	2	Y	-0-					-0-
02	1798	N	1709	-0-	-89	-0-	73	1	1636	2	Y	-0-					-0-
03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	82	1	1820	2	Y	-0-					-0-
04	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	77	1	1754	2	Y	50	26	1	2	8	22
							55	9									
*05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	71	1	1589	2	Y	36	37	1	1	8	20
							40	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 192985 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 8534 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	79	1	1514	2	Y	48	46	1			5
							53	9									
01	1674	N	1277	-0-	-397	-0-	63	1	1169	2	Y	41	41	1			5
							45	9									
02	1566	N	1471	-0-	-95	-0-	67	1	1348	2	Y	51	49	1			7
							56	9									
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	71	1	1426	2	Y	44	47	1			4
							48	9									
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	69	1	1390	2	Y	-0-	4	1			-0-
*05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	68	1	1367	2	Y	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 193409 COMPL. DATE 05/29/2018 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8550 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	117	-0-	-100	-0-	6	1	103	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	217	N	167	-0-	-50	-0-	8	1	149	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
02	319	N	239	-0-	-80	-0-	10	1	212	2	Y	15	14	1			2
							17	9									
03	124	N	17	-0-	-107	-0-	16	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
04	150	N	27	-0-	-123	-0-	1	1	22	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	248	N	7	-0-	-241	-0-	6	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 194346 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8800 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	233	1	3920	2	Y	32	23	1			23
							35	9									
01	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	214	1	3512	2	Y	47	45	1			25
							52	9									
02	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	173	1	3160	2	Y	4	21	1			8
							4	9									
03	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	180	1	2976	2	Y	18	19	1			7
							20	9									
*04	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	185	1	3181	2	Y	19	17	1			9
							21	9									
*05	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	200	1	3294	2	Y	17	16	1			10
							19	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 11 RRCID -> 194488 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8542 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 13 RRCID -> 195509 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8722 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	3653	-0-	-98	-0-	205	1	3448	2	Y	-0-					-0-
01	3751	X	3715	-0-	-36	-0-	213	1	3502	2	Y	-0-					-0-
02	3509	X	2839	-0-	-670	-0-	147	1	2692	2	Y	-0-					-0-
03	3751	X	3467	-0-	-284	-0-	198	1	3269	2	Y	-0-					-0-
*04	3600	X	3460	-0-	-140	-0-	190	1	3245	2	Y	23	12	1			11
							25	9									
05	3720	X	3521	-0-	-199	-0-	200	1	3298	2	Y	21	20	1			12
							23	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 198841 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8416 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	69 70	1 9	1321	2	Y	64	60	1	1	8	7
01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	68 72	1 9	1259	2	Y	65	64	1	1	8	7
02	1247	N	1216	-0-	-31	-0-	54 68	1 9	1094	2	Y	62	60	1	1	8	8
03	1395	N	986	-0-	-409	-0-	44 47	1 9	895	2	Y	43	46	1	1	8	4
04	1147	N	1014	-0-	-133	-0-	46 18	1 9	950	2	Y	16	19	1			1
*05	1178	N	1025	-0-	-153	-0-	48 15	1 9	962	2	Y	14	13	1			2

CAMERON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 199197 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	80 1	1 9	1770	2	Y	1	1	1			-0-
01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	81 1	1 9	1726	2	Y	1	1	1			-0-
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	76 1	1 9	1651	2	Y	1	1	1			-0-
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	75 1	1 9	1639	2	Y	1	1	1			-0-
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	71 26	1 9	1556	2	Y	24	21	1			3
05	1643	N	1636	-0-	-7	-0-	70 24	1 9	1542	2	Y	22	21	1			4

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 199777 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8368 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	102 24	1 9	1967	2	Y	22	20	1	1	8	2
01	2077	N	2038	-0-	-39	-0-	103 24	1 9	1911	2	Y	22	21	1	1	8	2
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	86 25	1 9	1735	2	Y	23	21	1	1	8	3
03	1982	N	1943	-0-	-39	-0-	91 22	1 9	1830	2	Y	20	20	1	1	8	2
04	1860	N	1699	-0-	-161	-0-	79 22	1 9	1598	2	Y	20	21	1			1
*05	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	99 25	1 9	1976	2	Y	23	20	1			4

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	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	84 54	1 9	1614	2	Y	49	47	1	1	8	5
01	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	107 72	1 9	1980	2	Y	65	62	1	1	8	7
02	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	112 90	1 9	2260	2	Y	82	77	1	1	8	11
03	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	111 74	1 9	2221	2	Y	67	71	1	1	8	6
04	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	110 31	1 9	2224	2	Y	28	32	1			2
05	2635	X	2516	-0-	-119	-0-	118 30	1 9	2368	2	Y	27	23	1	2	8	4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 201348 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1875	-0-	-0-	-0-	93	1	1782	2	Y	-0-					-0-
01	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	94	1	1729	2	Y	-0-					-0-
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	79	1	1592	2	Y	-0-					-0-
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	80	1	1607	2	Y	-0-					-0-
04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	79	1	1587	2	Y	-0-					-0-
*05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	85	1	1689	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 201609 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8384 - 9660

12	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	125	1	2390	2	Y	38	36	1	1	8	4
							42	9									
01	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	128	1	2366	2	Y	42	40	1	1	8	5
							46	9									
02	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	109	1	2201	2	Y	41	40	1	1	8	5
							45	9									
03	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	114	1	2290	2	Y	37	38	1	1	8	3
							41	9									
04	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	113	1	2304	2	Y	40	40	1			3
							44	9									
*05	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	118	1	2356	2	Y	35	31	1	1	8	6
							39	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 10 RRCID -> 202332 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8252 - 9602

12	4092	X	3711	-0-	-381	-0-	182	1	3492	2	Y	34	31	1	1	8	4
							37	9									
01	4092	X	3869	-0-	-223	-0-	196	1	3632	2	Y	37	36	1	1	8	4
							41	9									
02	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	161	1	3236	2	Y	37	35	1	1	8	5
							41	9									
03	3720	X	2924	-0-	-796	-0-	137	1	2758	2	Y	26	28	1	1	8	2
							29	9									
04	2940	X	2655	-0-	-285	-0-	125	1	2530	2	Y	-0-	2	1			-0-
*05	3038	X	1981	-0-	-1057	-0-	94	1	1887	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 203017 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8663 - 9951

12	2635	N	2497	-0-	-138	-0-	117	1	2358	2	Y	20	20	1			14
							22	9									
01	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	124	1	2374	2	Y	22	22	1			14
							24	9									
02	2291	N	2104	-0-	-187	-0-	101	1	1981	2	Y	20	23	1			11
							22	9									
03	2466	N	2319	-0-	-147	-0-	108	1	2187	2	Y	22	22	1			11
							24	9									
04	2340	N	2149	-0-	-191	-0-	99	1	2016	2	Y	31	25	1	3	8	14
							34	9									
*05	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	105	1	2170	2	Y	35	30	1	1	8	18
							39	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

CAMERON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204284 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8358 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	N	2449	-0-	-124	-0-	109	1	2309	2	Y	28	17	1			18
							31	9									
01	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	118	1	2524	2	Y	31	42	1			7
							34	9									
02	2233	N	2157	-0-	-76	-0-	95	1	2033	2	Y	26	22	1			11
							29	9									
03	2449	N	2138	-0-	-311	-0-	94	1	2018	2	Y	24	20	1			15
							26	9									
04	2580	N	2391	-0-	-189	-0-	100	1	2222	2	Y	63	46	1	1	8	31
							69	9									
*05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	101	1	2198	2	Y	49	43	1	1	8	36
							54	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 24 RRCID -> 204285 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8809 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1475	-0-	-168	-0-	66	1	1409	2	Y	-0-					-0-
01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	80	1	1709	2	Y	-0-					-0-
02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	78	1	1684	2	Y	-0-					-0-
03	1488	X	1400	-0-	-88	-0-	62	1	1338	2	Y	-0-					-0-
04	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	85	1	1883	2	Y	24	11	1	2	8	11
							26	9									
05	1891	X	1424	-0-	-467	-0-	63	1	1348	2	Y	12	14	1			9
							13	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 204844 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8448 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	155	1	2974	2	Y	71	67	1	1	8	8
							78	9									
01	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	146	1	2700	2	Y	70	69	1	1	8	8
							77	9									
02	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	143	1	2887	2	Y	82	78	1	1	8	11
							90	9									
03	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	145	1	2923	2	Y	69	72	1	1	8	7
							76	9									
04	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	146	1	2963	2	Y	-0-	7	1			-0-
*05	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	133	1	2669	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

HOLT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 205291 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8654 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	123	1	2487	2	Y	16	16	1			11
							18	9									
01	2573	N	2501	-0-	-72	-0-	124	1	2359	2	Y	16	17	1			10
							18	9									
02	2407	N	2280	-0-	-127	-0-	111	1	2150	2	Y	17	18	1			9
							19	9									
03	2573	N	2421	-0-	-152	-0-	113	1	2290	2	Y	16	17	1			8
							18	9									
04	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	108	1	2199	2	Y	28	22	1	1	8	13
							31	9									
*05	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	116	1	2404	2	Y	32	28	1			17
							35	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3083	N	3083	-0-		-0-	-0-	134	1	2920	2	Y	26	22	1			22
								29	9									
01	3100	N	3266	-0-		166	166	142	1	3095	2	Y	26	42	1			6
								29	9									
02	2718	N	2552	-0-		-166	-0-	108	1	2422	2	Y	20	21	1			5
								22	9									
03	2911	N	2911	-0-		-0-	-0-	124	1	2763	2	Y	22	20	1			7
								24	9									
04	2610	X	2389	-0-		-221	-0-	99	1	2250	2	Y	36	25	1	2	8	16
								40	9									
*05	2707	X	2707	-0-		-0-	-0-	115	1	2555	2	Y	34	30	1	2	8	18
								37	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	N	2279	-0-		-542	-0-	97	1	2145	2	Y	34	37	1			3
								37	9									
01	2821	X	2374	-0-		-447	-0-	103	1	2217	2	Y	49	47	1			5
								54	9									
02	2639	X	2347	-0-		-292	-0-	100	1	2193	2	Y	49	43	1			11
								54	9									
03	2936	X	2936	-0-		-0-	-0-	125	1	2743	2	Y	62	60	1			13
								68	9									
04	2678	X	2678	-0-		-0-	-0-	116	1	2558	2	Y	4	13	1	4	8	-0-
								4	9									
*05	2706	X	2706	-0-		-0-	-0-	118	1	2586	2	Y	2	2	8			-0-
								2	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	3499	-0-		-252	-0-	152	1	3344	2	Y	3	4	1			-0-
								3	9									
01	3751	X	3543	-0-		-208	-0-	157	1	3380	2	Y	5	4	1			1
								6	9									
02	3509	X	3411	-0-		-98	-0-	148	1	3257	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
03	3751	X	3679	-0-		-72	-0-	159	1	3514	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
04	3420	X	3420	-0-		-0-	-0-	148	1	3236	2	Y	33	28	1	3	8	3
								36	9									
*05	3583	X	3583	-0-		-0-	-0-	154	1	3394	2	Y	32	28	1	2	8	5
								35	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210482 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8644 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	3141	-0-		41	41	176	1	2946	2	Y	17	12	1			12
								19	9									
01	3100	N	3142	-0-		42	83	179	1	2933	2	Y	27	25	1			14
								30	9									
02	2756	N	2673	-0-		-83	-0-	138	1	2532	2	Y	3	12	1			5
								3	9									
03	2641	X	2641	-0-		-0-	-0-	151	1	2479	2	Y	10	11	1			4
								11	9									
*04	2578	X	2578	-0-		-0-	-0-	141	1	2413	2	Y	22	14	1	3	8	9
								24	9									
*05	2320	X	2320	-0-		-0-	-0-	132	1	2170	2	Y	16	16	1			9
								18	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211676 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1263	-0-	-132	-0-	63	1	1199	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1395	N	932	-0-	-463	-0-	47	1	884	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	78	1	1565	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	84	1	1683	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	80	1	1615	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
*05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	75	1	1502	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 12 RRCID -> 212220 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8433 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	156	1	2996	2	Y	19	17	1	1	8	2
							21	9									
01	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	152	1	2802	2	Y	19	18	1	1	8	2
							21	9									
02	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	133	1	2687	2	Y	21	19	1	1	8	3
							23	9									
03	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	151	1	3035	2	Y	19	19	1	1	8	2
							21	9									
04	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	121	1	2440	2	Y	18	18	1	1	8	1
							20	9									
05	3162	X	3009	-0-	-153	-0-	143	1	2844	2	Y	20	16	1	2	8	3
							22	9									

BURNETT UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 213389 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4207	-0-	-288	-0-	181	1	4006	2	Y	18	19	1			2
							20	9									
01	4495	X	3928	-0-	-567	-0-	173	1	3730	2	Y	23	22	1			3
							25	9									
02	4205	X	3635	-0-	-570	-0-	157	1	3454	2	Y	22	20	1			5
							24	9									
03	4495	X	4175	-0-	-320	-0-	180	1	3967	2	Y	25	25	1			5
							28	9									
04	3780	X	3245	-0-	-535	-0-	141	1	3103	2	Y	1	5	1	1	8	-0-
							1	9									
*05	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	178	1	3902	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214390 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	127	1	2444	2	Y	49	46	1	1	8	5
							54	9									
01	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	130	1	2408	2	Y	52	50	1	1	8	6
							57	9									
02	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	112	1	2253	2	Y	53	51	1	1	8	7
							58	9									
03	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	111	1	2227	2	Y	44	46	1	1	8	4
							48	9									
04	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	111	1	2240	2	Y	158	150	1	1	8	11
							174	9									
*05	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	115	1	2292	2	Y	138	125	1	2	8	22
							152	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 14 RRCID -> 215169 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8342 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	2040	N	2040	-0-		-0-	-0-		101	1	1938	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
01	1975	N	1975	-0-		-0-	-0-		101	1	1873	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
02	1891	N	1891	-0-		-0-	-0-		89	1	1801	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
03	2004	N	2004	-0-		-0-	-0-		95	1	1908	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
04	1664	N	1664	-0-		-0-	-0-		77	1	1555	2	Y	29	27	1			2
									32	9									
*05	2015	N	1716	-0-		-299	-0-		81	1	1606	2	Y	26	23	1	1	8	4
									29	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 215666 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8326 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	3887	-0-		-732	-0-		172	1	3642	2	Y	66	145	1			42
									73	9									
01	4928	X	4928	-0-		-0-	-0-		215	1	4618	2	Y	86	109	1			19
									95	9									
02	4495	X	4132	-0-		-363	-0-		180	1	3868	2	Y	76	63	1			32
									84	9									
03	4805	X	4267	-0-		-538	-0-		185	1	4002	2	Y	73	59	1			46
									80	9									
04	4620	X	3869	-0-		-751	-0-		163	1	3649	2	Y	52	72	1			26
									57	9									
05	4774	X	4367	-0-		-407	-0-		190	1	4126	2	Y	46	37	1			35
									51	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216484 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8480 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2276	N	2276	-0-		-0-	-0-		113	1	2152	2	Y	10	9	1	1	8	1
									11	9									
01	2263	N	1966	-0-		-297	-0-		100	1	1855	2	Y	10	9	1	1	8	1
									11	9									
02	2175	N	1952	-0-		-223	-0-		91	1	1850	2	Y	10	9	1	1	8	1
									11	9									
03	2026	N	1904	-0-		-122	-0-		90	1	1804	2	Y	9	8	1	1	8	1
									10	9									
04	1890	N	1753	-0-		-137	-0-		80	1	1625	2	Y	44	42	1			3
									48	9									
05	1984	N	1885	-0-		-99	-0-		88	1	1751	2	Y	42	37	1	2	8	6
									46	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 216990 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8448 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	4805	X	4475	-0-		-330	-0-		192	1	4200	2	Y	75	73	1			73
									83	9									
01	4774	X	3674	-0-		-1100	-0-		167	1	3423	2	Y	76	86	1			63
									84	9									
02	5097	X	5097	-0-		-0-	-0-		973	1	4016	2	Y	98	83	1			78
									108	9									
03	4676	X	4676	-0-		-0-	-0-		201	1	4369	2	Y	96	86	1			88
									106	9									
04	4400	X	4400	-0-		-0-	-0-		185	1	4165	2	Y	45	86	1			47
									50	9									
05	4650	X	4636	-0-		-14	-0-		199	1	4376	2	Y	55	56	1	2	8	44
									61	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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	1085	N	571	-0-	-514	-0-	29	1	542	2	Y	-0-					-0-
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	54	1	1002	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	611	-0-	-201	-0-	29	1	582	2	Y	-0-					-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	34	1	687	2	Y	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	33	1	667	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	529	-0-	-122	-0-	25	1	504	2	Y	-0-					-0-

NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 218681 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8570 - 9860

12	1240	N	585	-0-	-655	-0-	29	1	553	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	868	N	545	-0-	-323	-0-	28	1	514	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	580	N	451	-0-	-129	-0-	21	1	428	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	21	1	435	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	23	1	481	2	Y	69	64	1			5
							76	9									
*05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	25	1	503	2	Y	60	55	1			10
							66	9									

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 219848 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8632 - 9930

12	2914	N	2669	-0-	-245	-0-	131	1	2509	2	Y	26	23	1	1	8	3
							29	9									
01	2914	N	2775	-0-	-139	-0-	141	1	2602	2	Y	29	28	1	1	8	3
							32	9									
02	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	130	1	2631	2	Y	32	30	1	1	8	4
							35	9									
03	3059	N	3059	-0-	-0-	-0-	143	1	2883	2	Y	30	30	1	1	8	3
							33	9									
04	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	134	1	2701	2	Y	29	28	1	2	8	2
							32	9									
*05	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	140	1	2793	2	Y	27	22	1	3	8	4
							30	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 221015 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8397 - 9671

12	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	128	1	2452	2	Y	34	32	1			4
							37	9									
01	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	126	1	2347	2	Y	34	34	1			4
							37	9									
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	108	1	2177	2	Y	35	34	1			5
							39	9									
03	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	111	1	2241	2	Y	30	32	1			3
							33	9									
04	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	109	1	2199	2	Y	-0-	3	1			-0-
*05	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	109	1	2188	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 221981 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	4312	-0-	-462	-0-	214	1	4094	2	Y	4	3	1	1	8	-0-
							4	9									
01	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	259	1	4800	2	Y	5	4	1	1	8	-0-
							6	9									
02	4466	X	4310	-0-	-156	-0-	203	1	4101	2	Y	5	3	1	1	8	1
							6	9									
03	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	233	1	4698	2	Y	4	4	1	1	8	-0-
							4	9									
04	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	220	1	4456	2	Y	-0-					-0-
*05	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	231	1	4607	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 12 RRCID -> 222250 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8556 - 9576

12	2387	N	2318	-0-	-69	-0-	113	1	2164	2	Y	37	35	1			4
							41	9									
01	2356	N	2311	-0-	-45	-0-	116	1	2152	2	Y	39	39	1			4
							43	9									
02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	101	1	2033	2	Y	41	40	1			5
							45	9									
03	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	105	1	2115	2	Y	35	37	1			3
							39	9									
04	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	101	1	2042	2	Y	34	35	1			2
							37	9									
*05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	101	1	2021	2	Y	31	27	1	1	8	5
							34	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 25 RRCID -> 222526 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8355 - 9500

12	2511	N	2306	-0-	-205	-0-	113	1	2174	2	Y	17	15	1	1	8	2
							19	9									
01	2511	N	2486	-0-	-25	-0-	126	1	2340	2	Y	18	17	1	1	8	2
							20	9									
02	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	108	1	2174	2	Y	19	18	1	1	8	2
							21	9									
03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	111	1	2237	2	Y	17	16	1	1	8	2
							19	9									
04	2400	N	2255	-0-	-145	-0-	106	1	2149	2	Y	-0-	2	1			-0-
*05	2449	N	2403	-0-	-46	-0-	115	1	2287	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 26 RRCID -> 222764 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8400 - 9506

12	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	74	1	1652	2	Y	-0-					-0-
01	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	79	1	1694	2	Y	-0-					-0-
02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	74	1	1628	2	Y	-0-					-0-
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	79	1	1746	2	Y	-0-					-0-
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	75	1	1660	2	Y	40	35	1	1	8	4
							44	9									
*05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	76	1	1682	2	Y	38	34	1	1	8	7
							42	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 223201 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 8524 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	114	1	2181	2	Y	128	122	1	1	8	14
							141	9									
01	2170	N	1997	-0-	-173	-0-	96	1	1777	2	Y	113	113	1	1	8	13
							124	9									
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	91	1	1825	2	Y	127	122	1	1	8	17
							140	9									
03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	77	1	1544	2	Y	91	98	1	1	8	9
							100	9									
04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	98	1	1966	2	Y	3	9	1	3	8	-0-
							3	9									
*05	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	107	1	2152	2	Y	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8450 - 9654

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 224038 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8370 - 9550

12	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	122	1	2577	2	Y	56	33	1			36
							62	9									
01	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	136	1	2913	2	Y	64	86	1			14
							70	9									
02	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	123	1	2647	2	Y	63	50	1			27
							69	9									
03	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	125	1	2692	2	Y	58	48	1			37
							64	9									
04	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	95	1	2131	2	Y	66	68	1	4	8	31
							73	9									
*05	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	139	1	3007	2	Y	69	47	1	1	8	52
							76	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 224911 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8495 - 9562

12	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	110	1	2311	2	Y	-0-					-0-
01	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	111	1	2378	2	Y	-0-					-0-
02	2204	N	2171	-0-	-33	-0-	97	1	2074	2	Y	-0-					-0-
03	2356	N	2328	-0-	-28	-0-	103	1	2225	2	Y	-0-					-0-
04	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	95	1	2134	2	Y	107	53	1			54
							118	9									
*05	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	107	1	2320	2	Y	92	76	1	1	8	69
							101	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 226409 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8848 - 10025

12	3441	X	3111	-0-	-330	-0-	169	1	2854	2	Y	80	66	1			58
							88	9									
01	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	203	1	3335	2	Y	149	127	1			80
							164	9									
02	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	166	1	3061	2	Y	15	67	1			28
							17	9									
03	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	200	1	3279	2	Y	66	68	1			26
							73	9									
*04	3780	X	3076	-0-	-704	-0-	170	1	2900	2	Y	5	29	1			2
							6	9									
05	3689	X	2581	-0-	-1108	-0-	148	1	2429	2	Y	4	4	1			2
							4	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 13 RRCID -> 227957 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8352 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	N	2321	-0-	-252	-0-	99	1	2189	2	Y	30	32	1			3
							33	9									
01	2170	N	2022	-0-	-148	-0-	88	1	1894	2	Y	36	35	1			4
							40	9									
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	76	1	1657	2	Y	32	29	1			7
							35	9									
03	2325	N	2302	-0-	-23	-0-	98	1	2158	2	Y	42	40	1			9
							46	9									
04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	98	1	2173	2	Y	12	17	1	3	8	1
							13	9									
*05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	95	1	2075	2	Y	10	8	1	2	8	1
							11	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 228456 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8424 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	244	1	4667	2	Y	74	70	1	1	8	8
							81	9									
01	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	246	1	4562	2	Y	79	77	1	1	8	9
							87	9									
02	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	211	1	4244	2	Y	79	77	1	1	8	10
							87	9									
03	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	221	1	4462	2	Y	71	73	1	1	8	7
							78	9									
04	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	217	1	4392	2	Y	-0-	7	1			-0-
*05	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	227	1	4523	2	Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229052 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8504 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	184	1	3518	2	Y	42	40	1			5
							46	9									
01	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	189	1	3497	2	Y	45	45	1			5
							50	9									
02	3480	X	2852	-0-	-628	-0-	133	1	2677	2	Y	38	38	1			5
							42	9									
03	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	178	1	3595	2	Y	43	44	1			4
							47	9									
04	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	166	1	3362	2	Y	49	49	1	1	8	3
							54	9									
*05	3627	X	3429	-0-	-198	-0-	161	1	3223	2	Y	41	36	1	2	8	6
							45	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 229480 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9162 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	123	1	2354	2	Y	33	31	1			4
							36	9									
01	2356	N	2015	-0-	-341	-0-	102	1	1883	2	Y	27	28	1			3
							30	9									
02	2204	N	1689	-0-	-515	-0-	79	1	1581	2	Y	26	26	1			3
							29	9									
03	2356	N	2194	-0-	-162	-0-	103	1	2059	2	Y	29	29	1			3
							32	9									
04	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	114	1	2305	2	Y	1	3	1	1	8	-0-
							1	9									
*05	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	116	1	2327	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 230590 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8366 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	92	1	1764	2	Y	98	93	1			11
							108	9									
01	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	86	1	1596	2	Y	96	96	1			11
							106	9									
02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	77	1	1554	2	Y	102	100	1			13
							112	9									
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	71	1	1426	2	Y	80	85	1			8
							88	9									
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	69	1	1395	2	Y	35	39	1	2	8	2
							39	9									
*05	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	101	1	2016	2	Y	46	37	1	4	8	7
							51	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 13 RRCID -> 231386 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	4548	-0-	-102	-0-	193	1	4253	2	Y	93	102	1			8
							102	9									
01	4619	X	4435	-0-	-184	-0-	191	1	4106	2	Y	125	119	1			14
							138	9									
02	4321	X	4228	-0-	-93	-0-	178	1	3916	2	Y	122	109	1			27
							134	9									
03	4564	X	4533	-0-	-31	-0-	190	1	4199	2	Y	131	130	1			28
							144	9									
04	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	183	1	4010	2	Y	24	48	1	2	8	2
							26	9									
*05	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	187	1	4108	2	Y	22	19	1	1	8	4
							24	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231642 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8450 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	155	1	2975	2	Y	16	15	1			2
							18	9									
01	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	154	1	2840	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
02	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	143	1	2874	2	Y	18	18	1			2
							20	9									
03	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	151	1	3029	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
04	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	142	1	2887	2	Y	30	30	1			2
							33	9									
*05	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	144	1	2866	2	Y	26	24	1			4
							29	9									

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231812 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8350 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	3000	-0-	-162	-0-	148	1	2851	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3162	X	3155	-0-	-7	-0-	162	1	2992	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2929	X	2453	-0-	-476	-0-	116	1	2336	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	3007	X	2917	-0-	-90	-0-	138	1	2778	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	129	1	2622	2	Y	12	11	1			1
							13	9									
*05	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	130	1	2596	2	Y	10	9	1			2
							11	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 232507 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8616 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	X	1669	-0-	-36	-0-	79	1	1584	2	Y	5	7	1			4
							6	9									
01	1705	X	1316	-0-	-389	-0-	65	1	1245	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
02	1595	X	930	-0-	-665	-0-	45	1	881	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
03	1080	X	1024	-0-	-56	-0-	48	1	972	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	900	N	704	-0-	-196	-0-	33	1	671	2	Y	-0-	2	1			-0-
*05	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	116	1	2398	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 232677 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8645 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1517	-0-	-219	-0-	71	1	1426	2	Y	18	17	1			13
							20	9									
01	1767	N	1413	-0-	-354	-0-	69	1	1325	2	Y	17	19	1			11
							19	9									
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	66	1	1272	2	Y	20	20	1			11
							22	9									
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	90	1	1808	2	Y	25	23	1			13
							28	9									
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	83	1	1688	2	Y	4	13	1	4	8	-0-
							4	9									
*05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	85	1	1759	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 232969 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8355 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	3035	-0-	-871	-0-	136	1	2860	2	Y	35	21	1			22
							39	9									
01	3441	X	1963	-0-	-1478	-0-	87	1	1851	2	Y	23	40	1			5
							25	9									
02	3219	X	1882	-0-	-1337	-0-	83	1	1774	2	Y	23	18	1			10
							25	9									
03	3090	X	2004	-0-	-1086	-0-	88	1	1892	2	Y	22	18	1			14
							24	9									
04	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	89	1	1989	2	Y	25	26	1	1	8	12
							28	9									
*05	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	97	1	2083	2	Y	20	17	1			15
							22	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 233097 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8728 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	X	1660	-0-	-851	-0-	75	1	1517	2	Y	62	72	1			44
							68	9									
01	2511	X	1315	-0-	-1196	-0-	62	1	1196	2	Y	52	63	1			33
							57	9									
02	1885	X	1244	-0-	-641	-0-	58	1	1124	2	Y	56	58	1			31
							62	9									
03	2015	X	1530	-0-	-485	-0-	69	1	1391	2	Y	64	62	1			33
							70	9									
04	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	92	1	1877	2	Y	-0-	33	1			-0-
*05	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	85	1	1754	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 #: 11 RRCID -> 234241 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8498 - 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	3068	N	3068	-0-		-0-	-0-	152	1	2903	2	Y	12	12	1			1
								13	9									
01	3222	X	3222	-0-		-0-	-0-	164	1	3041	2	Y	15	14	1			2
								17	9									
02	2937	X	2937	-0-		-0-	-0-	138	1	2784	2	Y	14	14	1			2
								15	9									
03	3133	X	3133	-0-		-0-	-0-	147	1	2972	2	Y	13	14	1			1
								14	9									
04	3032	X	3032	-0-		-0-	-0-	142	1	2869	2	Y	19	19	1			1
								21	9									
05	3224	X	2861	-0-		-363	-0-	135	1	2708	2	Y	16	14	1	1	8	2
								18	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. 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	5189	X	5189	-0-		-0-	-0-	222	1	4893	2	Y	67	74	1			6
								74	9									
01	4954	X	4954	-0-		-0-	-0-	216	1	4641	2	Y	88	84	1			10
								97	9									
02	4584	X	4584	-0-		-0-	-0-	196	1	4296	2	Y	84	76	1			18
								92	9									
03	4862	X	4862	-0-		-0-	-0-	207	1	4557	2	Y	89	88	1			19
								98	9									
04	4659	X	4659	-0-		-0-	-0-	202	1	4429	2	Y	25	40	1	1	8	3
								28	9									
*05	4921	X	4921	-0-		-0-	-0-	213	1	4680	2	Y	25	23	1	1	8	4
								28	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. 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	1395	N	1261	-0-		-134	-0-	55	1	1161	2	Y	41	31	1			26
								45	9									
01	1679	N	1679	-0-		-0-	-0-	72	1	1546	2	Y	55	69	1			12
								61	9									
02	1837	N	1837	-0-		-0-	-0-	78	1	1689	2	Y	64	49	1			27
								70	9									
03	2172	N	2172	-0-		-0-	-0-	92	1	2004	2	Y	69	52	1			44
								76	9									
04	2024	N	2024	-0-		-0-	-0-	85	1	1886	2	Y	48	67	1	2	8	23
								53	9									
*05	2006	N	2006	-0-		-0-	-0-	87	1	1879	2	Y	36	31	1	1	8	27
								40	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236107 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8518 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	2139	N	1551	-0-		-588	-0-	77	1	1474	2	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1149	-0-		-587	-0-	59	1	1090	2	Y	-0-					-0-
02	1972	N	1547	-0-		-425	-0-	73	1	1474	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1425	-0-		-125	-0-	67	1	1358	2	Y	-0-					-0-
04	1516	N	1516	-0-		-0-	-0-	71	1	1427	2	Y	16	15	1			1
								18	9									
*05	2785	N	2785	-0-		-0-	-0-	131	1	2625	2	Y	26	21	1	2	8	4
								29	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236218 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8460 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	3256	-0-	-1115	-0-	161	1	3095	2	Y	-0-					-0-
01	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	186	1	3448	2	Y	-0-					-0-
02	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	155	1	3134	2	Y	-0-					-0-
03	3472	X	3326	-0-	-146	-0-	157	1	3169	2	Y	-0-					-0-
04	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	151	1	3062	2	Y	37	34	1			3
							41	9									
*05	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	165	1	3289	2	Y	35	31	1	2	8	5
							39	9									

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 236381 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8638 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	117	1	2249	2	Y	15	14	1			2
							17	9									
01	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	121	1	2240	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
02	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	104	1	2101	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
03	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	112	1	2253	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
04	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	108	1	2193	2	Y	25	23	1	1	8	2
							28	9									
*05	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	111	1	2204	2	Y	19	18	1			3
							21	9									

PARKER UNIT 1 WELL #: 19 RRCID -> 237104 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8654 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	136	1	2755	2	Y	31	31	1			22
							34	9									
01	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	135	1	2559	2	Y	30	33	1			19
							33	9									
02	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	128	1	2498	2	Y	34	34	1			19
							37	9									
03	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	138	1	2775	2	Y	35	36	1			18
							39	9									
04	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	117	1	2388	2	Y	21	29	1			10
							23	9									
*05	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	136	1	2812	2	Y	29	24	1			15
							32	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237270 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8376 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	2065	-0-	-384	-0-	87	1	1927	2	Y	46	52	1			4
							51	9									
01	2232	N	1881	-0-	-351	-0-	81	1	1736	2	Y	58	55	1			7
							64	9									
02	2088	N	2083	-0-	-5	-0-	87	1	1923	2	Y	66	59	1			14
							73	9									
03	2077	N	2072	-0-	-5	-0-	87	1	1913	2	Y	65	65	1			14
							72	9									
04	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	87	1	1920	2	Y	86	89	1	2	8	9
							95	9									
*05	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	100	1	2190	2	Y	92	83	1	2	8	16
							101	9									

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	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	192	1	4237	2	Y	137	150	1			12
							151	9									
01	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	195	1	4188	2	Y	188	179	1			21
							207	9									
02	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	178	1	3913	2	Y	180	161	1			40
							198	9									
03	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	186	1	4121	2	Y	190	190	1			40
							209	9									
04	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	185	1	4075	2	Y	46	78	1	3	8	5
							51	9									
*05	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	195	1	4258	2	Y	45	40	1	2	8	8
							50	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	1891	N	1690	-0-	-201	-0-	82	1	1568	2	Y	36	35	1			4
							40	9									
01	1891	N	1610	-0-	-281	-0-	81	1	1488	2	Y	37	37	1			4
							41	9									
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	83	1	1682	2	Y	47	45	1			6
							52	9									
03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	92	1	1857	2	Y	43	45	1			4
							47	9									
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	86	1	1734	2	Y	43	43	1	1	8	3
							47	9									
*05	1426	N	1216	-0-	-210	-0-	57	1	1134	2	Y	23	22	1			4
							25	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 239866 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8696 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	200	1	3351	2	Y	-0-					-0-
01	3007	X	2426	-0-	-581	-0-	140	1	2286	2	Y	-0-					-0-
02	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	162	1	2975	2	Y	-0-					-0-
03	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	154	1	2525	2	Y	-0-					-0-
*04	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	175	1	2987	2	Y	52	27	1	1	8	24
							57	9									
*05	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	198	1	3266	2	Y	49	45	1			28
							54	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	955	N	955	-0-	-0-	-0-	39	1	849	2	Y	61	51	1			52
							67	9									
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	40	1	860	2	Y	61	99	1			14
							67	9									
02	841	N	783	-0-	-58	-0-	32	1	700	2	Y	46	49	1			11
							51	9									
03	961	N	931	-0-	-30	-0-	38	1	831	2	Y	56	50	1			17
							62	9									
04	930	N	904	-0-	-26	-0-	37	1	850	2	Y	15	25	1			7
							17	9									
*05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	39	1	864	2	Y	13	13	1			7
							14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 244830 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 8692 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	3069	X	2886	-0-		-183	-0-	69	1	2760	2	N	52					142
								57	9									
01	3069	X	2744	-0-		-325	-0-	67	1	2671	2	N	5					147
								6	9									
02	2813	X	2565	-0-		-248	-0-	59	1	2467	2	N	35					182
								39	9									
03	2883	X	2583	-0-		-300	-0-	59	1	2507	2	N	15					197
								17	9									
04	2790	X	2438	-0-		-352	-0-	56	1	2354	2	N	25					222
								28	9									
05	2883	X	2517	-0-		-366	-0-	57	1	2416	2	N	40	180	1			82
								44	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 245839 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8403 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	4128	X	4128	-0-		-0-	-0-	175	1	3857	2	Y	87	95	1			8
								96	9									
01	3757	X	3757	-0-		-0-	-0-	162	1	3475	2	Y	109	105	1			12
								120	9									
02	3904	X	3904	-0-		-0-	-0-	165	1	3611	2	Y	116	102	1			26
								128	9									
03	4098	X	4098	-0-		-0-	-0-	172	1	3792	2	Y	122	122	1			26
								134	9									
04	3835	X	3835	-0-		-0-	-0-	152	1	3345	2	Y	307	299	1			34
								338	9									
*05	4348	X	4348	-0-		-0-	-0-	174	1	3811	2	Y	330	305	1			59
								363	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 246170 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8486 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	2827	N	2827	-0-		-0-	-0-	103	1	2266	2	Y	416	457	1			36
								458	9									
01	2080	N	2080	-0-		-0-	-0-	90	1	1942	2	Y	44	75	1			5
								48	9									
02	2191	N	2191	-0-		-0-	-0-	93	1	2045	2	Y	48	42	1			11
								53	9									
03	2202	N	2202	-0-		-0-	-0-	94	1	2055	2	Y	48	49	1			10
								53	9									
04	2037	N	2037	-0-		-0-	-0-	88	1	1929	2	Y	18	22	1	4	8	2
								20	9									
*05	2030	N	2030	-0-		-0-	-0-	88	1	1925	2	Y	15	13	1	2	8	2
								17	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246478 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8461 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	2968	-0-		-504	-0-	144	1	2772	2	Y	47	46	1			5
								52	9									
01	3348	X	3033	-0-		-315	-0-	152	1	2823	2	Y	53	52	1			6
								58	9									
02	3132	X	3000	-0-		-132	-0-	139	1	2797	2	Y	58	56	1			8
								64	9									
03	3348	X	2824	-0-		-524	-0-	131	1	2643	2	Y	45	49	1			4
								50	9									
04	3120	X	2878	-0-		-242	-0-	134	1	2725	2	Y	17	20	1			1
								19	9									
05	3193	X	2608	-0-		-585	-0-	124	1	2467	2	Y	15	12	1	2	8	2
								17	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
HOLT UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 246630 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8694 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	N	2053	-0-		-0-	-0-	97	1	1941	2	Y	14	14	1			10
								15	9									
01	2052	N	2052	-0-		-0-	-0-	102	1	1935	2	Y	14	15	1			9
								15	9									
02	1721	N	1721	-0-		-0-	-0-	83	1	1623	2	Y	14	15	1			8
								15	9									
03	1927	N	1927	-0-		-0-	-0-	90	1	1822	2	Y	14	15	1			7
								15	9									
04	2095	N	2095	-0-		-0-	-0-	93	1	1901	2	Y	92	53	1	2	8	44
								101	9									
*05	2306	N	2306	-0-		-0-	-0-	101	1	2078	2	Y	115	98	1	2	8	59
								127	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 247389 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8721 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	2900	-0-		-231	-0-	125	1	2719	2	Y	51	46	1			43
								56	9									
01	3131	X	2817	-0-		-314	-0-	122	1	2642	2	Y	48	80	1			11
								53	9									
02	2929	X	2810	-0-		-119	-0-	118	1	2641	2	Y	46	46	1			11
								51	9									
03	3068	X	2984	-0-		-84	-0-	126	1	2806	2	Y	47	44	1			14
								52	9									
04	2970	X	2970	-0-		-0-	-0-	123	1	2788	2	Y	54	41	1	4	8	23
								59	9									
*05	3037	X	3037	-0-		-0-	-0-	129	1	2860	2	Y	44	41	1	2	8	24
								48	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 247859 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8370 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3600	X	3600	-0-		-0-	-0-	161	1	3402	2	Y	34	21	1			22
								37	9									
01	3567	X	3567	-0-		-0-	-0-	157	1	3370	2	Y	36	50	1			8
								40	9									
02	3327	X	3327	-0-		-0-	-0-	146	1	3142	2	Y	35	28	1			15
								39	9									
03	3494	X	3494	-0-		-0-	-0-	153	1	3305	2	Y	33	27	1			21
								36	9									
04	3263	X	3263	-0-		-0-	-0-	138	1	3081	2	Y	40	41	1			20
								44	9									
*05	3607	X	3607	-0-		-0-	-0-	158	1	3409	2	Y	36	29	1	1	8	26
								40	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 15 RRCID -> 248304 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1792	-0-		-99	-0-	86	1	1650	2	Y	51	49	1			6
								56	9									
01	1984	N	1867	-0-		-117	-0-	92	1	1713	2	Y	56	56	1			6
								62	9									
02	1827	N	1743	-0-		-84	-0-	79	1	1599	2	Y	59	57	1			8
								65	9									
03	1840	N	1840	-0-		-0-	-0-	84	1	1699	2	Y	52	55	1			5
								57	9									
04	1740	N	1740	-0-		-0-	-0-	82	1	1656	2	Y	2	5	1	2	8	-0-
								2	9									
05	1798	N	1792	-0-		-6	-0-	86	1	1704	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 249413 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8385 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1912	-0-		-289	-0-	94	1	1798	2	Y	18	18	1			2
								20	9									
01	2015	N	1973	-0-		-42	-0-	100	1	1851	2	Y	20	20	1			2
								22	9									
02	2088	N	1619	-0-		-469	-0-	76	1	1523	2	Y	18	18	1			2
								20	9									
03	1922	N	1867	-0-		-55	-0-	88	1	1758	2	Y	19	19	1			2
								21	9									
04	1945	N	1945	-0-		-0-	-0-	92	1	1852	2	Y	1	2	1	1	8	-0-
								1	9									
*05	2048	N	2048	-0-		-0-	-0-	98	1	1946	2	Y	4	4	8			-0-
								4	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. 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	2871	X	2871	-0-		-0-	-0-	140	1	2690	2	Y	37	36	1			4
								41	9									
01	2879	X	2879	-0-		-0-	-0-	145	1	2689	2	Y	41	40	1			5
								45	9									
02	2952	X	2952	-0-		-0-	-0-	137	1	2764	2	Y	46	45	1			6
								51	9									
03	2894	X	2894	-0-		-0-	-0-	135	1	2717	2	Y	38	40	1			4
								42	9									
04	2878	X	2878	-0-		-0-	-0-	134	1	2708	2	Y	33	34	1	1	8	2
								36	9									
*05	3162	X	2875	-0-		-287	-0-	135	1	2709	2	Y	28	25	1	1	8	4
								31	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. 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	4353	X	4353	-0-		-0-	-0-	215	1	4116	2	Y	20	19	1			2
								22	9									
01	3778	X	3778	-0-		-0-	-0-	193	1	3565	2	Y	18	18	1			2
								20	9									
02	3606	X	3606	-0-		-0-	-0-	170	1	3414	2	Y	20	19	1			3
								22	9									
03	3918	X	3918	-0-		-0-	-0-	185	1	3714	2	Y	17	18	1			2
								19	9									
04	3279	X	3279	-0-		-0-	-0-	152	1	3065	2	Y	56	53	1	1	8	4
								62	9									
*05	4195	X	4195	-0-		-0-	-0-	197	1	3930	2	Y	62	54	1	2	8	10
								68	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 250740 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8399 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5952	X	3871	-0-		-2081	-0-	187	1	3585	2	Y	90	86	1			10
								99	9									
01	5859	X	4256	-0-		-1603	-0-	212	1	3927	2	Y	106	104	1			12
								117	9									
02	5481	X	4038	-0-		-1443	-0-	185	1	3732	2	Y	110	108	1			14
								121	9									
03	3532	X	3532	-0-		-0-	-0-	163	1	3279	2	Y	82	88	1			8
								90	9									
04	5769	X	5769	-0-		-0-	-0-	271	1	5498	2	Y	-0-	8	1			-0-
*05	4484	X	4484	-0-		-0-	-0-	214	1	4270	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 251602 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8730 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	123	1	2677	2	Y	79	65	1			68
							87	9									
01	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	124	1	2699	2	Y	78	128	1			18
							86	9									
02	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	112	1	2493	2	Y	68	70	1			16
							75	9									
03	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	116	1	2578	2	Y	71	66	1			21
							78	9									
04	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	108	1	2444	2	Y	54	48	1	4	8	23
							59	9									
05	2697	N	2666	-0-	-31	-0-	113	1	2503	2	Y	45	41	1	3	8	24
							50	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 28 RRCID -> 251969 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8373 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	3292	-0-	-645	-0-	141	1	3132	2	Y	17	19	1			1
							19	9									
01	3937	X	3739	-0-	-198	-0-	164	1	3545	2	Y	27	25	1			3
							30	9									
02	3683	X	3401	-0-	-282	-0-	146	1	3227	2	Y	25	22	1			6
							28	9									
03	3751	X	3479	-0-	-272	-0-	150	1	3300	2	Y	26	26	1			6
							29	9									
04	3510	X	2868	-0-	-642	-0-	123	1	2700	2	Y	41	41	1	2	8	4
							45	9									
05	3627	X	3378	-0-	-249	-0-	145	1	3182	2	Y	46	40	1	2	8	8
							51	9									

HOLT UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 252626 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8697 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	3230	-0-	-304	-0-	152	1	3078	2	Y	-0-					-0-
01	3534	X	3307	-0-	-227	-0-	164	1	3143	2	Y	-0-					-0-
02	3306	X	2966	-0-	-340	-0-	145	1	2821	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	3300	-0-	-48	-0-	155	1	3145	2	Y	-0-					-0-
04	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	150	1	3043	2	Y	15	7	1	1	8	7
							17	9									
*05	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	153	1	3170	2	Y	20	14	1	4	8	9
							22	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 254274 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8628 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	3234	-0-	-331	-0-	160	1	3063	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
01	3565	X	3156	-0-	-409	-0-	161	1	2982	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
02	3335	X	2801	-0-	-534	-0-	132	1	2656	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
03	3224	X	3176	-0-	-48	-0-	149	1	3016	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
04	3120	X	2803	-0-	-317	-0-	132	1	2671	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3224	X	2622	-0-	-602	-0-	125	1	2497	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. (I) GAS LIFT(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	3766	-0-	-202	-0-	186	1	3557	2	Y	21	20	1			2
							23	9									
01	3813	X	3676	-0-	-137	-0-	187	1	3464	2	Y	23	22	1			3
							25	9									
02	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	182	1	3686	2	Y	25	25	1			3
							28	9									
03	3307	X	3301	-0-	-6	-0-	155	1	3125	2	Y	19	20	1			2
							21	9									
04	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	142	1	2873	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	3069	X	2867	-0-	-202	-0-	137	1	2730	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 254590 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8499 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	3577	-0-	-112	-0-	173	1	3302	2	Y	93	89	1			10
							102	9									
01	3689	X	3282	-0-	-407	-0-	163	1	3018	2	Y	92	92	1			10
							101	9									
02	3451	X	3083	-0-	-368	-0-	141	1	2837	2	Y	95	93	1			12
							105	9									
03	3565	X	3387	-0-	-178	-0-	156	1	3134	2	Y	88	92	1			8
							97	9									
04	3450	X	3059	-0-	-391	-0-	144	1	2915	2	Y	-0-	8	1			-0-
05	3565	X	3005	-0-	-560	-0-	143	1	2862	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 255149 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11037 PERF. 8406 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	174	1	3831	2	Y	135	148	1			12
							149	9									
01	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	180	1	3870	2	Y	190	181	1			21
							209	9									
02	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	158	1	3465	2	Y	175	158	1			38
							193	9									
03	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	170	1	3744	2	Y	189	187	1			40
							208	9									
04	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	165	1	3632	2	Y	72	102	1	2	8	8
							79	9									
*05	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	172	1	3757	2	Y	70	64	1	2	8	12
							77	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. (I) GAS LIFT(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	5182	-0-	-584	-0-	224	1	4958	2	Y	-0-					-0-
01	5766	X	5574	-0-	-192	-0-	247	1	5327	2	Y	-0-					-0-
02	5394	X	5295	-0-	-99	-0-	230	1	5065	2	Y	-0-					-0-
03	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	249	1	5496	2	Y	-0-					-0-
04	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	236	1	5182	2	Y	33	27	1	3	8	3
							36	9									
*05	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	252	1	5512	2	Y	30	28	1			5
							33	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	220	1	4863	2	Y	-0-					-0-
01	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	229	1	4915	2	Y	-0-					-0-
02	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	215	1	4730	2	Y	-0-					-0-
03	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	220	1	4846	2	Y	-0-					-0-
04	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	211	1	4637	2	Y	29	26	1			3
							32	9									
*05	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	220	1	4814	2	Y	31	27	1	2	8	5
							34	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 255394 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8696 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	2845	-0-	-596	-0-	140	1	2682	2	Y	21	20	1			2
							23	9									
01	3441	X	2344	-0-	-1097	-0-	119	1	2204	2	Y	19	19	1			2
							21	9									
02	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	137	1	2762	2	Y	26	25	1			3
							29	9									
03	3038	X	2929	-0-	-109	-0-	137	1	2768	2	Y	22	23	1			2
							24	9									
04	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	151	1	3060	2	Y	17	17	1	1	8	1
							19	9									
*05	3038	X	3014	-0-	-24	-0-	143	1	2856	2	Y	14	11	1	2	8	2
							15	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2684	-0-	-478	-0-	116	1	2547	2	Y	19	21	1			2
							21	9									
01	3162	X	2800	-0-	-362	-0-	123	1	2646	2	Y	28	27	1			3
							31	9									
02	2958	X	2636	-0-	-322	-0-	114	1	2492	2	Y	27	24	1			6
							30	9									
03	3096	X	2627	-0-	-469	-0-	113	1	2484	2	Y	27	27	1			6
							30	9									
04	2730	X	2578	-0-	-152	-0-	111	1	2448	2	Y	17	16	1	6	8	1
							19	9									
05	2821	X	2562	-0-	-259	-0-	111	1	2439	2	Y	11	9	1	1	8	2
							12	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	183	1	3508	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
01	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	188	1	3476	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
02	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	160	1	3220	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
03	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	172	1	3465	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
04	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	163	1	3286	2	Y	13	12	1	1	8	1
							14	9									
05	3565	X	3391	-0-	-174	-0-	161	1	3217	2	Y	12	9	1	2	8	2
							13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	201	1	4054	2	Y	-0-					-0-
01	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	202	1	3853	2	Y	-0-					-0-
02	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	180	1	3503	2	Y	-0-					-0-
03	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	182	1	3691	2	Y	-0-					-0-
04	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	175	1	3552	2	Y	18	7	1	4	8	7
							20	9									
05	3472	X	3108	-0-	-364	-0-	143	1	2948	2	Y	15	13	1	2	8	7
							17	9									

BELL, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 262149 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8652 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	194	1	3693	2	Y	60					130
							66	9									
01	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	204	1	3427	2	Y	47					177
							52	9									
02	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	214	1	3403	2	Y	52	177	1			52
							57	9									
03	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	237	1	3941	2	Y	56					108
							62	9									
04	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	275	1	4124	2	Y	42					150
							46	9									
*05	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	285	1	4185	2	Y	48					198
							53	9									

J. W. COOKE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 263730 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8552 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	3364	-0-	-325	-0-	190	1	3128	2	Y	42					78
							46	9									
01	3689	X	3634	-0-	-55	-0-	198	1	3392	2	Y	40	54	1			64
							44	9									
02	3451	X	3366	-0-	-85	-0-	170	1	3153	2	Y	39	70	1			33
							43	9									
03	3534	X	3440	-0-	-94	-0-	186	1	3220	2	Y	31					64
							34	9									
04	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	177	1	3225	2	Y	29	61	1	2	8	30
							32	9									
*05	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	196	1	3452	2	Y	20	2	8			48
							22	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 263824 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8396 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5580	X	4449	-0-	-1131	-0-	193	1	4216	2	Y	36	65	1			35
							40	9									
01	5580	X	4120	-0-	-1460	-0-	189	1	3885	2	Y	42	42	1			35
							46	9									
02	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	1063	1	4388	2	Y	51	45	1			41
							56	9									
03	5146	X	4955	-0-	-191	-0-	216	1	4685	2	Y	49	45	1			45
							54	9									
04	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	214	1	4799	2	Y	46	44	1	1	8	46
							51	9									
*05	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	247	1	5427	2	Y	58	55	1	2	8	47
							64	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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	4030	X	3933	-0-	-97	-0-	182	1	3679	2	Y	65	64	1			46
							72	9									
01	3875	X	3870	-0-	-5	-0-	189	1	3607	2	Y	67	70	1			43
							74	9									
02	3625	X	3276	-0-	-349	-0-	156	1	3048	2	Y	65	72	1			36
							72	9									
03	3937	X	3684	-0-	-253	-0-	170	1	3439	2	Y	68	69	1			35
							75	9									
04	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	163	1	3318	2	Y	31	49	1	4	8	13
							34	9									
*05	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	168	1	3472	2	Y	35	29	1	2	8	17
							39	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 263984 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8527 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	3604	-0-	-271	-0-	179	1	3416	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
01	3875	X	3524	-0-	-351	-0-	180	1	3335	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
02	3567	X	3308	-0-	-259	-0-	156	1	3143	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	166	1	3361	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
04	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	165	1	3336	2	Y	26	24	1	1	8	2
							29	9									
05	3224	X	3140	-0-	-84	-0-	148	1	2972	2	Y	18	17	1			3
							20	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	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	229	1	5053	2	Y	17	19	1			1
							19	9									
01	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	249	1	5346	2	Y	25	23	1			3
							28	9									
02	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	229	1	5032	2	Y	24	22	1			5
							26	9									
03	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	239	1	5274	2	Y	25	25	1			5
							28	9									
04	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	235	1	5170	2	Y	56	55	1			6
							62	9									
*05	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	238	1	5234	2	Y	54	49	1	1	8	10
							59	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	16647	X	14865	-0-	-1782	-0-	675	1	14190	2	N	-0-					150
01	15748	X	14532	-0-	-1216	-0-	663	1	13869	2	N	-0-					150
02	14616	X	11566	-0-	-3050	-0-	518	1	11035	2	N	12					162
							13	9									
03	15531	X	13572	-0-	-1959	-0-	605	1	12902	2	N	59					221
							65	9									
04	14670	X	13072	-0-	-1598	-0-	568	1	12500	2	N	4	191	1	4	8	30
							4	9									
05	14880	X	13453	-0-	-1427	-0-	602	1	12834	2	N	15					45
							17	9									

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	217	N	159	-0-	-58	-0-	158	2	1	9	N	1					50
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	201	2	2	9	N	2					52
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	111	2	1	9	N	1					53
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	349	2	1	9	N	1					54
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	258	2	2	9	N	2					56
*05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	151	2	1	9	N	1					57

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
OWENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 082599 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9134 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					32
01	744	N	695	-0-	-49	-0-	695	2			Y	-0-					32
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					32
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					32
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					32
*05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					32

SHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 083724 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9136 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			Y	-0-					5
01	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	2			Y	-0-					5
02	174	N	165	-0-	-9	-0-	165	2			Y	-0-					5
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			Y	-0-	5	1			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-

GUILL, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 085694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8463 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 097192 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8560 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 097197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9780 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

GUILL, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 098197 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8371 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	2414	-0-	-314	-0-	2414	2			Y	-0-					113
01	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			Y	-0-					113
02	2523	N	2113	-0-	-410	-0-	2113	2			Y	-0-					113
03	2418	N	1408	-0-	-1010	-0-	1408	2			Y	-0-					113
04	2580	N	2071	-0-	-509	-0-	2071	2			Y	-0-					113
05	2263	N	1524	-0-	-739	-0-	1524	2			Y	-0-					113

FURRH, EUNICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 100846 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9795 - 9835

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

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 1 RRCID -> 116333 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8530 - 8615

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

SHAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129683 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9041 - 9314

12	3038	X	2684	-0-	-354	-0-	2677	2	7	9	Y	6	6	8			75
01	3038	X	2601	-0-	-437	-0-	2601	2			Y	-0-					75
02	2465	N	2317	-0-	-148	-0-	2317	2			Y	-0-					75
03	2635	N	2534	-0-	-101	-0-	2428	2	106	9	Y	96	149	1	2	8	20
04	2520	N	2191	-0-	-329	-0-	2191	2			Y	-0-					20
05	2480	N	2413	-0-	-67	-0-	2407	2	6	9	Y	5	5	8			20

OWENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130211 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9118 - 9394

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 134170 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9680

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134313 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8868 - 9337

12	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
02	377	N	327	-0-	-50	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

SHAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134944 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8876 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	580	-0-	-102	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
02	580	N	518	-0-	-62	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	526	-0-	-44	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	2			Y	-0-					-0-

OWENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135750 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8936 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-					14
01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			Y	-0-					14
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					14
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					14
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					14
*05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					14

OWENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136241 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8255 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 5 RRCID -> 137947 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-					120
01	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	2			N	-0-					120
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					120
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					120
04	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	2			N	-0-					120
05	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	2			N	-0-					120

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 2 RRCID -> 138861 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8553 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1830	2	7	9	Y	6	100	1	6	8	68
01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1782	2	2	9	Y	2	2	8			68
02	1682	N	1618	-0-	-64	-0-	1607	2	11	9	Y	10	10	8			68
03	1829	N	1788	-0-	-41	-0-	1788	2			Y	-0-					68
04	1740	N	1658	-0-	-82	-0-	1658	2			Y	-0-					68
*05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			Y	-0-					68

CHRISTIAN WELL #: 6 RRCID -> 144391 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8540 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					25
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-					25
02	1595	N	1374	-0-	-221	-0-	1374	2			Y	-0-					25
03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			Y	-0-					25
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			Y	-0-					25
*05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-					25

CHRISTIAN WELL #: 8 RRCID -> 144393 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8549 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	114	-0-	-165	-0-	114	2			N	-0-					130
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					130
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					130
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					130
04	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-					130
05	217	N	12	-0-	-205	-0-	12	2			N	-0-					130

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

CHRISTIAN WELL #: 7 RRCID -> 144394 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8580 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHAW UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146714 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9117 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157583 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9063 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 159551 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9152 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					3
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					3
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-	3	1			-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	2			Y	-0-					-0-

OWENS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160095 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8888 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHAW UNIT WELL #: 10 RRCID -> 160231 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9096 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

OWENS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 164601 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9180 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1189	-0-	-20	-0-	1189	2			Y	-0-					141
01	1240	N	1196	-0-	-44	-0-	1196	2			Y	-0-					141
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1216	2	111	9	Y	101	183	1			59
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					59
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-					59
*05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1318	2	45	9	Y	41					100

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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		51	-0-	51	52	51	2			Y	-0-					15
01	14B2 EXT		85	-0-	85	137	85	2			Y	-0-					15
02	137	X	-0-	-0-	-137	-0-					Y	-0-					15
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

CHRISTIAN WELL #: 10 RRCID -> 170438 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8542 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

GUILL, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 170468 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8476 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					49
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					49
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					49
03	806	N	557	-0-	-249	-0-	557	2			Y	-0-					49
04	750	N	522	-0-	-228	-0-	522	2			Y	-0-					49
05	1023	N	539	-0-	-484	-0-	539	2			Y	-0-					49

GUILL, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 171382 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8510 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			Y	-0-					38
01	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			Y	-0-					38
02	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			Y	-0-					38
03	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			Y	-0-					38
04	2190	X	2172	-0-	-18	-0-	2172	2			Y	-0-					38
05	2263	X	2134	-0-	-129	-0-	2134	2			Y	-0-					38

GUILL, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 172993 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8430 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 173205 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8521 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 173234 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8882 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BALLARD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234786 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9012 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1190	2	24	9	N	22	172	1			5
01	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	1170	2	22	9	N	20					25
02	1160	N	1108	-0-	-52	-0-	1094	2	14	9	N	13					38
03	1209	N	1097	-0-	-112	-0-	1091	2	6	9	N	5					43
04	1140	N	1082	-0-	-58	-0-	1058	2	24	9	N	22					65
05	1178	N	1033	-0-	-145	-0-	1033	2			N	-0-					65

SHAW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245651 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9625 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10044	X	9621	-0-	-423	-0-	9589	2	32	9	N	29	29	8			55
01	10044	X	9684	-0-	-360	-0-	9684	2			N	-0-					55
02	9367	X	8927	-0-	-440	-0-	8927	2			N	-0-					55
03	10013	X	9609	-0-	-404	-0-	9562	2	47	9	N	43	34	1	6	8	58
04	9540	X	9381	-0-	-159	-0-	9381	2			N	-0-					58
05	9672	X	9305	-0-	-367	-0-	9282	2	23	9	N	21	19	8			60

WERNER-HUSBAND WELL #: 2H RRCID -> 264602 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9819 - 14356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16430	X	15464	-0-	-966	-0-	581	1	14842	2	N	37					92
							41	9									
01	16430	X	14429	-0-	-2001	-0-	570	1	13757	2	N	93					185
							102	9									
02	15312	X	13251	-0-	-2061	-0-	522	1	12622	2	N	97	183	1			99
							107	9									
03	16120	X	14555	-0-	-1565	-0-	565	1	13862	2	N	116					215
							128	9									
04	15450	X	13590	-0-	-1860	-0-	541	1	12976	2	N	66	222	1			59
							73	9									
05	15469	X	13862	-0-	-1607	-0-	535	1	13255	2	N	65					124
							72	9									

WERNER-HUSBAND WELL #: 5H RRCID -> 271904 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10266 - 14906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9858	X	9312	-0-	-546	-0-	350	1	8962	2	N	-0-					190
01	9858	X	8741	-0-	-1117	-0-	344	1	8351	2	N	42	178	1			54
							46	9									
02	9048	X	8495	-0-	-553	-0-	330	1	7988	2	N	161					215
							177	9									
03	9610	X	8980	-0-	-630	-0-	349	1	8550	2	N	74	180	1			109
							81	9									
04	9300	X	7968	-0-	-1332	-0-	316	1	7588	2	N	58	135	1			32
							64	9									
05	9300	X	8384	-0-	-916	-0-	320	1	8001	2	N	57					89
							63	9									

WERNER-HUSBAND WELL #: 3H RRCID -> 271931 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 9565 PERF.10118 - 14534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12028	X	10515	-0-	-1513	-0-	396	1	10119	2	N	-0-					165
01	11811	X	10105	-0-	-1706	-0-	400	1	9652	2	N	48	171	1			42
							53	9									
02	10527	X	9648	-0-	-879	-0-	378	1	9148	2	N	111					153
							122	9									
03	11253	X	10318	-0-	-935	-0-	399	1	9884	2	N	32					185
							35	9									
04	10890	X	9091	-0-	-1799	-0-	362	1	8687	2	N	38	179	1			44
							42	9									
05	10509	X	9832	-0-	-677	-0-	381	1	9401	2	N	45					89
							50	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WERNER-HUSBAND WELL #: 4H RRCID -> 271988 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9585 PERF.10040 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10912	X	10047	-0-	-865	-0-	378	1	9669	2	N	-0-					125
01	10912	X	9602	-0-	-1310	-0-	382	1	9220	2	N	-0-					125
02	10121	X	9407	-0-	-714	-0-	365	1	8821	2	N	201	183	1			143
							221	9									
03	10478	X	10094	-0-	-384	-0-	392	1	9612	2	N	82	167	1			58
							90	9									
04	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	431	1	10351	2	N	64					122
							70	9									
*05	11330	X	11330	-0-	-0-	-0-	438	1	10814	2	N	71					193
							78	9									

WOODS GU WELL #: 1H RRCID -> 275131 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9824 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15190	X	14223	-0-	-967	-0-	13897	2	326	9	N	296					323
01	15097	X	14658	-0-	-439	-0-	14144	2	514	9	N	467	672	1			118
02	14123	X	13048	-0-	-1075	-0-	12820	2	228	9	N	207	182	1			143
03	15066	X	14400	-0-	-666	-0-	13948	2	452	9	N	411	520	1			34
04	14190	X	13158	-0-	-1032	-0-	12861	2	297	9	N	270	156	1			148
05	14663	X	14138	-0-	-525	-0-	13589	2	549	9	N	499	534	1			113

OWENS-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 275826 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 9725 - 15830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24428	X	22243	-0-	-2185	-0-	22174	2	69	9	Y	63	85	1	20	8	104
01	24273	X	21961	-0-	-2312	-0-	21889	2	72	9	Y	65	80	1			89
02	22040	X	20085	-0-	-1955	-0-	20002	2	83	9	Y	75	83	1			81
03	23560	X	21801	-0-	-1759	-0-	21737	2	64	9	Y	58	81	1	9	8	49
04	22800	X	21241	-0-	-1559	-0-	21143	2	98	9	Y	89	81	1			57
*05	23084	X	23084	-0-	-0-	-0-	23009	2	75	9	Y	68	32	8			93

OWENS-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 275873 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10100 - 17003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23312	X	22914	-0-	-398	-0-	22859	2	55	9	Y	50	85	1	7	8	104
01	23312	X	22387	-0-	-925	-0-	22297	2	90	9	Y	82	80	1			106
02	21023	X	21023	-0-	-0-	-0-	20918	2	105	9	Y	95	97	1			104
03	21690	X	21690	-0-	-0-	-0-	21615	2	75	9	Y	68	103	1	4	8	65
04	20353	X	20353	-0-	-0-	-0-	20239	2	114	9	Y	104	102	1			67
*05	20651	X	20651	-0-	-0-	-0-	20592	2	59	9	Y	54	13	8			108

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214956 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8734 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	534	1	3913	2	N	45	34	8			45
							50	9									
01	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	603	1	4558	2	N	38	24	8			59
							42	9									
02	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	505	1	3140	2	N	34	29	8			64
							37	9									
03	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	415	1	2945	2	N	39	29	8			74
							43	9									
04	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	554	1	3878	2	N	35	15	8			94
							39	9									
*05	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	588	1	3748	2	N	23	13	8			104
							25	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

REEVES GU WELL #: 2 RRCID -> 226178 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8474 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REEVES GU WELL #: 1 RRCID -> 228914 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8786 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 1 RRCID -> 229774 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 8874 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

KNIGHT, L. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267447 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8765 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	390	-0-	-199	-0-	29 1 14 9		347	2	N	13	13	8			64
01	403	N	260	-0-	-143	-0-	8 1 6 9		246	2	N	5	5	8			64
02	493	N	275	-0-	-218	-0-	27 1 3 9		245	2	N	3	3	8			64
03	403	N	354	-0-	-49	-0-	64 1 3 9		287	2	N	3	3	8			64
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	46 1 4 9		325	2	N	4	4	8			64
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	10 1 4 9		261	2	N	4	4	8			64

FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267816 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9930 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	170 1 204 9		5343	2	N	185	180	1	50	8	144
01	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	173 1 169 9		5300	2	N	154	26	8			272
02	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	147 1 169 9		4186	2	N	154	181	1	24	8	221
03	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	174 1 103 9		4869	2	N	94	24	8			291
04	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	173 1 232 9		5603	2	N	211	364	1	18	8	120
*05	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	133 1 107 9		3329	2	N	97	8	8			209

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FIELDS, C. W. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274754 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9512 - 14636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14496	X	14496	-0-	-0-	-0-	436	1	13741	2	N	290	180	1	182	8	117
							319	9									
01	13255	X	13255	-0-	-0-	-0-	414	1	12644	2	N	179	94	8			202
							197	9									
02	11728	X	11728	-0-	-0-	-0-	388	1	11024	2	N	287	184	1	150	8	155
							316	9									
03	13427	X	13427	-0-	-0-	-0-	455	1	12785	2	N	170	150	8			175
							187	9									
04	14153	X	14153	-0-	-0-	-0-	418	1	13548	2	N	170	180	1	82	8	83
							187	9									
*05	11314	X	11314	-0-	-0-	-0-	428	1	10758	2	N	116	55	8			144
							128	9									

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067617 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 8465 - 9177

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-

ROBERTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068337 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9494 - 9554

12	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
*04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
*05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 073759 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8444 - 9463

12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
*05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 14 RRCID -> 075030 COMPL. DATE 01/18/1978 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8414 - 9581

12	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
*05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 075983 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8455 - 9473

12	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1505	2	178	9	Y	162	170	1			24
01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1512	2	205	9	Y	186	186	1			24
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1399	2	200	9	Y	182	184	1			22
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1480	2	135	9	Y	123	119	1			26
*04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1446	2	138	9	Y	125	137	1			14
*05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1495	2	114	9	Y	104	94	1			24

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

FITE UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 077860 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8386 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	2356	N	2340	-0-	-16	-0-	2336	2	4	9	Y	4	3	1			1
01	2325	N	2273	-0-	-52	-0-	2267	2	6	9	Y	5	3	1			3
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2079	2	4	9	Y	4	6	1			1
03	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2193	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
*04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2128	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*05	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2183	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

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	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	X	19	-0-	-74	-0-	17	2	2	9	Y	2					2
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	466	2	11	9	Y	10	5	1			7
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	339	2	7	9	Y	6	13	1			-0-
*04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	297	2	7	9	Y	6	5	1			1
*05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	119	2	2	9	Y	2	2	1			1

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	1364	N	1006	-0-	-358	-0-	981	2	25	9	Y	23	25	1			3
01	1364	N	970	-0-	-394	-0-	945	2	25	9	Y	23	22	1			4
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	747	2	21	9	Y	19	16	1			7
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1149	2	19	9	Y	17	21	1			3
*04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	963	2	20	9	Y	18	19	1			2
*05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1133	2	19	9	Y	17	16	1			3

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	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2025	2	13	9	Y	12	11	1			2
01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1967	2	12	9	Y	11	12	1			1
02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1664	2	13	9	Y	12	11	1			2
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1955	2	12	9	Y	11	11	1			2
*04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1930	2	13	9	Y	12	12	1			2
*05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2064	2	12	9	Y	11	9	1			4

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	713	N	503	-0-	-210	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	476	-0-	-175	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	418	-0-	-32	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
*05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 079177 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9204 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2406	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	2449	N	2367	-0-	-82	-0-	2365	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2161	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2308	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	2280	N	2132	-0-	-148	-0-	2130	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*05	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2209	2	3	9	Y	3	2	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
*04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
*05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	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	1178	N	949	-0-	-229	-0-	66	1	883	2	Y	-0-					-0-
01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	107	1	1623	2	Y	-0-					-0-
02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	104	1	1534	2	Y	-0-					-0-
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	113	1	1669	2	Y	-0-					-0-
*04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	88	1	1209	2	Y	-0-					-0-
*05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	98	1	1391	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	1178	N	999	-0-	-179	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	903	-0-	-275	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
*04	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			Y	-0-					-0-
*05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080596 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8478 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
*05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 081926 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8388 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	1612	N	1421	-0-	-191	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
*04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
*05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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

12	2418	N	2273	-0-	-145	-0-	2272	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	2356	N	2347	-0-	-9	-0-	2346	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2071	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2285	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	2280	N	2063	-0-	-217	-0-	2062	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1789	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HAVARD, ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 083947 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9233 - 9528

12	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	52	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	26	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 083948 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8560 - 9462

12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	788	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	789	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	680	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	607	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	720	N	537	-0-	-183	-0-	529	2	8	9	Y	7	7	1			1
*05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	482	2	8	9	Y	7	6	1			2

HULL UNIT B WELL #: B 2 RRCID -> 084999 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8401 - 9543

12	2077	N	1769	-0-	-308	-0-	1708	2	61	9	Y	55	52	1			10
01	2015	N	1792	-0-	-223	-0-	1720	2	72	9	Y	65	61	1			14
02	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1790	2	52	9	Y	47	56	1			5
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1717	2	29	9	Y	26	19	1			12
*04	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1775	2	51	9	Y	46	46	1			12
*05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1735	2	45	9	Y	41	50	1			3

PAGE, L.E. WELL #: 1 RRCID -> 085143 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9463

12	341	N	169	-0-	-172	-0-	166	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
01	310	N	83	-0-	-227	-0-	77	2	6	9	Y	5	4	1			1
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	125	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	90	N	19	-0-	-71	-0-	18	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	60	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 085305 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8512 - 9434

12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	534	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	496	N	495	-0-	-1	-0-	493	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	477	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	502	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	480	N	477	-0-	-3	-0-	475	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	459	2	2	9	Y	2	1	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

FENDER, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 085306 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8510 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 21 RRCID -> 086299 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8268 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	503	-0-	-217	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
*05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 087164 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8970 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	X	506	-0-	-21	-0-	497	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	527	X	432	-0-	-95	-0-	422	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	452	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	538	2	8	9	Y	7	7	1			1
*04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	423	2	7	9	Y	6	6	1			1
*05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	434	2	8	9	Y	7	6	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 2 RRCID -> 087533 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8530 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1193	-0-	-326	-0-	1175	2	18	9	Y	16	16	1			2
01	1457	N	1141	-0-	-316	-0-	1121	2	20	9	Y	18	18	1			2
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1083	2	19	9	Y	17	17	1			2
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1129	2	20	9	Y	18	17	1			3
*04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1304	2	14	9	Y	13	14	1			2
*05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1155	2	3	9	Y	3	4	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089091 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8843 - 9267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 089879 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8410 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

BLEAKLEY, P. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089997 COMPL. DATE 09/29/1980 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9013 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097196 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 9663 PERF. 8326 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	990	2	21	9	Y	19	17	1			2
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	946	2	22	9	Y	20	18	1			4
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	902	2	18	9	Y	16	17	1			3
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	920	2	21	9	Y	19	18	1			4
*04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	895	2	19	9	Y	17	19	1			2
*05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	905	2	19	9	Y	17	17	1			2

ROBERTS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097406 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8514 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			Y	-0-					-0-
02	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-
03	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			Y	-0-					-0-
*04	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			Y	-0-					-0-
*05	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 097940 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8468 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2193	2	9	9	Y	8	14	1			1
01	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2083	2	6	9	Y	5					6
02	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2017	2	7	9	Y	6					12
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1919	2	17	9	Y	15	26	1			1
*04	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2043	2	10	9	Y	9	9	1			1
*05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2011	2	3	9	Y	3					4

HULL UNIT A WELL #: A 22 RRCID -> 097941 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8437 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	298	-0-	-74	-0-	297	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	310	N	221	-0-	-89	-0-	220	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	277	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
*04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
*05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	283	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CHADWICK UNIT WELL #: 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	3100	N	3573	-0-	473	473	3551	2	22	9	Y	20	19	1			3
01	3100	N	3148	-0-	48	521	3126	2	22	9	Y	20	18	1			5
02	2900	N	2744	-0-	-156	365	2722	2	22	9	Y	20	19	1			6
03	2970	N	2605	-0-	-365	-0-	2585	2	20	9	Y	18	19	1			5
*04	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2724	2	15	9	Y	14	17	1			2
*05	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3291	2	24	9	Y	22	8	1			16

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	1209	N	1047	-0-	-162	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	967	-0-	-242	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
*04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
*05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	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	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	498	-0-	-91	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
*04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
*05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	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	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	1706	2	42	9	Y	38	53	1			2
01	1798	N	1796	-0-	-2	-0-	1751	2	45	9	Y	41	28	1			15
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1539	2	43	9	Y	39	54	1			-0-
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1501	2	35	9	Y	32	27	1			5
04	1710	N	1615	-0-	-95	-0-	1574	2	41	9	Y	37	28	1			14
*05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1630	2	40	9	Y	36	26	1			24

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	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3340	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3081	2	9	9	Y	8	7	1			2
02	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3063	2	10	9	Y	9	8	1			3
03	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3048	2	9	9	Y	8	9	1			2
04	2850	X	2599	-0-	-251	-0-	2591	2	8	9	Y	7	8	1			1
*05	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3241	2	7	9	Y	6	4	1			3

DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 100691 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8501 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 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	434	N	192	-0-	-242	-0-	191	2	1	9	Y	1					2
01	310	N	171	-0-	-139	-0-	170	2	1	9	Y	1					3
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	174	2	1	9	Y	1	3	1			1
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	151	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	145	2	4	9	Y	4					5
*05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	149	2	2	9	Y	2	5	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100693 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8466 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2726	2	34	9	Y	31	23	1			10
01	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2495	2	45	9	Y	41	25	1			26
02	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2411	2	40	9	Y	36	51	1			11
03	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2660	2	43	9	Y	39	49	1			1
*04	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2643	2	31	9	Y	28	25	1			4
*05	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2694	2	26	9	Y	24	25	1			3

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100895 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8504 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3110	2	31	9	Y	28	30	1			4
01	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3185	2	36	9	Y	33	33	1			4
02	3103	X	2960	-0-	-143	-0-	2925	2	35	9	Y	32	32	1			4
03	3317	X	3180	-0-	-137	-0-	3156	2	24	9	Y	22	21	1			5
04	3120	X	2909	-0-	-211	-0-	2887	2	22	9	Y	20	23	1			2
05	3224	X	2996	-0-	-228	-0-	2976	2	20	9	Y	18	16	1			4

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	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			Y	-0-					-0-
01	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			Y	-0-					-0-
02	3393	X	3240	-0-	-153	-0-	3240	2			Y	-0-					-0-
03	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			Y	-0-					-0-
04	3420	X	3168	-0-	-252	-0-	3168	2			Y	-0-					-0-
*05	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	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	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2130	2	6	9	Y	5					6
01	1798	N	1455	-0-	-343	-0-	1451	2	4	9	Y	4	8	1			2
02	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1994	2	8	9	Y	7	5	1			4
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1628	2	7	9	Y	6	5	1			5
*04	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1809	2	6	9	Y	5	5	1			5
*05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1892	2	6	9	Y	5	5	1			5

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	2015	N	1962	-0-	-53	-0-	1961	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1984	N	1751	-0-	-233	-0-	1750	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1729	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	3100	N	18890	-0-	15790	15790	18890	2			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	1747	-0-	-1253	14537	1746	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	3100	N	1817	-0-	-1283	13254	1816	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HULL A-16 UNIT WELL #: A 27 RRCID -> 102196 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8338 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 3 RRCID -> 102638 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9536 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2423	2	134	9	Y	122	48	1			74
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	593	2	53	9	Y	48	119	1			3
02	250	X	250	-0-	-0-	-0-	203	2	47	9	Y	43	36	1			10
03	359	X	359	-0-	-0-	-0-	304	2	55	9	Y	50	50	1			10
04	2460	X	107	-0-	-2353	-0-	98	2	9	9	Y	8	18	1			-0-
05	2542	X	284	-0-	-2258	-0-	270	2	14	9	Y	13	7	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DUNLAP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102816 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8845 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	152	-0-	-88	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
*05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	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	2418	X	1705	-0-	-713	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
01	2418	X	1938	-0-	-480	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
02	2262	X	2081	-0-	-181	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
03	2201	X	1563	-0-	-638	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
04	1890	X	1402	-0-	-488	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
*05	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103242 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8421 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
*04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
*05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 2 RRCID -> 103900 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8556 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	218	-0-	-309	-0-	212	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	217	N	162	-0-	-55	-0-	161	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	338	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	183	2	4	9	Y	4	4	1			1
*04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	172	2	4	9	Y	4	4	1			1
*05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	185	2	3	9	Y	3	3	1			1

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 104315 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8531 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	990	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	938	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	989	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	829	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	930	N	735	-0-	-195	-0-	727	2	8	9	Y	7	7	1			1
*05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	661	2	4	9	Y	4	4	1			1

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 L RRCID -> 104998 COMPL. DATE 12/13/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8535 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 2 T RRCID -> 108145 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8492 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HEBERT WELL #: 2 RRCID -> 108492 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8592 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1234	2	31	9	Y	28	27	1			4
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1227	2	32	9	Y	29	30	1			3
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1134	2	32	9	Y	29	28	1			4
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1233	2	32	9	Y	29	28	1			5
*04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1184	2	31	9	Y	28	29	1			4
*05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1246	2	31	9	Y	28	23	1			9

SOUTHLAND PAPER WELL #: 2 RRCID -> 109203 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8556 - 9404

12	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	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	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 110325 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8567 - 9344

12	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			Y	-0-					-0-
01	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			Y	-0-					-0-
02	2958	X	1702	-0-	-1256	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
03	3162	X	1881	-0-	-1281	-0-	1881	2			Y	-0-					-0-
04	2850	X	2019	-0-	-831	-0-	2019	2			Y	-0-					-0-
05	2542	X	1720	-0-	-822	-0-	1720	2			Y	-0-					-0-

GRAVES, DORIS WELL #: 1A RRCID -> 111890 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8644 - 9531

12	248	N	223	-0-	-25	-0-	216	2	7	9	Y	6	5	1			1
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	246	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	279	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	325	2	4	9	Y	4	4	1			1
*04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	418	2	6	9	Y	5	5	1			1
*05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	433	2	4	9	Y	4	4	1			1

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 125740 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9035 - 9174

12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
02	435	X	415	-0-	-20	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
03	620	X	575	-0-	-45	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
04	600	X	376	-0-	-224	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
05	620	X	338	-0-	-282	-0-	338	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 127550 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 9300

12	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2481	2	110	9	Y	100	96	1			14
01	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2552	2	116	9	Y	105	107	1			12
02	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2387	2	111	9	Y	101	99	1			14
03	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2585	2	113	9	Y	103	101	1			16
04	2580	N	2500	-0-	-80	-0-	2387	2	113	9	Y	103	103	1			16
*05	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2693	2	41	9	Y	37	45	1			8

HAYGOOD, LOIS WELL #: 2 RRCID -> 127936 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9128 - 9402

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 128811 COMPL. DATE 09/25/1988 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9455 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1080	2	24	9	Y	22	19	1			4
01	1085	N	239	-0-	-846	-0-	235	2	4	9	Y	4	8	1			-0-
02	1015	X	69	-0-	-946	-0-	66	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	1271	X	365	-0-	-906	-0-	356	2	9	9	Y	8	7	1			1
04	1230	X	367	-0-	-863	-0-	361	2	6	9	Y	5	4	1			2
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

HULL UNIT B WELL #: B 3 RRCID -> 129739 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8404 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	1680	-0-	-1110	-0-	1538	2	142	9	Y	129	123	1			25
01	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3402	2	216	9	Y	196	180	1			41
02	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2698	2	147	9	Y	134	160	1			15
03	2976	X	2265	-0-	-711	-0-	2198	2	67	9	Y	61	45	1			31
*04	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3720	2	143	9	Y	130	128	1			33
*05	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	2977	2	125	9	Y	114	139	1			8

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	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2679	2	190	9	Y	173	182	1			30
01	3038	N	1957	-0-	-1081	-0-	1760	2	197	9	Y	179	179	1			30
02	2900	N	3119	-0-	219	219	2882	2	237	9	Y	215	222	1			23
03	3100	N	3175	-0-	75	294	3046	2	129	9	Y	117	108	1			32
*04	3000	N	2764	-0-	-236	58	2609	2	155	9	Y	141	164	1			9
*05	3100	N	3970	-0-	870	928	3827	2	143	9	Y	130	109	1			30

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	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1216	2	11	9	Y	10	16	1			1
01	1333	N	1307	-0-	-26	-0-	1300	2	7	9	Y	6					7
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1343	2	9	9	Y	8					15
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1547	2	22	9	Y	20	33	1			2
*04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1615	2	11	9	Y	10	11	1			1
*05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1484	2	4	9	Y	4					5

MANGHAM UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130507 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8369 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1141	2	7	9	Y	6	6	1			5
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1065	2	8	9	Y	7	11	1			1
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	987	2	8	9	Y	7	6	1			2
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1014	2	8	9	Y	7	6	1			3
04	1050	N	865	-0-	-185	-0-	855	2	10	9	Y	9	11	1			1
*05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	923	2	8	9	Y	7	5	1			3

ROBERTS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130510 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8386 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	824	-0-	-75	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
*04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
*05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	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 #: 4 RRCID -> 130591 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8318 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3289	2	57	9	Y	52	41	1			14
01	3100	X	2877	-0-	-223	-0-	2835	2	42	9	Y	38	40	1			12
02	3219	X	2859	-0-	-360	-0-	2812	2	47	9	Y	43	40	1			15
03	3441	X	3227	-0-	-214	-0-	3176	2	51	9	Y	46	61	1			-0-
04	3330	X	3124	-0-	-206	-0-	3076	2	48	9	Y	44	42	1			2
05	3348	X	3225	-0-	-123	-0-	3181	2	44	9	Y	40	41	1			1

HULL UNIT B WELL #: B 4 RRCID -> 130595 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8407 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	3475	-0-	-586	-0-	3409	2	66	9	Y	60	56	1			11
01	3937	X	3179	-0-	-758	-0-	3098	2	81	9	Y	74	69	1			16
02	3451	X	3079	-0-	-372	-0-	3025	2	54	9	Y	49	60	1			5
03	3534	X	2977	-0-	-557	-0-	2947	2	30	9	Y	27	20	1			12
04	3360	X	2927	-0-	-433	-0-	2874	2	53	9	Y	48	48	1			12
05	3472	X	2914	-0-	-558	-0-	2867	2	47	9	Y	43	52	1			3

NEAL WELL #: 2 RRCID -> 130602 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9415 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	2090	-0-	-111	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	2021	-0-	-149	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
02	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
03	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
*04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
*05	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130725 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8402 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1632	-0-	-197	-0-	1631	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1705	N	1532	-0-	-173	-0-	1530	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1662	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2163	2	3	9	Y	3	3	1			1
*04	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2035	2	4	9	Y	4	4	1			1
*05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2193	2	3	9	Y	3	3	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 130875 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8301 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131090 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8438 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1605	-0-	-224	-0-	1594	2	11	9	Y	10	10	1			1
01	1829	N	1518	-0-	-311	-0-	1509	2	9	9	Y	8	6	1			3
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1163	2	8	9	Y	7	8	1			2
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1430	2	7	9	Y	6	7	1			1
04	1470	N	1438	-0-	-32	-0-	1429	2	9	9	Y	8	8	1			1
*05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1689	2	10	9	Y	9	6	1			4

SMITH-BIRD WELL #: 4 RRCID -> 131092 COMPL. DATE 05/25/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8494 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 3 RRCID -> 131172 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8542 - 9243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	204	1	3292	2	Y	24	28	1			1
							26	9									
01	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	198	1	3159	2	Y	24	23	1			2
							26	9									
02	3190	X	3017	-0-	-173	-0-	186	1	2801	2	Y	27	24	1			5
							30	9									
03	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	198	1	3276	2	Y	26	29	1			2
							29	9									
04	3300	X	3178	-0-	-122	-0-	185	1	2968	2	Y	23	18	1			7
							25	9									
*05	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	191	1	3403	2	Y	23	22	1			8
							25	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131174 COMPL. DATE 12/20/2019 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8420 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	N	39	-0-	-2658	-0-	31	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	262	2	53	9	Y	48	35	1			13
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	432	2	11	9	Y	10	23	1			-0-
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
*04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
*05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 131331 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8282 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LILLY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131389 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8418 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	848	-0-	-175	-0-	839	2	9	9	Y	8	7	1			4
01	868	N	864	-0-	-4	-0-	855	2	9	9	Y	8	12	1			-0-
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	880	2	15	9	Y	14	8	1			6
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	918	2	14	9	Y	13	14	1			5
*04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	923	2	9	9	Y	8	7	1			6
*05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	875	2	11	9	Y	10	14	1			2

HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 131416 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8319 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131438 COMPL. DATE 07/11/1989 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8494 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	2357	-0-	-247	-0-	2355	2	2	9	Y	2					3
01	2604	X	2462	-0-	-142	-0-	2460	2	2	9	Y	2	4	1			1
02	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2231	2	3	9	Y	3	2	1			2
03	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2330	2	2	9	Y	2	2	1			2
*04	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2370	2	2	9	Y	2	2	1			2
*05	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2488	2	2	9	Y	2	2	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ROBERTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131553 COMPL. DATE 07/22/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8415 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3136	2	37	9	Y	34	33	1			13
01	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2463	2	28	9	Y	25	34	1			4
02	2552	X	2455	-0-	-97	-0-	2422	2	33	9	Y	30	25	1			9
03	2728	X	2640	-0-	-88	-0-	2573	2	67	9	Y	61	43	1			27
04	2640	X	2311	-0-	-329	-0-	2238	2	73	9	Y	66	86	1			7
05	2728	X	2218	-0-	-510	-0-	2173	2	45	9	Y	41	34	1			14

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	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			Y	-0-					-0-
01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-
02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			Y	-0-					-0-
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			Y	-0-					-0-
*04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			Y	-0-					-0-
*05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			Y	-0-					-0-

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	2108	N	1599	-0-	-509	-0-	1585	2	14	9	Y	13					22
01	2015	N	641	-0-	-1374	-0-	632	2	9	9	Y	8	21	1			9
02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2015	2	51	9	Y	46	14	1			41
03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2048	2	73	9	Y	66	94	1			13
*04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2114	2	61	9	Y	55	46	1			22
*05	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2208	2	43	9	Y	39	48	1			13

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	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-

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	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1613	2	63	9	Y	57	64	1			7
01	1674	X	1395	-0-	-279	-0-	1332	2	63	9	Y	57	53	1			11
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1329	2	55	9	Y	50	40	1			21
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1422	2	50	9	Y	45	58	1			8
*04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1567	2	50	9	Y	45	49	1			4
*05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1868	2	47	9	Y	43	40	1			7

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	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	2951	2	6	9	Y	5	9	1			-0-
01	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2819	2	4	9	Y	4					4
02	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2428	2	4	9	Y	4					8
03	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2778	2	10	9	Y	9	16	1			1
*04	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2878	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
*05	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2750	2	3	9	Y	3					3

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	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2248	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2141	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1851	2	14	9	Y	13	12	1			2
03	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2112	2	13	9	Y	12	10	1			4
*04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1968	2	12	9	Y	11	13	1			2
*05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2154	2	12	9	Y	11	10	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	3007	X	2564	-0-	-443	-0-	2542	2	22	9	Y	20	29	1			1
01	2852	N	2647	-0-	-205	-0-	2622	2	25	9	Y	23	16	1			8
02	2813	X	2447	-0-	-366	-0-	2422	2	25	9	Y	23	31	1			-0-
03	2852	X	2386	-0-	-466	-0-	2366	2	20	9	Y	18	15	1			3
04	2640	X	2516	-0-	-124	-0-	2493	2	23	9	Y	21	16	1			8
05	2635	X	2305	-0-	-330	-0-	2282	2	23	9	Y	21	15	1			14

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	2480	N	2407	-0-	-73	-0-	2397	2	10	9	Y	9	13	1			-0-
01	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2504	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			Y	-0-					-0-
03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			Y	-0-					-0-
04	2430	N	2173	-0-	-257	-0-	2173	2			Y	-0-					-0-
*05	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			Y	-0-					-0-

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	652	N	652	-0-	-0-	-0-	644	2	8	9	Y	7					9
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	489	2	23	9	Y	21	22	1			8
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	432	2	12	9	Y	11	13	1			6
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	624	2	34	9	Y	31	11	1			26
04	510	N	383	-0-	-127	-0-	344	2	39	9	Y	35	28	1			33
*05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	367	2	41	9	Y	37	34	1			36

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	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2504	2	34	9	Y	31	24	1			11
01	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2383	2	19	9	Y	17	25	1			3
02	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2097	2	30	9	Y	27	23	1			7
03	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2366	2	28	9	Y	25	22	1			10
04	2250	N	2249	-0-	-1	-0-	2223	2	26	9	Y	24	23	1			11
*05	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2381	2	24	9	Y	22	21	1			12

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	1364	N	1274	-0-	-90	-0-	89	1	1185	2	Y	-0-					-0-
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	87	1	1325	2	Y	-0-					-0-
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	82	1	1202	2	Y	-0-					-0-
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	85	1	1246	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1106	-0-	-274	-0-	75	1	1031	2	Y	-0-					-0-
*05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	79	1	1121	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 132396 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8479 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	18	-0-	-1284	-0-	18	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	1302	N	8	-0-	-1294	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
*04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	70	2	3	9	Y	3	2	1			1
*05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	215	2	10	9	Y	9	7	1			3

MASON WELL #: 4 RRCID -> 132397 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 9550 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	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	167	-0-	-422	-0-	167	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	150	N	-0-	-0-	-150	-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
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3176	2	45	9	Y	41	39	1			6
01	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3155	2	46	9	Y	42	43	1			5
02	3045	X	2949	-0-	-96	-0-	2904	2	45	9	Y	41	40	1			6
03	3255	X	3107	-0-	-148	-0-	3062	2	45	9	Y	41	40	1			7
04	3120	X	2622	-0-	-498	-0-	2591	2	31	9	Y	28	31	1			4
05	3224	X	2991	-0-	-233	-0-	2974	2	17	9	Y	15	14	1			5

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	2139	N	1860	-0-	-279	-0-	1851	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	2077	N	1906	-0-	-171	-0-	1896	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1836	2	10	9	Y	9	9	1			1
03	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2041	2	10	9	Y	9	9	1			1
*04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1867	2	10	9	Y	9	9	1			1
*05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1893	2	10	9	Y	9	7	1			3

WILLIAMSON WELL #: 4 RRCID -> 132717 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	2108	N	1991	-0-	-117	-0-	1985	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	2108	N	1886	-0-	-222	-0-	1880	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1585	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	951	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	1140	N	851	-0-	-289	-0-	847	2	4	9	Y	4	4	1			1
*05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1697	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132720 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8472 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	348	2	2	9	Y	2					3
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	339	2	6	9	Y	5	7	1			1
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	389	2	4	9	Y	4	3	1			2
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	287	2	1	9	Y	1	2	1			1
04	330	N	193	-0-	-137	-0-	193	2			Y	-0-	1	1			-0-
*05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	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	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-
01	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			Y	-0-					-0-
02	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			Y	-0-					-0-
03	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			Y	-0-					-0-
*04	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-
*05	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	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	1426	N	1279	-0-	-147	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
01	1364	N	1201	-0-	-163	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
*04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			Y	-0-					-0-
*05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT B WELL #: B 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133036 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8420 - 9549

12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	616	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	651	N	537	-0-	-114	-0-	531	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	365	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	507	2	7	9	Y	6	5	1			1
04	510	N	470	-0-	-40	-0-	468	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
*05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	446	2	3	9	Y	3	2	1			1

HUDSON, NELL WELL #: 4 RRCID -> 133059 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8467 - 9366

12	2511	N	2459	-0-	-52	-0-	2444	2	15	9	Y	14	13	1			2
01	2480	N	2438	-0-	-42	-0-	2421	2	17	9	Y	15	15	1			2
02	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2270	2	15	9	Y	14	14	1			2
03	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2478	2	15	9	Y	14	14	1			2
04	2370	N	2368	-0-	-2	-0-	2353	2	15	9	Y	14	14	1			2
*05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2205	2	14	9	Y	13	11	1			4

HEBERT WELL #: 4 RRCID -> 133065 COMPL. DATE 12/26/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8976 - 9540

12	2387	N	929	-0-	-1458	-0-	922	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2475	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2222	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2319	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	2400	N	2159	-0-	-241	-0-	2151	2	8	9	Y	7	7	1			1
*05	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2279	2	8	9	Y	7	6	1			2

MANGHAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133075 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8364 - 9465

12	1798	N	1787	-0-	-11	-0-	1785	2	2	9	Y	2	2	1			2
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1753	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1628	2	3	9	Y	3	2	1			1
03	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2382	2	2	9	Y	2	2	1			1
*04	3000	N	7727	-0-	4727	4727	7708	2	19	9	Y	17	12	1			6
*05	3100	N	6888	-0-	3788	8515	6844	2	44	9	Y	40	28	1			18

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 T RRCID -> 133281 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 9482

12	434	N	335	-0-	-99	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	370	-0-	-80	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
*05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 133282 COMPL. DATE 12/30/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9122 - 9356

12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	574	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	690	N	576	-0-	-114	-0-	573	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	492	2	3	9	Y	3	2	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

FENDER, H. R. WELL #: 4 RRCID -> 133316 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8946 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1413	2	50	9	Y	45	43	1			6
01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2112	2	52	9	Y	47	48	1			5
02	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1902	2	50	9	Y	45	44	1			6
03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1973	2	51	9	Y	46	45	1			7
*04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1844	2	51	9	Y	46	46	1			7
*05	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1914	2	47	9	Y	43	36	1			14

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133328 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8303 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
04	840	N	750	-0-	-90	-0-	750	2			N	-0-					-0-
*05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133330 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8421 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 5 RRCID -> 133331 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8401 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2577	2	134	9	Y	122	128	1			18
01	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2556	2	155	9	Y	141	141	1			18
02	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2351	2	151	9	Y	137	139	1			16
03	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2503	2	103	9	Y	94	90	1			20
*04	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2453	2	105	9	Y	95	104	1			11
*05	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2499	2	86	9	Y	78	71	1			18

BURTON, JOHN W. WELL #: 4 RRCID -> 133473 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8934 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	3212	-0-	-198	-0-	3205	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	3410	X	3161	-0-	-249	-0-	3154	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	3190	X	2857	-0-	-333	-0-	2851	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3661	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	3180	X	3123	-0-	-57	-0-	3116	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	3224	X	3185	-0-	-39	-0-	3178	2	7	9	Y	6	5	1			2

MORGAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133480 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8312 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	285	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	324	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	256	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133713 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2344	2	248	9	Y	225	235	1			34
01	2542	N	2528	-0-	-14	-0-	2245	2	283	9	Y	257	258	1			33
02	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2151	2	277	9	Y	252	255	1			30
03	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2273	2	188	9	Y	171	165	1			36
*04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2214	2	191	9	Y	174	190	1			20
*05	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2305	2	157	9	Y	143	130	1			33

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
NEAL WELL #: 4 RRCID -> 133802 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9101 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/27/2020

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133852 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8499 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	795	-0-	-11	-0-	791	2	4	9	Y	4					10
01	775	N	765	-0-	-10	-0-	757	2	8	9	Y	7	9	1			8
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1145	2	6	9	Y	5	9	1			4
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1590	2	4	9	Y	4					8
*04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1306	2	4	9	Y	4	7	1			5
*05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1226	2	3	9	Y	3					8

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133893 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8479 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	2295	-0-	-61	-0-	2291	2	4	9	Y	4	3	1			1
01	2387	N	2002	-0-	-385	-0-	1996	2	6	9	Y	5	3	1			3
02	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2473	2	4	9	Y	4	6	1			1
03	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2623	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
*04	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2157	2	4	9	Y	4	3	1			1
*05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2178	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 3 RRCID -> 133977 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9113 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 133978 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	310	1	1990	2	Y	-0-					-0-
01	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	310	1	2085	2	Y	-0-					-0-
02	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	290	1	2042	2	Y	-0-					-0-
03	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	250	1	2069	2	Y	-0-					-0-
04	2310	N	1790	-0-	-520	-0-	300	1	1490	2	Y	-0-					-0-
*05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134005 COMPL. DATE 03/18/1990 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8426 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	X	1279	-0-	-457	-0-	1273	2	6	9	Y	5	7	1			-0-
01	1674	X	1236	-0-	-438	-0-	1232	2	4	9	Y	4	3	1			1
02	1566	X	1145	-0-	-421	-0-	1138	2	7	9	Y	6	7	1			-0-
03	1488	X	1337	-0-	-151	-0-	1330	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*04	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	1326	2	8	9	Y	7	5	1			2
*05	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1304	2	7	9	Y	6	6	1			2

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 134006 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8551 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
*05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	342	-0-	-340	-0-	342	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	384	-0-	-236	-0-	384	2	Y	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2	Y	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	2	Y	-0-					-0-
*05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 4 T RRCID -> 134172 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 9370

12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1315	2	31	9	Y	28	27	1		4
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1376	2	32	9	Y	29	30	1		3
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1058	2	31	9	Y	28	27	1		4
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1192	2	32	9	Y	29	28	1		5
04	1230	N	1137	-0-	-93	-0-	1116	2	21	9	Y	19	21	1		3
*05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1158	2	14	9	Y	13	12	1		4

NEAL WELL #: 3 RRCID -> 134196 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9550

12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	902	2	13	9	N	12	13	1		2
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	910	2	13	9	N	12	12	1		2
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	836	2	13	9	N	12	12	1		2
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	849	2	9	9	N	8	9	1		1
*04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	821	2	8	9	N	7	6	1		2
*05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	862	2	15	9	N	14	11	1		5

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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-				-0-
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-				-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-				-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-				-0-
04	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	2			Y	-0-				-0-
*05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-				-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134318 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8485 - 9493

12	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2665	2	18	9	Y	16	16	1		2
01	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2656	2	20	9	Y	18	16	1		4
02	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2602	2	19	9	Y	17	16	1		5
03	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2925	2	17	9	Y	15	16	1		4
*04	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2686	2	14	9	Y	13	15	1		2
05	2697	X	2588	-0-	-109	-0-	2575	2	13	9	Y	12	8	1		6

MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134420 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8460 - 9505

12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1520	2	10	9	Y	9	9	1		1
01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1536	2	9	9	Y	8	5	1		4
02	DLQ G-10		1468	-0-	1468	1468	1457	2	11	9	Y	10	10	1		4
03	DLQ G-10		1571	-0-	1571	3039	1563	2	8	9	Y	7	10	1		1
*04	2900	N	1546	-0-	-1354	1685	1537	2	9	9	Y	8	8	1		1
*05	3100	N	1606	-0-	-1494	191	1598	2	8	9	Y	7	5	1		3

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	1700	-0-	-5	-0-	1700	2			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1536	-0-	-262	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-
02	1682	X	1532	-0-	-150	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
03	1798	X	1720	-0-	-78	-0-	1720	2			Y	-0-					-0-
04	1710	X	1708	-0-	-2	-0-	1708	2			Y	-0-					-0-
*05	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 3 RRCID -> 135120 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8530 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1548	-0-	-2	-0-	1542	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1451	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1409	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1502	2	4	9	Y	4	4	1			1
*04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1408	2	4	9	Y	4	4	1			1
*05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1473	2	3	9	Y	3	3	1			1

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	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2381	2	11	9	Y	10	10	1			1
01	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2350	2	10	9	Y	9	5	1			5
02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2153	2	11	9	Y	10	11	1			4
03	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2318	2	9	9	Y	8	11	1			1
*04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2190	2	9	9	Y	8	8	1			1
*05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2113	2	8	9	Y	7	5	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 3 RRCID -> 135766 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8518 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	1072	2	10	9	Y	9	9	1			1
01	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	1011	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	880	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1118	2	11	9	Y	10	9	1			2
04	990	N	981	-0-	-9	-0-	970	2	11	9	Y	10	10	1			2
*05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	947	2	15	9	Y	14	11	1			5

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	434	N	290	-0-	-144	-0-	31	1	203	2	Y	51	44	1			12
							56	9									
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	58	1	291	2	Y	55	54	1			13
							61	9									
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	61	1	319	2	Y	23	31	1			5
							25	9									
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	61	1	268	2	Y	21	22	1			4
							23	9									
04	390	N	344	-0-	-46	-0-	39	1	299	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
*05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	35	1	312	2	Y	2	4	1			1
							2	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 2 RRCID -> 138768 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8410 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1978	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1738	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	2233	X	1938	-0-	-295	-0-	1931	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	1767	X	1534	-0-	-233	-0-	1527	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	1920	X	1664	-0-	-256	-0-	1657	2	7	9	Y	6	6	1			1
*05	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	1994	2	7	9	Y	6	5	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139000 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8412 - 9561

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 3 RRCID -> 139038 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9164 - 9570

12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	56	1	518	2	Y	12	10	1			3
							13	9									
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	103	1	582	2	Y	20	15	1			8
							22	9									
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	86	1	500	2	Y	26	29	1			5
							29	9									
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	91	1	652	2	Y	15	17	1			3
							17	9									
*04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	85	1	643	2	Y	19	11	1			11
							21	9									
*05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	54	1	484	2	Y	3	13	1			1
							3	9									

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	279	N	238	-0-	-41	-0-	229	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	279	N	235	-0-	-44	-0-	226	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	229	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	234	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	218	2	9	9	Y	8	8	1			1
*05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	226	2	9	9	Y	8	6	1			3

SOAPE, C.P. WELL #: 3 RRCID -> 139880 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8448 - 9123

12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SOAPE, C.P. WELL #: 4 RRCID -> 139881 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8418 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
*04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
*05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 6 RRCID -> 139883 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8482 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	495	-0-	-125	-0-	494	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	651	N	503	-0-	-148	-0-	502	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	455	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	490	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	480	N	465	-0-	-15	-0-	464	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	495	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 139958 COMPL. DATE 10/24/1991 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8568 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
*05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 139963 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9156 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 139964 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8562 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	313	-0-	-28	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	263	-0-	-78	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
*04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
*05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	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	2728	N	1012	-0-	-1716	-0-	978	2	34	9	Y	31	26	1			6
01	2449	N	1121	-0-	-1328	-0-	1068	2	53	9	Y	48	48	1			6
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1305	2	53	9	Y	48	48	1			6
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1520	2	56	9	Y	51	49	1			8
*04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1098	2	64	9	Y	58	57	1			9
*05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1434	2	40	9	Y	36	34	1			11

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	3000	N	655	-0-	-2345	397	651	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	1077	N	680	-0-	-397	-0-	674	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
02	729	X	729	-0-	-0-	-0-	720	2	9	9	Y	8	7	1			1
03	744	X	694	-0-	-50	-0-	687	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	720	X	519	-0-	-201	-0-	510	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	682	X	575	-0-	-107	-0-	565	2	10	9	Y	9	7	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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	217	X	75	-0-	-142	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
01	403	X	62	-0-	-341	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
*04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
*05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 6 T RRCID -> 140321 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9438

12	1178	N	826	-0-	-352	-0-	813	2	13	9	Y	12	12	1			2
01	1147	N	812	-0-	-335	-0-	801	2	11	9	Y	10	11	1			1
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1000	2	14	9	Y	13	12	1			2
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	784	2	19	9	Y	17	16	1			3
04	780	N	700	-0-	-80	-0-	686	2	14	9	Y	13	14	1			2
*05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	816	2	13	9	Y	12	10	1			4

MASON WELL #: 5 RRCID -> 140324 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8522 - 9448

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 140343 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8542 - 8987

12	62	N	18	-0-	-44	-0-	17	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	32	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	17	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	37	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	17	2	6	9	Y	5	4	1			1
*05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	35	2	2	9	Y	2	2	1			1

BECKWORTH WELL #: 4 RRCID -> 140355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8610 - 9250

12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-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

12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	208	-0-	-92	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
*05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 3 RRCID -> 141238 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9053 - 9288

12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	250	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	248	N	149	-0-	-99	-0-	147	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	517	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	240	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	236	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	317	2	2	9	Y	2	1	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
PAGE, L.E. WELL #: 4 RRCID -> 142168 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8594 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	89	2	10	9	Y	9	9	1			1
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	105	2	13	9	Y	12	12	1			1
02	0		88	-0-	88	88	78	2	10	9	Y	9	8	1			2
03	0		31	-0-	31	119	29	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	119					Y	-0-					-0-
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	119					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/23/2020

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 142237 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8552 - 9230

12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	124	N	70	-0-	-54	-0-	66	2	4	9	Y	4	3	1			1
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	84	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	70	2	4	9	Y	4	4	1			1
*04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-	1	1			-0-
*05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	101	2	4	9	Y	4	3	1			1

HEBERT WELL #: 5 RRCID -> 142238 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8920 - 9112

12	403	N	333	-0-	-70	-0-	290	2	43	9	Y	39	40	1			4
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	516	2	64	9	Y	58	55	1			7
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	333	2	46	9	Y	42	43	1			6
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	339	2	56	9	Y	51	49	1			8
04	570	N	330	-0-	-240	-0-	309	2	21	9	Y	19	24	1			3
*05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	291	2	18	9	Y	16	13	1			6

HEBERT WELL #: 6 RRCID -> 142239 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9144 - 9468

12	1271	N	1184	-0-	-87	-0-	1182	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	1271	N	1150	-0-	-121	-0-	1148	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1127	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1211	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1100	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1192	2	2	9	Y	2	1	1			1

BURTON, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 142240 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8583 - 9498

12	558	N	485	-0-	-73	-0-	477	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	708	2	12	9	Y	11	10	1			2
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	778	2	17	9	Y	15	15	1			2
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	762	2	10	9	Y	9	10	1			1
04	690	N	625	-0-	-65	-0-	590	2	35	9	Y	32	28	1			5
*05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	746	2	19	9	Y	17	18	1			4

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MANGHAM UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143893 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8436 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1911	-0-	-11	-0-	1903	2	8	9	Y	7	6	1			5
01	1891	N	1890	-0-	-1	-0-	1882	2	8	9	Y	7	11	1			1
02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1750	2	8	9	Y	7	6	1			2
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1924	2	8	9	Y	7	6	1			3
*04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1827	2	10	9	Y	9	11	1			1
*05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1922	2	8	9	Y	7	5	1			3

WHITAKER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144123 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8450 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2497	2	50	9	Y	45	45	1			6
01	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2345	2	51	9	Y	46	42	1			10
02	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2233	2	52	9	Y	47	43	1			14
03	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2134	2	44	9	Y	40	43	1			11
*04	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2277	2	40	9	Y	36	42	1			5
*05	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2512	2	34	9	Y	31	21	1			15

ALLISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144282 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8366 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			Y	-0-					-0-
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-
*04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
*05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144284 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 8440 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	1311	2	4	9	Y	4	7	1			-0-
01	1364	N	1194	-0-	-170	-0-	1191	2	3	9	Y	3					3
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1223	2	3	9	Y	3					6
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1344	2	10	9	Y	9	14	1			1
*04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1255	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
*05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1227	2	2	9	Y	2					2

COLLINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144420 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8394 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-
*04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
*05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144692 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8525 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			Y	-0-					-0-
01	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			Y	-0-					-0-
02	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			Y	-0-					-0-
03	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			Y	-0-					-0-
04	2370	N	2327	-0-	-43	-0-	2327	2			Y	-0-					-0-
*05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	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	775	N	772	-0-	-3	-0-	768	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	775	N	773	-0-	-2	-0-	769	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	711	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	738	2	3	9	Y	3	3	1			1
*04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	751	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
*05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	693	2	3	9	Y	3	2	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	3689	X	2662	-0-	-1027	-0-	2648	2	14	9	Y	13	13	1			3
01	3596	X	2916	-0-	-680	-0-	2907	2	9	9	Y	8	11	1			-0-
02	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3513	2	17	9	Y	15	12	1			3
03	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3606	2	17	9	Y	15	12	1			6
*04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3473	2	14	9	Y	13	13	1			6
*05	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3397	2	14	9	Y	13	12	1			7

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	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1623	2	18	9	Y	16	28	1			1
01	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	1499	2	12	9	Y	11					12
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1447	2	14	9	Y	13					25
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1509	2	37	9	Y	34	56	1			3
*04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1473	2	19	9	Y	17	19	1			1
*05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1547	2	9	9	Y	8					9

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	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1776	2	22	9	Y	20	16	1			5
01	1798	N	1745	-0-	-53	-0-	1727	2	18	9	Y	16	16	1			5
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1603	2	19	9	Y	17	16	1			6
03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1725	2	20	9	Y	18	24	1			-0-
*04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1632	2	19	9	Y	17	16	1			1
*05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1693	2	17	9	Y	15	16	1			-0-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145514 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8478 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3225	2	31	9	Y	28	30	1			2
01	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3200	2	30	9	Y	27	27	1			2
02	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	2983	2	35	9	Y	32	28	1			6
03	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3199	2	33	9	Y	30	34	1			2
04	3150	X	3149	-0-	-1	-0-	3119	2	30	9	Y	27	21	1			8
05	3255	X	3250	-0-	-5	-0-	3221	2	29	9	Y	26	25	1			9

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	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			Y	-0-					-0-
01	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			Y	-0-					-0-
02	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			Y	-0-					-0-
03	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			Y	-0-					-0-
*04	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			Y	-0-					-0-
*05	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 6 RRCID -> 145873 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8407 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	358	-0-	-169	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	389	-0-	-107	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
*04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
*05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145989 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8448 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1721	2	46	9	Y	42	41	1			6
01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1699	2	47	9	Y	43	39	1			10
02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1591	2	47	9	Y	43	40	1			13
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1723	2	41	9	Y	37	40	1			10
*04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1743	2	36	9	Y	33	38	1			5
*05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1793	2	32	9	Y	29	20	1			14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ROBERTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146193 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8450 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
*04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
*05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8467 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	X	1908	-0-	-758	-0-	1902	2	6	9	Y	5					7
01	2666	X	2060	-0-	-606	-0-	2048	2	12	9	Y	11	14	1			4
02	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1911	2	10	9	Y	9	7	1			6
03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1663	2	10	9	Y	9	7	1			8
04	1980	N	1588	-0-	-392	-0-	1580	2	8	9	Y	7	9	1			6
*05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1815	2	9	9	Y	8	8	1			6

LILLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146813 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146837 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8455 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1673	-0-	-249	-0-	1663	2	10	9	Y	9	7	1			3
01	1829	N	1714	-0-	-115	-0-	1700	2	14	9	Y	13	8	1			8
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1623	2	14	9	Y	13	17	1			4
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1776	2	13	9	Y	12	16	1			-0-
*04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1703	2	10	9	Y	9	8	1			1
*05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1758	2	9	9	Y	8	8	1			1

HULL UNIT B WELL #: B 7 RRCID -> 147156 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8400 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2741	2	13	9	Y	12	11	1			2
01	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2211	2	14	9	Y	13	12	1			3
02	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2813	2	11	9	Y	10	12	1			1
03	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2240	2	6	9	Y	5	4	1			2
04	2160	N	1275	-0-	-885	-0-	1268	2	7	9	Y	6	6	1			2
*05	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2470	2	10	9	Y	9	10	1			1

MORGAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147254 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8401 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1578	-0-	-96	-0-	1577	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1823	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1718	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1775	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1740	N	1723	-0-	-17	-0-	1722	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1812	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 147457 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8548 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1183	2	7	9	Y	6	6	1			2
01	1178	N	1049	-0-	-129	-0-	1043	2	6	9	Y	5	6	1			1
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	910	2	9	9	Y	8	7	1			2
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1187	2	12	9	Y	11	8	1			5
*04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1130	2	12	9	Y	11	15	1			1
*05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1145	2	10	9	Y	9	7	1			3

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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
02	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
03	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-
*04	824	X	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
*05	824	X	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148704 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8397 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1464	-0-	-86	-0-	1463	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1550	N	1460	-0-	-90	-0-	1458	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1328	2	4	9	Y	4	3	1			1
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1351	2	3	9	Y	3	3	1			1
*04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1553	2	3	9	Y	3	3	1			1
*05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1947	2	2	9	Y	2	2	1			1

BLACK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148851 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8422 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

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	1085	X	470	-0-	-615	-0-	466	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
01	899	X	539	-0-	-360	-0-	532	2	7	9	Y	6	4	1			2
02	841	X	503	-0-	-338	-0-	500	2	3	9	Y	3	3	1			2
03	775	X	289	-0-	-486	-0-	274	2	15	9	Y	14	13	1			3
*04	543	X	543	-0-	-0-	-0-	514	2	29	9	Y	26	26	1			3
*05	549	X	549	-0-	-0-	-0-	524	2	25	9	Y	23	16	1			10

CHADWICK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 148975 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8372 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149040 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	512	-0-	-46	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
*05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			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	3658	X	3096	-0-	-562	-0-	3087	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	3658	X	3413	-0-	-245	-0-	3402	2	11	9	Y	10	9	1			2
02	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3265	2	11	9	Y	10	9	1			3
03	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3400	2	9	9	Y	8	9	1			2
*04	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3329	2	9	9	Y	8	9	1			1
05	3255	X	3114	-0-	-141	-0-	3106	2	8	9	Y	7	5	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149735 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8405 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 150238 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8506 - 9530

12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1609	2	18	9	Y	16	15	1			6
01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2000	2	13	9	Y	12	16	1			2
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1970	2	22	9	Y	20	17	1			5
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1270	2	26	9	Y	24	17	1			12
04	1620	N	841	-0-	-779	-0-	808	2	33	9	Y	30	39	1			3
*05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	839	2	22	9	Y	20	17	1			6

BLACK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 150314 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9518

12	1767	N	1425	-0-	-342	-0-	1415	2	10	9	Y	9	9	1			3
01	1767	N	1521	-0-	-246	-0-	1502	2	19	9	Y	17	17	1			3
02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1467	2	36	9	Y	33	31	1			5
03	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2141	2	31	9	Y	28	24	1			9
*04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1946	2	31	9	Y	28	31	1			6
*05	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1919	2	29	9	Y	26	24	1			8

LILLY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 150328 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8459 - 9545

12	1488	N	975	-0-	-513	-0-	958	2	17	9	Y	15	13	1			7
01	1488	N	1077	-0-	-411	-0-	1062	2	15	9	Y	14	20	1			1
02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1731	2	31	9	Y	28	16	1			13
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1655	2	34	9	Y	31	33	1			11
*04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1261	2	21	9	Y	19	19	1			11
*05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1841	2	23	9	Y	21	29	1			3

DAVIS, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 151113 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9327 - 9440

12	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	1086	2	17	9	Y	15	15	1			2
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1105	2	19	9	Y	17	17	1			2
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1025	2	18	9	Y	16	16	1			2
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1069	2	19	9	Y	17	16	1			3
04	1080	N	990	-0-	-90	-0-	968	2	22	9	Y	20	20	1			3
*05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	935	2	24	9	Y	22	18	1			7

THOMPSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151141 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8461 - 9533

12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1057	2	6	9	Y	5					6
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	982	2	8	9	Y	7	11	1			2
02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1361	2	9	9	Y	8	5	1			5
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1675	2	7	9	Y	6	6	1			5
*04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1666	2	6	9	Y	5	5	1			5
*05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1660	2	8	9	Y	7	6	1			6

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151144 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8475 - 9520

12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
*04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			Y	-0-					-0-
*05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WHITAKER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151186 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8637 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
*04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
*05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151193 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8388 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			Y	-0-					-0-
01	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			Y	-0-					-0-
02	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			Y	-0-					-0-
03	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			Y	-0-					-0-
*04	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			Y	-0-					-0-
*05	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151544 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8778 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	234	-0-	-126	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
*05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152305 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8269 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					30
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					30
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					30
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					30
*04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					30
*05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					30

MANGHAM UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152309 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8497 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2005	2	9	9	Y	8	7	1			7
01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1941	2	9	9	Y	8	14	1			1
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1816	2	10	9	Y	9	8	1			2
03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1789	2	11	9	Y	10	8	1			4
04	1470	N	1426	-0-	-44	-0-	1415	2	11	9	Y	10	13	1			1
*05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1593	2	9	9	Y	8	6	1			3

LILLY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152640 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9515 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2464	2	6	9	Y	5	4	1			3
01	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2195	2	6	9	Y	5	8	1			-0-
02	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2931	2	10	9	Y	9	5	1			4
03	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2853	2	12	9	Y	11	11	1			4
*04	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2287	2	8	9	Y	7	6	1			5
*05	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2369	2	7	9	Y	6	10	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BECKWORTH WELL #: 10 RRCID -> 153251 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8402 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 153253 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8448 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	2453	-0-	-802	-0-	2407	2	46	9	Y	42	41	1			6
01	3007	X	2431	-0-	-576	-0-	2384	2	47	9	Y	43	39	1			10
02	2813	X	2618	-0-	-195	-0-	2575	2	43	9	Y	39	37	1			12
03	2573	X	2093	-0-	-480	-0-	2052	2	41	9	Y	37	39	1			10
*04	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2521	2	36	9	Y	33	38	1			5
*05	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3147	2	30	9	Y	27	18	1			14

CHADWICK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153522 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2235	2	15	9	Y	14	11	1			5
01	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2441	2	9	9	Y	8	12	1			1
02	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2423	2	14	9	Y	13	11	1			3
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2194	2	14	9	Y	13	11	1			5
*04	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2131	2	12	9	Y	11	11	1			5
*05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2068	2	12	9	Y	11	10	1			6

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	1457	N	1265	-0-	-192	-0-	1250	2	15	9	Y	14	11	1			4
01	1426	N	1290	-0-	-136	-0-	1279	2	11	9	Y	10	11	1			3
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1257	2	13	9	Y	12	11	1			4
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1210	2	14	9	Y	13	17	1			-0-
04	1260	N	1135	-0-	-125	-0-	1121	2	14	9	Y	13	12	1			1
*05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1414	2	11	9	Y	10	11	1			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153546 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8378 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2603	-0-	-311	-0-	2534	2	69	9	Y	63	50	1			17
01	2914	X	2521	-0-	-393	-0-	2469	2	52	9	Y	47	50	1			14
02	2523	X	2266	-0-	-257	-0-	2205	2	61	9	Y	55	50	1			19
03	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2595	2	63	9	Y	57	76	1			-0-
*04	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2408	2	61	9	Y	55	52	1			3
*05	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2508	2	54	9	Y	49	51	1			1

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	2015	X	1858	-0-	-157	-0-	1844	2	14	9	Y	13	12	1			2
01	2015	X	982	-0-	-1033	-0-	976	2	6	9	Y	5	6	1			1
02	1595	X	834	-0-	-761	-0-	824	2	10	9	Y	9	9	1			1
03	2573	X	2499	-0-	-74	-0-	2467	2	32	9	Y	29	25	1			5
04	2490	X	1946	-0-	-544	-0-	1904	2	42	9	Y	38	37	1			6
05	1860	X	1849	-0-	-11	-0-	1809	2	40	9	Y	36	30	1			12

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	1364	N	1154	-0-	-210	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-
01	1488	N	1061	-0-	-427	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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 #: 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	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2084	2	8	9	Y	7	12	1			1
01	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2000	2	4	9	Y	4					5
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1870	2	7	9	Y	6					11
03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1992	2	17	9	Y	15	25	1			1
*04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1881	2	10	9	Y	9	9	1			1
*05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1927	2	3	9	Y	3					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	1643	N	1617	-0-	-26	-0-	1617	2			Y	-0-					-0-
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			Y	-0-					-0-
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			Y	-0-					-0-
03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			Y	-0-					-0-
*04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			Y	-0-					-0-
*05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154493 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			Y	-0-					-0-
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1289	-0-	-181	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-
*05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154989 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8424 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
*05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	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	3100	X	2905	-0-	-195	-0-	2898	2	7	9	Y	6	5	1			5
01	3100	X	2016	-0-	-1084	-0-	2010	2	6	9	Y	5	9	1			1
02	3016	X	1999	-0-	-1017	-0-	1992	2	7	9	Y	6	5	1			2
03	3317	X	2258	-0-	-1059	-0-	2251	2	7	9	Y	6	5	1			3
04	3210	X	1621	-0-	-1589	-0-	1612	2	9	9	Y	8	10	1			1
05	2914	X	1505	-0-	-1409	-0-	1498	2	7	9	Y	6	4	1			3

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	2511	X	2350	-0-	-161	-0-	2346	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	2852	X	2426	-0-	-426	-0-	2418	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	2668	X	1928	-0-	-740	-0-	1914	2	14	9	Y	13	12	1			2
03	2852	X	1897	-0-	-955	-0-	1888	2	9	9	Y	8	8	1			2
*04	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2422	2	12	9	Y	11	11	1			2
05	2418	X	2236	-0-	-182	-0-	2224	2	12	9	Y	11	10	1			3

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	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			Y	-0-					-0-
01	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			Y	-0-					-0-
02	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			Y	-0-					-0-
03	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			Y	-0-					-0-
*04	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			Y	-0-					-0-
*05	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	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 #: 9 RRCID -> 156264 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8387 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	837	-0-	-217	-0-	831	2	6	9	Y	5	4	1			3
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1023	2	4	9	Y	4	7	1			-0-
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	954	2	10	9	Y	9	5	1			4
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	973	2	10	9	Y	9	10	1			3
*04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	795	2	7	9	Y	6	5	1			4
*05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1015	2	7	9	Y	6	9	1			1

WHITAKER UNIT WELL #: 12-L RRCID -> 156979 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6122 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
01	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 7 L RRCID -> 157051 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8510 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3262	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2711	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2697	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2826	2	8	9	Y	7	7	1			1
*04	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2829	2	8	9	Y	7	7	1			1
*05	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3190	2	7	9	Y	6	5	1			2

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	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-

THOMPSON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 159240 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	786	2	1	9	Y	1					1
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	873	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1361	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2115	2	1	9	Y	1	1	1			1
*04	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2702	2	1	9	Y	1	1	1			1
*05	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2526	2	1	9	Y	1	1	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 6 RRCID -> 159356 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8540 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	197	-0-	-113	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
*04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
*05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 5 RRCID -> 159918 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9324 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1186	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1091	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1084	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1088	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1069	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1098	2	2	9	Y	2	1	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DENNARD UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160228 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

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	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	119 52	1 9	1598	2	Y	47	54	1			3
01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	110 48	1 9	1676	2	Y	44	44	1			3
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	100 57	1 9	1475	2	Y	52	46	1			9
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	106 55	1 9	1556	2	Y	50	56	1			3
04	1710	N	1399	-0-	-311	-0-	92 47	1 9	1260	2	Y	43	33	1			13
*05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	92 44	1 9	1308	2	Y	40	38	1			15

HANCOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161348 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8832 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	885	-0-	-76	-0-	61 11	1 9	813	2	Y	10	11	1			1
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	60 10	1 9	915	2	Y	9	9	1			1
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	63 11	1 9	925	2	Y	10	9	1			2
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	69 11	1 9	1017	2	Y	10	11	1			1
*04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	68 10	1 9	933	2	Y	9	7	1			3
*05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	71 9	1 9	1006	2	Y	8	8	1			3

HULL UNIT A WELL #: A 61 RRCID -> 161517 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8295 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	587	-0-	-188	-0-	576	2	11	9	Y	10	11	1			1
01	527	N	214	-0-	-313	-0-	204	2	10	9	Y	9	8	1			2
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	407	2	13	9	Y	12	9	1			5
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1724	2	14	9	Y	13	16	1			2
*04	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	2966	2	13	9	Y	12	13	1			1
*05	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2682	2	10	9	Y	9	9	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WILSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161588 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8363 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1206	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	1798	N	1671	-0-	-127	-0-	1668	2	3	9	Y	3	2	1			1
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	654	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
03	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2419	2	6	9	Y	5	4	1			1
*04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1644	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
*05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1841	2	6	9	Y	5	4	1			1

DUNLAP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161595 COMPL. DATE 09/25/2008 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-

METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162310 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9879 - 10082

12	2852	X	2819	-0-	-33	-0-	156	1	2622	2	Y	37	62	1			6
							41	9									
01	2852	X	2780	-0-	-72	-0-	159	1	2584	2	Y	34	32	1			8
							37	9									
02	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	148	1	2339	2	Y	36	31	1			13
							40	9									
03	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	142	1	2262	2	Y	33	29	1			17
							36	9									
*04	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	138	1	2198	2	Y	30	27	1			20
							33	9									
*05	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	143	1	2289	2	Y	16					36
							18	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 11 F RRCID -> 162565 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8520 - 9714

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 67 RRCID -> 163053 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8308 - 9557

12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	347	2	21	9	Y	19	21	1			2
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	331	2	20	9	Y	18	17	1			3
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	312	2	18	9	Y	16	12	1			7
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	315	2	18	9	Y	16	21	1			2
*04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	334	2	14	9	Y	13	14	1			1
*05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	395	2	21	9	Y	19	17	1			3

HULL A-21 UNIT WELL #: A 63 RRCID -> 163083 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8680 - 9515

12	310	X	270	-0-	-40	-0-	269	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	327	X	327	-0-	-0-	-0-	323	2	4	9	Y	4	3	1			1
02	501	X	501	-0-	-0-	-0-	498	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
03	328	X	328	-0-	-0-	-0-	326	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	330	X	253	-0-	-77	-0-	251	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	341	X	282	-0-	-59	-0-	280	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DENNARD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163220 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163263 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9040 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163268 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9040 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163332 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8445 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 65 RRCID -> 163640 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9091 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2471	2	7	9	Y	6	7	1			1
01	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2432	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2163	2	8	9	Y	7	5	1			3
03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2392	2	6	9	Y	5	7	1			1
*04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1803	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
*05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2085	2	7	9	Y	6	5	1			1

WILSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164159 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8310 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164384 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8763 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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 69 RRCID -> 164493 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8277 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 4 T RRCID -> 164688 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9018 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	1157	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	1167	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1051	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1136	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	1140	N	1085	-0-	-55	-0-	1076	2	9	9	Y	8	8	1			1
*05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1126	2	8	9	Y	7	6	1			2

GRAVES ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 165104 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9294 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	132	-0-	-1945	-0-	131	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1922	N	138	-0-	-1784	-0-	136	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	391	2	8	9	Y	7	6	1			1
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	656	2	7	9	Y	6	6	1			1
*04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	685	2	8	9	Y	7	7	1			1
*05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	703	2	7	9	Y	6	5	1			2

DENNARD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165119 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8325 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	275	-0-	-595	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
*05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 6 T RRCID -> 165130 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8476 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	248	2	23	9	Y	21	21	1			2
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	322	2	36	9	Y	33	30	1			5
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	227	2	28	9	Y	25	26	1			4
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	265	2	22	9	Y	20	21	1			3
04	360	N	261	-0-	-99	-0-	248	2	13	9	Y	12	13	1			2
*05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	280	2	15	9	Y	14	11	1			5

FENDER, H. R. WELL #: 6 RRCID -> 165483 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9009 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	773	-0-	-405	-0-	764	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1095	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1256	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1233	2	9	9	Y	8	8	1			1
*04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1144	2	9	9	Y	8	8	1			1
*05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1223	2	10	9	Y	9	7	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 4 RRCID -> 165511 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8714 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 165553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8460 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
*04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
*05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 5 RRCID -> 165575 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9120 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1298	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1122	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1000	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1089	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1140	2	3	9	Y	3	2	1			1
*05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1088	2	2	9	Y	2	2	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 64 RRCID -> 165920 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8302 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	235	-0-	-44	-0-	233	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
01	279	N	263	-0-	-16	-0-	260	2	3	9	Y	3	2	1			1
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	226	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	273	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	223	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	209	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

HALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166101 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8328 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2829	-0-	-54	-0-	2808	2	21	9	Y	19	20	1			3
01	2852	X	2761	-0-	-91	-0-	2737	2	24	9	Y	22	22	1			3
02	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2532	2	23	9	Y	21	21	1			3
03	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2686	2	15	9	Y	14	14	1			3
*04	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2559	2	17	9	Y	15	16	1			2
*05	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2665	2	13	9	Y	12	11	1			3

HULL UNIT A WELL #: A 66-L RRCID -> 167062 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8288 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	2347	-0-	-133	-0-	2329	2	18	9	Y	16	15	1			4
01	4929	X	1528	-0-	-3401	-0-	1513	2	15	9	Y	14	16	1			2
02	1972	X	1760	-0-	-212	-0-	1745	2	15	9	Y	14	15	1			1
03	2108	X	1932	-0-	-176	-0-	1917	2	15	9	Y	14	13	1			2
*04	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5383	2	13	9	Y	12	13	1			1
*05	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	2997	2	15	9	Y	14	13	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DUNLAP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167167 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8432 - 9371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	789	-0-	-17	-0-	777	2	12	9	Y	11	13	1			1
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	809	2	12	9	Y	11	11	1			1
02	754	X	746	-0-	-8	-0-	733	2	13	9	Y	12	9	1			4
03	775	X	716	-0-	-59	-0-	703	2	13	9	Y	12	16	1			-0-
04	780	X	554	-0-	-226	-0-	545	2	9	9	Y	8	7	1			1
05	806	X	719	-0-	-87	-0-	712	2	7	9	Y	6	6	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	X	1638	-0-	-222	-0-	1621	2	17	9	Y	15	15	1			2
01	1860	X	1778	-0-	-82	-0-	1758	2	20	9	Y	18	18	1			2
02	1740	X	1633	-0-	-107	-0-	1612	2	21	9	Y	19	18	1			3
03	1798	X	1643	-0-	-155	-0-	1628	2	15	9	Y	14	15	1			2
*04	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1754	2	7	9	Y	6	7	1			1
*05	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1890	2	3	9	Y	3	3	1			1

MASON WELL #: 8 RRCID -> 167880 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8475 - 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	310	X	-0-	-0-	-310	-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-

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	2387	X	1454	-0-	-933	-0-	1422	2	32	9	Y	29	26	1			4
01	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2465	2	18	9	Y	16	18	1			2
02	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3051	2	17	9	Y	15	15	1			2
03	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2761	2	17	9	Y	15	15	1			2
*04	3000	N	3055	-0-	55	55	3038	2	17	9	Y	15	15	1			2
*05	3100	N	3391	-0-	291	346	3374	2	17	9	Y	15	12	1			5

FENDER, H. R. WELL #: 7 RRCID -> 168109 COMPL. DATE 05/31/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8910 - 9381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1751	-0-	-47	-0-	1728	2	23	9	Y	21	20	1			3
01	1798	N	1745	-0-	-53	-0-	1720	2	25	9	Y	23	23	1			3
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1471	2	23	9	Y	21	21	1			3
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1583	2	23	9	Y	21	21	1			3
04	1680	N	992	-0-	-688	-0-	978	2	14	9	Y	13	14	1			2
*05	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1982	2	21	9	Y	19	15	1			6

SOAPE, C.P. WELL #: 5 RRCID -> 168310 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168318 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8950 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
*04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
*05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	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 #: 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	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1371	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1324	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1283	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1632	2	7	9	Y	6	6	1			1
*04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1507	2	8	9	Y	7	7	1			1
*05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1483	2	7	9	Y	6	5	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	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2397	2	12	9	Y	11	10	1			2
01	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2379	2	11	9	Y	10	11	1			1
02	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2213	2	11	9	Y	10	10	1			1
03	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2311	2	13	9	Y	12	11	1			2
*04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2181	2	12	9	Y	11	11	1			2
*05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2233	2	15	9	Y	14	11	1			5

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	62	N	52	-0-	-10	-0-	51	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	47	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	80	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	214	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 6 RRCID -> 168485 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8616 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	81	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	150	N	51	-0-	-99	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
*05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 73 RRCID -> 168532 COMPL. DATE 08/16/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2294	-0-	-465	-0-	2283	2	11	9	Y	10	10	1			2
01	2759	X	2077	-0-	-682	-0-	2065	2	12	9	Y	11	12	1			1
02	2581	X	2372	-0-	-209	-0-	2359	2	13	9	Y	12	12	1			1
03	2542	X	2330	-0-	-212	-0-	2319	2	11	9	Y	10	9	1			2
04	2430	X	1908	-0-	-522	-0-	1899	2	9	9	Y	8	9	1			1
05	2294	X	1761	-0-	-533	-0-	1751	2	10	9	Y	9	9	1			1

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 8A RRCID -> 168583 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9006 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	X	1162	-0-	-388	-0-	1154	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	1550	X	1366	-0-	-184	-0-	1357	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	1450	X	872	-0-	-578	-0-	865	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	1550	X	1523	-0-	-27	-0-	1515	2	8	9	Y	7	7	1			1
*04	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1674	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	1364	X	724	-0-	-640	-0-	716	2	8	9	Y	7	6	1			2

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: A 72 RRCID -> 168829 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8266 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			Y	-0-					-0-
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-					-0-
*04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			Y	-0-					-0-
*05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 8 RRCID -> 168839 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8928 - 9465

12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
02	493	X	-0-	-0-	-493	-0-					Y	-0-					-0-
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168889 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9217

12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	506	2	21	9	Y	19	23	1			1
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	587	2	25	9	Y	23	23	1			1
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	516	2	41	9	Y	37	35	1			3
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	609	2	42	9	Y	38	38	1			3
*04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	610	2	35	9	Y	32	23	1			12
*05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	466	2	23	9	Y	21	26	1			7

SOAPE, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 169055 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8440 - 9286

12	1829	N	1692	-0-	-137	-0-	1669	2	23	9	Y	21	20	1			3
01	1736	N	1717	-0-	-19	-0-	1694	2	23	9	Y	21	22	1			2
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1516	2	23	9	Y	21	20	1			3
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1674	2	23	9	Y	21	21	1			3
04	1650	N	1482	-0-	-168	-0-	1459	2	23	9	Y	21	21	1			3
*05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1593	2	22	9	Y	20	16	1			7

HANCOCK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169207 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8821 - 9319

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 7 RRCID -> 169245 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8584 - 9299

12	2077	N	2033	-0-	-44	-0-	1983	2	50	9	Y	45	51	1			3
01	2015	N	1888	-0-	-127	-0-	1843	2	45	9	Y	41	41	1			3
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1733	2	55	9	Y	50	44	1			9
03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1803	2	52	9	Y	47	53	1			3
*04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1968	2	47	9	Y	43	33	1			13
*05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1883	2	45	9	Y	41	40	1			14

CHADWICK GAS UNIT - MCLENDON WELL #: 6 RRCID -> 169278 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9014 - 9232

12	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2007	2	13	9	Y	12	13	1			1
01	1798	N	1743	-0-	-55	-0-	1734	2	9	9	Y	8	9	1			-0-
02	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1871	2	14	9	Y	13	11	1			2
03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1962	2	14	9	Y	13	14	1			1
*04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2106	2	11	9	Y	10	8	1			3
*05	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2182	2	12	9	Y	11	10	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	2161	N	1446	-0-	-715	-0-	103	1	1343	2	N	-0-					-0-
01	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	51	1	1800	2	N	-0-					-0-
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	47	1	853	2	N	-0-					-0-
03	1271	X	866	-0-	-405	-0-	52	1	814	2	N	-0-					-0-
*04	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	50	1	1432	2	N	-0-					-0-
*05	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	56	1	1806	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	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-					-0-
01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-					-0-
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
*04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			Y	-0-					-0-
*05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	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	1736	N	1606	-0-	-130	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-
01	1736	N	1626	-0-	-110	-0-	1626	2			Y	-0-					-0-
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1031	-0-	-529	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
*05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	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	2480	N	2008	-0-	-472	-0-	2007	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2372	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2858	2	4	9	Y	4	3	1			1
03	3100	N	3218	-0-	118	118	3214	2	4	9	Y	4	4	1			1
*04	2988	N	2870	-0-	-118	-0-	2866	2	4	9	Y	4	4	1			1
*05	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2864	2	3	9	Y	3	3	1			1

MANGHAM UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 171648 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1922	2	9	9	Y	8	7	1			6
01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1826	2	8	9	Y	7	12	1			1
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1686	2	9	9	Y	8	7	1			2
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1844	2	9	9	Y	8	7	1			3
*04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1753	2	11	9	Y	10	12	1			1
*05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1842	2	8	9	Y	7	5	1			3

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 171649 COMPL. DATE 12/24/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	121	-0-	-189	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
*04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
*05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CHADWICK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171937 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8395 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1530	-0-	-175	-0-	1464	2	66	9	Y	60	49	1			20
01	1705	N	1516	-0-	-189	-0-	1479	2	37	9	Y	34	49	1			5
02	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1614	2	65	9	Y	59	50	1			14
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1643	2	61	9	Y	55	48	1			21
04	1470	N	1384	-0-	-86	-0-	1328	2	56	9	Y	51	49	1			23
*05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1179	2	40	9	Y	36	46	1			13

ALLISON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 171970 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8329 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 171999 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8910 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	2062	-0-	-46	-0-	2053	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2071	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1739	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1954	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	2010	N	1859	-0-	-151	-0-	1850	2	9	9	Y	8	8	1			1
*05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1987	2	8	9	Y	7	6	1			2

BURTON, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 172254 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8507 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2116	2	21	9	Y	19	18	1			3
01	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2164	2	21	9	Y	19	20	1			2
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2028	2	22	9	Y	20	19	1			3
03	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2150	2	21	9	Y	19	19	1			3
04	2100	N	2083	-0-	-17	-0-	2062	2	21	9	Y	19	19	1			3
*05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1819	2	19	9	Y	17	14	1			6

CHADWICK UNIT WELL #: 18 RRCID -> 172331 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8360 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1927	-0-	-119	-0-	1883	2	44	9	Y	40	40	1			5
01	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1916	2	42	9	Y	38	34	1			9
02	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	1991	2	45	9	Y	41	38	1			12
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2078	2	39	9	Y	35	38	1			9
*04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2013	2	36	9	Y	33	37	1			5
*05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2091	2	31	9	Y	28	19	1			14

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	2883	X	2842	-0-	-41	-0-	2836	2	6	9	Y	5	5	1			2
01	2883	X	2764	-0-	-119	-0-	2760	2	4	9	Y	4	5	1			1
02	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2630	2	8	9	Y	7	6	1			2
03	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2842	2	10	9	Y	9	7	1			4
*04	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2723	2	12	9	Y	11	14	1			1
*05	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2785	2	8	9	Y	7	6	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	2046	X	1853	-0-	-193	-0-	1840	2	13	9	Y	12	13	1			2
01	2046	X	1502	-0-	-544	-0-	1491	2	11	9	Y	10	9	1			3
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	942	2	9	9	Y	8	10	1			1
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1494	2	12	9	Y	11	9	1			3
*04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1564	2	12	9	Y	11	12	1			2
*05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1540	2	12	9	Y	11	11	1			2

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	651	N	537	-0-	-114	-0-	535	2	2	9	Y	2	1	1			1
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	361	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	909	X	909	-0-	-0-	-0-	895	2	14	9	Y	13	12	1			2
03	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1129	2	12	9	Y	11	9	1			4
*04	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1107	2	11	9	Y	10	12	1			2
05	527	X	177	-0-	-350	-0-	173	2	4	9	Y	4	6	1			-0-

FITE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173783 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8403 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3442	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3351	2	9	9	Y	8	7	1			2
02	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3108	2	8	9	Y	7	7	1			2
03	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3332	2	8	9	Y	7	7	1			2
*04	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3192	2	7	9	Y	6	7	1			1
*05	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3283	2	4	9	Y	4	3	1			2

ROBERTS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174600 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8280 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1459	-0-	-29	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1325	-0-	-132	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-
04	1230	N	1229	-0-	-1	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
*05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CUMMINGS WELL #: 14 L RRCID -> 175251 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1169	-0-	-567	-0-	1160	2	9	9	Y	8	7	1			2
01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	98	1	1390	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	72	1	1090	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	112	1	1430	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
*04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	109	1	1467	2	Y	10	7	1			6
							11	9									
*05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	72	1	1170	2	Y	9	11	1			4
							10	9									

COLLINS UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175277 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2397	2	9	9	Y	8	6	1			4
01	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2411	2	8	9	Y	7	11	1			-0-
02	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1971	2	12	9	Y	11	7	1			4
03	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2532	2	13	9	Y	12	12	1			4
04	2340	N	2127	-0-	-213	-0-	2117	2	10	9	Y	9	7	1			6
*05	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2352	2	8	9	Y	7	12	1			1

ALLISON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175873 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2344	2	17	9	Y	15	12	1			4
01	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2283	2	13	9	Y	12	12	1			4
02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2095	2	12	9	Y	11	12	1			3
03	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2434	2	10	9	Y	9	12	1			-0-
*04	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2323	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
*05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2343	2	8	9	Y	7	7	1			-0-

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	1984	N	1531	-0-	-453	-0-	1527	2	4	9	Y	4	3	1			1
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	118	1	1674	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	113	1	1723	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	122	1	1563	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	1740	N	1696	-0-	-44	-0-	117	1	1578	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	103	1	1674	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

BLACK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176652 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8411 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2435	2	9	9	Y	8	8	1			3
01	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2209	2	14	9	Y	13	15	1			1
02	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2190	2	34	9	Y	31	27	1			5
03	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2325	2	25	9	Y	23	21	1			7
04	2160	N	2131	-0-	-29	-0-	2103	2	28	9	Y	25	27	1			5
*05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2154	2	26	9	Y	24	21	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT B WELL #: B 11 RRCID -> 176941 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8593 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1340	2	26	9	Y	24					34
01	1519	N	1255	-0-	-264	-0-	1213	2	42	9	Y	38	57	1			15
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1014	2	42	9	Y	38	28	1			25
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	859	2	26	9	Y	24	29	1			20
04	1200	N	744	-0-	-456	-0-	719	2	25	9	Y	23	21	1			22
*05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1040	2	28	9	Y	25	21	1			26

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177021 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8457 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	3287	-0-	-154	-0-	3274	2	13	9	Y	12					30
01	3441	X	3241	-0-	-200	-0-	3219	2	22	9	Y	20	26	1			24
02	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3098	2	20	9	Y	18	25	1			17
03	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3108	2	11	9	Y	10					27
04	2790	X	1779	-0-	-1011	-0-	1771	2	8	9	Y	7	23	1			11
05	2883	X	147	-0-	-2736	-0-	146	2	1	9	Y	1					12

THOMPSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177087 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8650 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	X	348	-0-	-303	-0-	345	2	3	9	Y	3					3
01	403	X	294	-0-	-109	-0-	292	2	2	9	Y	2	4	1			1
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	324	2	3	9	Y	3	2	1			2
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	318	2	2	9	Y	2	2	1			2
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			Y	-0-	1	1			1
*05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	289	2	1	9	Y	1	1	1			1

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 F RRCID -> 177287 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9292 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-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-

ROBERTS UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 177569 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8392 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 177725 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8404 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1811	2	52	9	Y	47	49	1			7
01	1736	N	1665	-0-	-71	-0-	1606	2	59	9	Y	54	54	1			7
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	143	2	26	9	Y	24	31	1			-0-
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	959	2	19	9	Y	17	10	1			7
*04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1788	2	45	9	Y	41	42	1			6
*05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2023	2	56	9	Y	51	45	1			12

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	2418	X	2182	-0-	-236	-0-	2182	2			Y	-0-					-0-
01	2418	X	2293	-0-	-125	-0-	2293	2			Y	-0-					-0-
02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			Y	-0-					-0-
03	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			Y	-0-					-0-
*04	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
*05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	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 #: 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	3193	X	2762	-0-	-431	-0-	2753	2	9	9	N	8	7	1			2
01	3100	X	2824	-0-	-276	-0-	2816	2	8	9	N	7	7	1			2
02	2871	X	2552	-0-	-319	-0-	2543	2	9	9	N	8	7	1			3
03	2759	X	2727	-0-	-32	-0-	2719	2	8	9	N	7	10	1			-0-
04	2730	X	2593	-0-	-137	-0-	2585	2	8	9	N	7	7	1			-0-
05	2821	X	2701	-0-	-120	-0-	2693	2	8	9	N	7	7	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	1860	N	1775	-0-	-85	-0-	1775	2			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1678	-0-	-120	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					-0-
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			Y	-0-					-0-
*04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-					-0-
*05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	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	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1829	2	18	9	Y	16	16	1			2
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1804	2	20	9	Y	18	18	1			2
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1666	2	19	9	Y	17	17	1			2
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1795	2	20	9	Y	18	17	1			3
04	1710	N	1685	-0-	-25	-0-	1665	2	20	9	Y	18	18	1			3
*05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1740	2	17	9	Y	15	13	1			5

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 L RRCID -> 178918 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8580 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 179094 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8375 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 9 RRCID -> 179658 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9198 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	310	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	189	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	300	N	98	-0-	-202	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
*05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	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	1953	N	1819	-0-	-134	-0-	1819	2			Y	-0-					-0-
01	1953	N	1904	-0-	-49	-0-	1904	2			Y	-0-					-0-
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			Y	-0-					-0-
03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			Y	-0-					-0-
*04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-
*05	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SOAPE, C.P. WELL #: 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	1457	N	951	-0-	-506	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
*04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
*05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 179759 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 8414 - 9538

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-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 10 RRCID -> 179795 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8924 - 9370

12	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2081	2	13	9	Y	12	11	1			2
01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2054	2	12	9	Y	11	12	1			1
02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1900	2	13	9	Y	12	11	1			2
03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1684	2	11	9	Y	10	10	1			2
04	1920	N	1773	-0-	-147	-0-	1759	2	14	9	Y	13	13	1			2
*05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1872	2	15	9	Y	14	11	1			5

ROBERTS UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 179876 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8298 - 9511

12	14B2 EXT		685	-0-	685	2580	287	2	398	9	Y	362	351	1			136
01	3239	X	659	-0-	-2580	-0-	365	2	294	9	Y	267	359	1			44
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	59	2	249	9	Y	226	190	1			80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	77	155	1			2
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 L RRCID -> 180233 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8282 - 9502

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 180392 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8237 - 9490

12	1643	X	1569	-0-	-74	-0-	1557	2	12	9	Y	11	9	1			3
01	1643	X	1536	-0-	-107	-0-	1526	2	10	9	Y	9	9	1			3
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1440	2	10	9	Y	9	9	1			3
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1518	2	12	9	Y	11	14	1			-0-
04	1500	N	1263	-0-	-237	-0-	1253	2	10	9	Y	9	8	1			1
*05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1608	2	9	9	Y	8	9	1			-0-

HEBERT WELL #: 9 RRCID -> 180486 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 9440

12	2418	N	2234	-0-	-184	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-
01	2294	N	2137	-0-	-157	-0-	2137	2			Y	-0-					-0-
02	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			Y	-0-					-0-
03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			Y	-0-					-0-
04	2070	N	1995	-0-	-75	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
*05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: A 76 L RRCID -> 180688 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8249 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	632	-0-	-81	-0-	630	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	891	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	818	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1312	2	4	9	Y	4	3	1			1
04	870	N	669	-0-	-201	-0-	667	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
*05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	592	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

COLLINS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 180873 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8289 - 9212

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 180930 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8320 - 9550

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1242	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	309	-0-	-590	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-
*04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
*05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 182425 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8376 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	973	-0-	-19	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	913	-0-	-17	-0-	913	2			Y	-0-					-0-
*05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 182786 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 182877 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8254 - 9500

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

THOMAS, CHARLES WELL #: 7 T RRCID -> 183434 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8996 - 9438

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 183490 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8460 - 9470

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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

12	3131	X	2624	-0-	-507	-0-	2613	2	11	9	Y	10	8	1			8
01	3069	X	2896	-0-	-173	-0-	2884	2	12	9	Y	11	17	1			2
02	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2794	2	9	9	Y	8	8	1			2
03	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2973	2	12	9	Y	11	8	1			5
*04	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2895	2	15	9	Y	14	17	1			2
*05	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2874	2	10	9	Y	9	7	1			4

MOORE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 184485 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8416 - 9514

12	806	N	774	-0-	-32	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
*04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
*05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-

PAGE WELL #: 5 RRCID -> 184490 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8548 - 9434

12	1147	N	891	-0-	-256	-0-	865	2	26	9	Y	24	23	1			4
01	992	N	858	-0-	-134	-0-	832	2	26	9	Y	24	25	1			3
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	968	2	26	9	Y	24	24	1			3
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1011	2	29	9	Y	26	25	1			4
*04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	862	2	28	9	Y	25	25	1			4
*05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	998	2	26	9	Y	24	20	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 T RRCID -> 184493 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9000 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1430	2	36	9	Y	33	31	1			5
01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1430	2	36	9	Y	33	34	1			4
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1457	2	30	9	Y	27	28	1			3
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1865	2	17	9	Y	15	16	1			2
*04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1819	2	19	9	Y	17	16	1			3
*05	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1978	2	26	9	Y	24	19	1			8

HALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185151 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8340 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1432	2	14	9	Y	13	18	1			1
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1469	2	14	9	Y	13	9	1			5
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1355	2	14	9	Y	13	18	1			-0-
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1336	2	13	9	Y	12	10	1			2
*04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1359	2	13	9	Y	12	9	1			5
*05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1373	2	13	9	Y	12	9	1			8

HULL UNIT A WELL #: A 81 RRCID -> 185686 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8362 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6093	2	36	9	Y	33	32	1			8
01	5239	X	4667	-0-	-572	-0-	4626	2	41	9	Y	37	38	1			7
02	5249	X	4416	-0-	-833	-0-	4381	2	35	9	Y	32	37	1			2
03	5983	X	1814	-0-	-4169	-0-	1784	2	30	9	Y	27	25	1			4
04	5940	X	2359	-0-	-3581	-0-	2340	2	19	9	Y	17	21	1			-0-
05	6138	X	4474	-0-	-1664	-0-	4474	2			Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 17 L RRCID -> 185689 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9130 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1832	-0-	-245	-0-	1818	2	14	9	Y	13	11	1			3
01	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	142	1	2028	2	Y	22	17	1			8
							24	9									
02	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	134	1	2029	2	Y	26	29	1			5
							29	9									
03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	142	1	1819	2	Y	28	26	1			7
							31	9									
04	2130	N	2028	-0-	-102	-0-	138	1	1860	2	Y	27	19	1			15
							30	9									
*05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	141	1	2287	2	Y	24	30	1			9
							26	9									

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	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4181	2	6	9	Y	5	4	1			2
01	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4045	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
02	3741	X	3714	-0-	-27	-0-	3708	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4130	2	8	9	Y	7	5	1			3
04	3870	X	3231	-0-	-639	-0-	3222	2	9	9	Y	8	10	1			1
05	3999	X	3486	-0-	-513	-0-	3480	2	6	9	Y	5	4	1			2

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	1891	N	1402	-0-	-489	-0-	1400	2	2	9	Y	2					3
01	1984	N	1880	-0-	-104	-0-	1878	2	2	9	Y	2	4	1			1
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1745	2	3	9	Y	3	2	1			2
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1714	2	2	9	Y	2	2	1			2
*04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1571	2	2	9	Y	2	2	1			2
*05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1683	2	2	9	Y	2	2	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 186295 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 77 L RRCID -> 187116 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8424 - 9663

12	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-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 187167 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8276 - 9480

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 187299 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9504

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 9 RRCID -> 187807 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8924 - 9386

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ALLISON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 187896 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8344 - 9540

12	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2823	2	8	9	Y	7	6	1			2
01	2821	N	2549	-0-	-272	-0-	2542	2	7	9	Y	6	6	1			2
02	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2555	2	7	9	Y	6	6	1			2
03	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2206	2	8	9	Y	7	9	1			-0-
*04	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2752	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*05	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2749	2	7	9	Y	6	6	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

LILLY UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 188079 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8404 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1872	-0-	-143	-0-	1865	2	7	9	Y	6	4	1			4
01	1922	N	1830	-0-	-92	-0-	1824	2	6	9	Y	5	9	1			-0-
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1730	2	9	9	Y	8	4	1			4
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1819	2	11	9	Y	10	12	1			2
*04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1958	2	9	9	Y	8	5	1			5
*05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1824	2	8	9	Y	7	11	1			1

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-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	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1257	2	2	9	Y	2	4	1			1
01	1829	X	849	-0-	-980	-0-	847	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
02	1740	X	692	-0-	-1048	-0-	690	2	2	9	Y	2					2
03	1860	X	689	-0-	-1171	-0-	687	2	2	9	Y	2	3	1			1
04	1800	X	336	-0-	-1464	-0-	335	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	1271	X	474	-0-	-797	-0-	473	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

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-

BURTON, JOHN. W. WELL #: 9 RRCID -> 188708 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8938 - 9480

12	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3285	2	24	9	Y	22	21	1			3
01	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3247	2	26	9	Y	24	24	1			3
02	3016	X	2911	-0-	-105	-0-	2887	2	24	9	Y	22	22	1			3
03	3224	X	3195	-0-	-29	-0-	3170	2	25	9	Y	23	22	1			4
04	3120	X	3078	-0-	-42	-0-	3053	2	25	9	Y	23	23	1			4
*05	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3213	2	22	9	Y	20	17	1			7

COLLINS UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 189917 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8388 - 9515

12	3100	N	3223	-0-	123	167	3223	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3079	-0-	-21	146	3079	2			Y	-0-					-0-
02	2810	X	2664	-0-	-146	-0-	2664	2			Y	-0-					-0-
03	3131	X	2836	-0-	-295	-0-	2836	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	2658	-0-	-462	-0-	2658	2			Y	-0-					-0-
05	3224	X	2796	-0-	-428	-0-	2796	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

THOMPSON UNIT WELL #: 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	2046	N	1059	-0-	-987	-0-	1041	2	18	9	Y	16	22	1			1
01	1767	N	1351	-0-	-416	-0-	1333	2	18	9	Y	16	10	1			7
02	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2168	2	29	9	Y	26	30	1			3
03	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2406	2	31	9	Y	28	24	1			7
*04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2217	2	30	9	Y	27	30	1			4
*05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1899	2	28	9	Y	25	24	1			5

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	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2372	2	11	9	Y	10	8	1			3
01	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2351	2	8	9	Y	7	8	1			2
02	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2364	2	10	9	Y	9	8	1			3
03	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2447	2	11	9	Y	10	13	1			-0-
*04	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2305	2	11	9	Y	10	9	1			1
*05	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2352	2	9	9	Y	8	9	1			-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	1798	N	1762	-0-	-36	-0-	1751	2	11	9	Y	10	9	1			4
01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1804	2	7	9	Y	6	9	1			1
02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1606	2	13	9	Y	12	10	1			3
03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1826	2	19	9	Y	17	12	1			8
04	1740	N	1526	-0-	-214	-0-	1506	2	20	9	Y	18	24	1			2
*05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1204	2	13	9	Y	12	10	1			4

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-

LILLY UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 195027 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	2266	-0-	-28	-0-	2257	2	9	9	Y	8	6	1			4
01	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2373	2	8	9	Y	7	11	1			-0-
02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1546	2	12	9	Y	11	6	1			5
03	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2489	2	13	9	Y	12	13	1			4
*04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2424	2	10	9	Y	9	7	1			6
*05	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2496	2	9	9	Y	8	13	1			1

SOAPE, C.P. WELL #: 9 RRCID -> 195502 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	285	-0-	-25	-0-	284	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	341	N	221	-0-	-120	-0-	220	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	283	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	290	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	251	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	214	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

COLLINS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 195929 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8397 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1694	-0-	-104	-0-	1673	2	21	9	Y	19	20	1			3
01	1798	N	1695	-0-	-103	-0-	1671	2	24	9	Y	22	22	1			3
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1556	2	23	9	Y	21	21	1			3
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1642	2	15	9	Y	14	14	1			3
*04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1605	2	17	9	Y	15	16	1			2
*05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1691	2	13	9	Y	12	11	1			3

HULL UNIT A WELL #: A 83 RRCID -> 196141 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8301 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2689	2	13	9	Y	12	11	1			3
01	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2538	2	19	9	Y	17	17	1			3
02	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2630	2	18	9	Y	16	18	1			1
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1039	2	12	9	Y	11	11	1			1
04	2280	N	2213	-0-	-67	-0-	2203	2	10	9	Y	9	9	1			1
*05	3100	N	3373	-0-	273	273	3359	2	14	9	Y	13	12	1			2

MASON WELL #: 10 RRCID -> 196159 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9092 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1893	2	13	9	Y	12	11	1			2
01	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1885	2	12	9	Y	11	12	1			1
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1771	2	13	9	Y	12	11	1			2
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1891	2	12	9	Y	11	11	1			2
*04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1776	2	13	9	Y	12	12	1			2
*05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1865	2	12	9	Y	11	9	1			4

WILLIAMSON WELL #: 9 RRCID -> 196160 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9046 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1556	-0-	-149	-0-	1545	2	11	9	Y	10	10	1			1
01	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1708	2	12	9	Y	11	11	1			1
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1727	2	11	9	Y	10	10	1			1
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1842	2	12	9	Y	11	10	1			2
*04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1706	2	11	9	Y	10	10	1			2
*05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1697	2	8	9	Y	7	7	1			2

BLACK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196368 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	X	982	-0-	-72	-0-	981	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	1271	X	827	-0-	-444	-0-	825	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	1189	X	832	-0-	-357	-0-	828	2	4	9	Y	4	3	1			1
03	1271	X	929	-0-	-342	-0-	926	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	990	X	902	-0-	-88	-0-	898	2	4	9	Y	4	4	1			1
*05	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1085	2	3	9	Y	3	3	1			1

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	511	N	511	-0-	-0-	-0-	500	2	11	9	Y	10	10	1			4
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	881	2	8	9	Y	7	10	1			1
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1080	2	10	9	Y	9	8	1			2
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	814	2	4	9	Y	4	4	1			2
*04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1398	2	19	9	Y	17	17	1			2
*05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1488	2	12	9	Y	11	10	1			3

WILSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197124 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3111	2	11	9	Y	10	9	1			1
01	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3455	2	11	9	Y	10	9	1			2
02	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2754	2	10	9	Y	9	9	1			2
03	3100	N	3217	-0-	117	117	3207	2	10	9	Y	9	9	1			2
*04	3093	X	2976	-0-	-117	-0-	2966	2	10	9	Y	9	10	1			1
*05	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3034	2	10	9	Y	9	9	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
PAGE. L.E. WELL #: 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	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2761	2	83	9	Y	75	71	1			11
01	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2705	2	85	9	Y	77	79	1			9
02	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2517	2	81	9	Y	74	73	1			10
03	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2679	2	85	9	Y	77	75	1			12
04	2670	N	2604	-0-	-66	-0-	2520	2	84	9	Y	76	76	1			12
*05	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2591	2	77	9	Y	70	59	1			23

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	2666	N	2616	-0-	-50	-0-	2585	2	31	9	Y	28	27	1			4
01	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2585	2	32	9	Y	29	30	1			3
02	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2410	2	32	9	Y	29	28	1			4
03	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2590	2	33	9	Y	30	29	1			5
04	2520	N	2464	-0-	-56	-0-	2433	2	31	9	Y	28	29	1			4
*05	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2562	2	26	9	Y	24	20	1			8

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 #: 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	2728	N	2717	-0-	-11	-0-	2669	2	48	9	Y	44	42	1			6
01	2728	N	2609	-0-	-119	-0-	2558	2	51	9	Y	46	47	1			5
02	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2199	2	48	9	Y	44	43	1			6
03	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2310	2	50	9	Y	45	44	1			7
04	2520	N	2170	-0-	-350	-0-	2119	2	51	9	Y	46	46	1			7
*05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2074	2	47	9	Y	43	36	1			14

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	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	310	1	1807	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	310	1	1721	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	288	1	1407	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	310	1	1850	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1980	N	1887	-0-	-93	-0-	300	1	1585	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	310	1	1668	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

ALLISON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 198641 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	1654	-0-	-640	-0-	1646	2	8	9	N	7	5	1			2
01	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1880	2	7	9	N	6	6	1			2
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1843	2	7	9	N	6	6	1			2
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1954	2	8	9	N	7	9	1			-0-
*04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2002	2	7	9	N	6	6	1			-0-
*05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2073	2	7	9	N	6	6	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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	4588	X	4430	-0-	-158	-0-	4357	2	73	9	Y	66	63	1			10
01	4588	X	4143	-0-	-445	-0-	4068	2	75	9	Y	68	70	1			8
02	4263	X	3901	-0-	-362	-0-	3828	2	73	9	Y	66	65	1			9
03	4464	X	3819	-0-	-645	-0-	3744	2	75	9	Y	68	66	1			11
04	4290	X	2822	-0-	-1468	-0-	2757	2	65	9	Y	59	61	1			9
05	4433	X	4328	-0-	-105	-0-	4258	2	70	9	Y	64	52	1			21

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	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1763	2	56	9	Y	51	49	1			7
01	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1717	2	59	9	Y	54	55	1			6
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1275	2	53	9	Y	48	47	1			7
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1488	2	57	9	Y	52	51	1			8
*04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1672	2	57	9	Y	52	52	1			8
*05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1862	2	53	9	Y	48	40	1			16

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	3100	X	2825	-0-	-275	-0-	2819	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	3038	X	2477	-0-	-561	-0-	2474	2	3	9	Y	3	2	1			2
02	2813	X	2542	-0-	-271	-0-	2536	2	6	9	Y	5	5	1			2
03	3100	N	3309	-0-	209	209	3305	2	4	9	Y	4	5	1			1
*04	2832	N	2623	-0-	-209	-0-	2620	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
*05	3014	N	3014	-0-	-0-	-0-	3011	2	3	9	Y	3	2	1			1

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	5239	X	5181	-0-	-58	-0-	5173	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	5208	X	5112	-0-	-96	-0-	5104	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	4872	X	4677	-0-	-195	-0-	4669	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	5177	X	4292	-0-	-885	-0-	4285	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	5010	X	4737	-0-	-273	-0-	4729	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	5177	X	4858	-0-	-319	-0-	4850	2	8	9	Y	7	6	1			2

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	5146	X	5080	-0-	-66	-0-	5051	2	29	9	Y	26	25	1			4
01	5146	X	4957	-0-	-189	-0-	4927	2	30	9	Y	27	28	1			3
02	4814	X	4486	-0-	-328	-0-	4456	2	30	9	Y	27	26	1			4
03	4991	X	4233	-0-	-758	-0-	4204	2	29	9	Y	26	26	1			4
04	4920	X	4263	-0-	-657	-0-	4239	2	24	9	Y	22	23	1			3
05	5084	X	4147	-0-	-937	-0-	4127	2	20	9	Y	18	15	1			6

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	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	3965	2	57	9	Y	52	39	1			28
01	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4094	2	52	9	Y	47	73	1			2
02	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3619	2	78	9	Y	71	38	1			35
03	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4024	2	97	9	Y	88	92	1			31
04	3600	X	3360	-0-	-240	-0-	3292	2	68	9	Y	62	52	1			41
*05	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3877	2	64	9	Y	58	91	1			8

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	3720	X	3292	-0-	-428	-0-	3292	2			Y	-0-					-0-
01	3720	X	2210	-0-	-1510	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-
02	3509	X	3277	-0-	-232	-0-	3277	2			Y	-0-					-0-
03	3379	X	2388	-0-	-991	-0-	2388	2			Y	-0-					-0-
04	3270	X	2533	-0-	-737	-0-	2533	2			Y	-0-					-0-
05	3286	X	905	-0-	-2381	-0-	905	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 #: 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	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3701	2	8	9	Y	7					10
01	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2735	2	12	9	Y	11	17	1			4
02	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2835	2	12	9	Y	11	8	1			7
03	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3377	2	11	9	Y	10	9	1			8
*04	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2407	2	9	9	Y	8	8	1			8
*05	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	1907	2	9	9	Y	8	8	1			8

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	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
02	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1988	-0-	-52	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
*05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	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	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3005	2	26	9	Y	24	23	1			3
01	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2909	2	28	9	Y	25	25	1			3
02	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2656	2	25	9	Y	23	23	1			3
03	3317	X	2937	-0-	-380	-0-	2909	2	28	9	Y	25	24	1			4
04	3210	X	2808	-0-	-402	-0-	2782	2	26	9	Y	24	24	1			4
05	3038	X	2916	-0-	-122	-0-	2891	2	25	9	Y	23	19	1			8

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	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1982	2	10	9	Y	9	9	1			1
01	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1907	2	12	9	Y	11	11	1			1
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1436	2	10	9	Y	9	9	1			1
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1692	2	11	9	Y	10	9	1			2
*04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1860	2	12	9	Y	11	11	1			2
*05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1882	2	11	9	Y	10	9	1			3

MASON WELL #: 11 RRCID -> 202321 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8917 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4547	2	36	9	Y	33	31	1			5
01	4464	X	4394	-0-	-70	-0-	4358	2	36	9	Y	33	34	1			4
02	4205	X	4062	-0-	-143	-0-	4028	2	34	9	Y	31	31	1			4
03	4495	X	4300	-0-	-195	-0-	4264	2	36	9	Y	33	32	1			5
04	4350	X	3982	-0-	-368	-0-	3946	2	36	9	Y	33	33	1			5
05	4495	X	4008	-0-	-487	-0-	3977	2	31	9	Y	28	24	1			9

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	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2862	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2864	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2621	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2817	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	2550	N	2512	-0-	-38	-0-	2502	2	10	9	Y	9	9	1			1
*05	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2766	2	12	9	Y	11	8	1			4

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	2635	N	2307	-0-	-328	-0-	2301	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2567	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2380	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2588	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	2490	N	2343	-0-	-147	-0-	2339	2	4	9	Y	4	4	1			1
*05	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2514	2	3	9	Y	3	3	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4160	2	17	9	Y	15	15	1			2
01	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4081	2	19	9	Y	17	17	1			2
02	3770	X	3646	-0-	-124	-0-	3628	2	18	9	Y	16	16	1			2
03	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4054	2	20	9	Y	18	17	1			3
04	3900	X	3786	-0-	-114	-0-	3765	2	21	9	Y	19	19	1			3
*05	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4109	2	20	9	Y	18	15	1			6

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	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3112	2	4	9	Y	4					5
01	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3230	2	6	9	Y	5	8	1			2
02	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2958	2	6	9	Y	5	4	1			3
03	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3183	2	6	9	Y	5	4	1			4
*04	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3040	2	3	9	Y	3	4	1			3
*05	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3213	2	6	9	Y	5	4	1			4

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	14565	X	2024	-0-	-12541	-0-	2003	2	21	9	Y	19	17	1			2
01	2480	X	1916	-0-	-564	-0-	1893	2	23	9	Y	21	19	1			4
02	2320	X	1733	-0-	-587	-0-	1719	2	14	9	Y	13	14	1			3
03	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2651	2	25	9	Y	23	21	1			5
*04	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2490	2	19	9	Y	17	20	1			2
*05	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2623	2	22	9	Y	20	20	1			2

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	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1478	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1499	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1352	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1468	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	1470	N	1368	-0-	-102	-0-	1359	2	9	9	Y	8	8	1			1
*05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1436	2	9	9	Y	8	6	1			3

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	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2154	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2408	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2225	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2352	2	9	9	Y	8	8	1			1
*04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2219	2	10	9	Y	9	9	1			1
*05	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2285	2	10	9	Y	9	7	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	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2550	2	70	9	Y	64	61	1			9
01	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2545	2	73	9	Y	66	68	1			7
02	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2361	2	72	9	Y	65	63	1			9
03	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2542	2	72	9	Y	65	64	1			10
*04	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2384	2	72	9	Y	65	65	1			10
*05	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2518	2	67	9	Y	61	51	1			20

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	1116	N	977	-0-	-139	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	925	-0-	-160	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	874	-0-	-26	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
*05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4172	2	41	9	Y	37	36	1			5
01	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4124	2	43	9	Y	39	40	1			4
02	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3817	2	42	9	Y	38	37	1			5
03	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4153	2	43	9	Y	39	38	1			6
04	3990	X	3903	-0-	-87	-0-	3866	2	37	9	Y	34	35	1			5
05	4123	X	4087	-0-	-36	-0-	4053	2	34	9	Y	31	26	1			10

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	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			Y	-0-					-0-
02	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			Y	-0-					-0-
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			Y	-0-					-0-
*04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			Y	-0-					-0-
*05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	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	2294	N	1979	-0-	-315	-0-	1965	2	14	9	Y	13	13	1			2
01	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2619	2	19	9	Y	17	15	1			4
02	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2318	2	18	9	Y	16	15	1			5
03	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2356	2	15	9	Y	14	15	1			4
*04	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2258	2	14	9	Y	13	15	1			2
*05	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2338	2	11	9	Y	10	7	1			5

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	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2056	2	9	9	N	8	9	1			1
01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2037	2	10	9	N	9	9	1			1
02	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1954	2	10	9	N	9	8	1			2
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2060	2	7	9	N	6	7	1			1
*04	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1987	2	4	9	N	4	4	1			1
*05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1997	2	11	9	N	10	8	1			3

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	527	N	417	-0-	-110	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
*04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
*05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					-0-

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	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1672	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	1550	N	1206	-0-	-344	-0-	1204	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
02	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2237	2	7	9	Y	6	5	1			1
03	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2424	2	7	9	Y	6	6	1			1
*04	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2296	2	8	9	Y	7	7	1			1
*05	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2336	2	10	9	Y	9	7	1			3

DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 204544 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8926 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	2243	-0-	-20	-0-	2222	2	21	9	Y	19	18	1			3
01	2263	N	2258	-0-	-5	-0-	2237	2	21	9	Y	19	20	1			2
02	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2074	2	22	9	Y	20	19	1			3
03	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2216	2	21	9	Y	19	19	1			3
04	2190	N	2091	-0-	-99	-0-	2071	2	20	9	Y	18	18	1			3
*05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2171	2	19	9	Y	17	14	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

SOAPE, C.P. WELL #: 12 RRCID -> 205294 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8831 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	2188	-0-	-137	-0-	2163	2	25	9	Y	23	22	1			3
01	2294	N	1871	-0-	-423	-0-	1845	2	26	9	Y	24	24	1			3
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1852	2	25	9	Y	23	23	1			3
03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2047	2	26	9	Y	24	23	1			4
*04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1939	2	26	9	Y	24	24	1			4
*05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1956	2	21	9	Y	19	17	1			6

DAVIS, A. L. WELL #: 13 T RRCID -> 205727 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8875 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	2263	-0-	-31	-0-	2215	2	48	9	Y	44	42	1			6
01	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2185	2	50	9	Y	45	46	1			5
02	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	1995	2	48	9	Y	44	43	1			6
03	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2148	2	50	9	Y	45	44	1			7
04	2160	N	2065	-0-	-95	-0-	2012	2	53	9	Y	48	48	1			7
*05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2106	2	52	9	Y	47	39	1			15

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 206188 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8496 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CUMMINGS WELL #: 18 RRCID -> 206189 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8476 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	3351	-0-	-865	-0-	3285	2	66	9	Y	60	52	1			14
01	4216	X	4020	-0-	-196	-0-	259	1	3683	2	Y	71	62	1			23
							78	9									
02	3712	X	3368	-0-	-344	-0-	202	1	3071	2	Y	86	90	1			19
							95	9									
03	4154	X	3073	-0-	-1081	-0-	216	1	2767	2	Y	82	80	1			21
							90	9									
04	4020	X	3654	-0-	-366	-0-	246	1	3322	2	Y	78	56	1			43
							86	9									
*05	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	247	1	4003	2	Y	71	87	1			27
							78	9									

HUDSON, NELL WELL #: 11 RRCID -> 206316 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8867 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3651	-0-	-162	-0-	3595	2	56	9	Y	51	49	1			7
01	3813	X	3615	-0-	-198	-0-	3557	2	58	9	Y	53	54	1			6
02	3538	X	3337	-0-	-201	-0-	3281	2	56	9	Y	51	50	1			7
03	3720	X	3510	-0-	-210	-0-	3453	2	57	9	Y	52	51	1			8
04	3540	X	2939	-0-	-601	-0-	2882	2	57	9	Y	52	52	1			8
05	3658	X	3030	-0-	-628	-0-	2985	2	45	9	Y	41	37	1			12

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	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4171	2	41	9	Y	37	36	1			5
01	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	3973	2	44	9	Y	40	41	1			4
02	4814	X	3639	-0-	-1175	-0-	3597	2	42	9	Y	38	37	1			5
03	5146	X	3817	-0-	-1329	-0-	3774	2	43	9	Y	39	38	1			6
04	4320	X	3548	-0-	-772	-0-	3505	2	43	9	Y	39	39	1			6
05	4216	X	3671	-0-	-545	-0-	3630	2	41	9	Y	37	31	1			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	2945	X	2937	-0-	-8	-0-	2886	2	51	9	Y	46	37	1			12
01	3038	X	2912	-0-	-126	-0-	2872	2	40	9	Y	36	37	1			11
02	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2687	2	44	9	Y	40	37	1			14
03	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2813	2	46	9	Y	42	56	1			-0-
*04	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2727	2	45	9	Y	41	39	1			2
*05	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2879	2	41	9	Y	37	38	1			1

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	1705	N	1611	-0-	-94	-0-	1593	2	18	9	Y	16	18	1			2
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1636	2	17	9	Y	15	14	1			3
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1537	2	15	9	Y	14	11	1			6
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1639	2	15	9	Y	14	18	1			2
*04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1539	2	14	9	Y	13	14	1			1
*05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1531	2	13	9	Y	12	11	1			2

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	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3331	2	18	9	Y	16	18	1			2
01	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3356	2	19	9	Y	17	15	1			4
02	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3191	2	18	9	Y	16	18	1			2
03	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3395	2	19	9	Y	17	15	1			4
*04	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3246	2	19	9	Y	17	18	1			3
*05	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3292	2	18	9	Y	16	14	1			5

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	1271	N	1137	-0-	-134	-0-	1136	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	1178	N	1082	-0-	-96	-0-	1081	2	1	9	Y	1					1
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1102	2	1	9	Y	1					2
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1066	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
04	1020	N	989	-0-	-31	-0-	988	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1132	2	1	9	Y	1					1

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	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1236	2	24	9	Y	22	21	1			3
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1207	2	25	9	Y	23	23	1			3
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1019	2	21	9	Y	19	20	1			2
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1192	2	26	9	Y	24	22	1			4
*04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1142	2	28	9	Y	25	25	1			4
*05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1181	2	26	9	Y	24	20	1			8

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	2790	N	2608	-0-	-182	-0-	2584	2	24	9	Y	22	21	1			3
01	2697	N	2203	-0-	-494	-0-	2180	2	23	9	Y	21	22	1			2
02	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2196	2	24	9	Y	22	21	1			3
03	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2539	2	25	9	Y	23	22	1			4
*04	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2372	2	23	9	Y	21	22	1			3
*05	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2470	2	23	9	Y	21	17	1			7

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	2759	N	1185	-0-	-1574	-0-	1179	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	1674	N	1113	-0-	-561	-0-	1107	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	900	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	872	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	1080	N	810	-0-	-270	-0-	803	2	7	9	Y	6	6	1			1
*05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1391	2	7	9	Y	6	5	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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	2015	N	1784	-0-	-231	-0-	1776	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	1922	N	1736	-0-	-186	-0-	1728	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1543	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1534	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	1680	N	1673	-0-	-7	-0-	1665	2	8	9	Y	7	7	1			1
*05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1672	2	8	9	Y	7	6	1			2

MASON WELL #: 14 RRCID -> 207303 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8540 - 9440

12	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2496	2	72	9	Y	65	63	1			9
01	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2479	2	76	9	Y	69	70	1			8
02	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2302	2	72	9	Y	65	64	1			9
03	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2454	2	75	9	Y	68	66	1			11
*04	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2325	2	73	9	Y	66	67	1			10
*05	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2434	2	64	9	Y	58	50	1			18

HULL UNIT B WELL #: B 15 L RRCID -> 207588 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8787 - 9550

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	5396	-0-	2296	2296	5052	2	344	9	Y	313	250	1			63

WILLIAMSON WELL #: 13 RRCID -> 207758 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8835 - 9366

12	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3559	2	31	9	Y	28	27	1			4
01	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3509	2	32	9	Y	29	30	1			3
02	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3287	2	32	9	Y	29	28	1			4
03	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3481	2	32	9	Y	29	28	1			5
04	3330	X	3058	-0-	-272	-0-	3027	2	31	9	Y	28	29	1			4
05	3441	X	3370	-0-	-71	-0-	3340	2	30	9	Y	27	22	1			9

WILLIAMSON WELL #: 14 RRCID -> 207834 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8733 - 9246

12	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2337	2	37	9	Y	34	32	1			5
01	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2338	2	39	9	Y	35	36	1			4
02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2146	2	37	9	Y	34	33	1			5
03	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2263	2	36	9	Y	33	33	1			5
04	2310	N	2225	-0-	-85	-0-	2188	2	37	9	Y	34	34	1			5
*05	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2247	2	36	9	Y	33	27	1			11

MORGAN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 208067 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8723 - 9530

12	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2139	2	35	9	Y	32	36	1			5
01	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2151	2	36	9	Y	33	29	1			9
02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1898	2	33	9	Y	30	35	1			4
03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2197	2	36	9	Y	33	29	1			8
*04	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2167	2	35	9	Y	32	35	1			5
*05	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2333	2	36	9	Y	33	29	1			9

HULL UNIT B WELL #: B 13 L RRCID -> 208918 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8780 - 9552

12	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1568	2	217	9	Y	197	184	1			36
01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1538	2	264	9	Y	240	225	1			51
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1348	2	177	9	Y	161	195	1			17
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1385	2	96	9	Y	87	65	1			39
*04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1209	2	167	9	Y	152	151	1			40
*05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1305	2	153	9	Y	139	170	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	3689	X	3566	-0-	-123	-0-	3527	2	39	9	Y	35	33	1			5
01	3689	X	3605	-0-	-84	-0-	3565	2	40	9	Y	36	37	1			4
02	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3460	2	39	9	Y	35	34	1			5
03	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3575	2	40	9	Y	36	35	1			6
04	3480	X	3418	-0-	-62	-0-	3381	2	37	9	Y	34	35	1			5
05	3596	X	3539	-0-	-57	-0-	3502	2	37	9	Y	34	28	1			11

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	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3727	2	34	9	Y	31	24	1			11
01	3751	X	3593	-0-	-158	-0-	3574	2	19	9	Y	17	25	1			3
02	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3368	2	30	9	Y	27	23	1			7
03	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3698	2	28	9	Y	25	22	1			10
*04	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3487	2	26	9	Y	24	23	1			11
*05	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3669	2	24	9	Y	22	21	1			12

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	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2947	2	21	9	Y	19	18	1			3
01	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2827	2	21	9	Y	19	20	1			2
02	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2843	2	22	9	Y	20	19	1			3
03	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2959	2	21	9	Y	19	19	1			3
*04	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2812	2	21	9	Y	19	19	1			3
*05	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2832	2	20	9	Y	18	15	1			6

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	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1868	2	67	9	Y	61	58	1			9
01	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1863	2	68	9	Y	62	64	1			7
02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1680	2	66	9	Y	60	59	1			8
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1921	2	68	9	Y	62	60	1			10
*04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1898	2	66	9	Y	60	61	1			9
*05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1916	2	64	9	Y	58	48	1			19

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	2077	N	1883	-0-	-194	-0-	1836	2	47	9	Y	43	41	1			6
01	2077	N	1940	-0-	-137	-0-	1890	2	50	9	Y	45	46	1			5
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1743	2	47	9	Y	43	42	1			6
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2019	2	48	9	Y	44	43	1			7
*04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2296	2	30	9	Y	27	30	1			4
*05	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2804	2	21	9	Y	19	17	1			6

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	3875	X	3650	-0-	-225	-0-	3627	2	23	9	Y	21	20	1			3
01	3875	X	3578	-0-	-297	-0-	3553	2	25	9	Y	23	23	1			3
02	3625	X	3298	-0-	-327	-0-	3275	2	23	9	Y	21	21	1			3
03	3782	X	3513	-0-	-269	-0-	3490	2	23	9	Y	21	21	1			3
04	3570	X	3235	-0-	-335	-0-	3211	2	24	9	Y	22	22	1			3
05	3658	X	3543	-0-	-115	-0-	3520	2	23	9	Y	21	17	1			7

MASON WELL #: 15 RRCID -> 209852 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8865 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1596	2	50	9	Y	45	43	1			6
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1579	2	52	9	Y	47	48	1			5
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1372	2	50	9	Y	45	44	1			6
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1402	2	51	9	Y	46	45	1			7
04	1590	N	1322	-0-	-268	-0-	1271	2	51	9	Y	46	46	1			7
*05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1270	2	39	9	Y	35	31	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	2418	X	2285	-0-	-133	-0-	2267	2	18	9	Y	16	18	1			2
01	2418	X	2047	-0-	-371	-0-	2029	2	18	9	Y	16	15	1			3
02	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1852	2	15	9	Y	14	11	1			6
03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1921	2	14	9	Y	13	18	1			1
04	1860	N	1769	-0-	-91	-0-	1756	2	13	9	Y	12	12	1			1
*05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1741	2	13	9	Y	12	11	1			2

WILSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209998 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8717 - 9508

12	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3887	2	17	9	Y	15	13	1			2
01	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3464	2	17	9	Y	15	14	1			3
02	3364	X	3245	-0-	-119	-0-	3230	2	15	9	Y	14	14	1			3
03	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3596	2	15	9	Y	14	14	1			3
04	3480	X	3442	-0-	-38	-0-	3427	2	15	9	Y	14	15	1			2
05	3596	X	3322	-0-	-274	-0-	3307	2	15	9	Y	14	14	1			2

MORGAN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 210037 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8776 - 9534

12	3658	X	3398	-0-	-260	-0-	3380	2	18	9	Y	16	18	1			2
01	3627	X	3438	-0-	-189	-0-	3420	2	18	9	Y	16	14	1			4
02	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3224	2	18	9	Y	16	18	1			2
03	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3352	2	18	9	Y	16	14	1			4
*04	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3226	2	18	9	Y	16	18	1			2
*05	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3469	2	19	9	Y	17	14	1			5

TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 210066 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8924 - 9901

12	2325	X	1912	-0-	-413	-0-	1899	2	13	9	Y	12					28
01	2325	X	1830	-0-	-495	-0-	1815	2	15	9	Y	14					42
02	2175	X	1689	-0-	-486	-0-	1648	2	41	9	Y	37	44	1			35
03	2046	X	1657	-0-	-389	-0-	1615	2	42	9	Y	38	56	1			17
04	1980	X	1633	-0-	-347	-0-	1580	2	53	9	Y	48					65
05	1922	X	1659	-0-	-263	-0-	1628	2	31	9	Y	28	65	1			28

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 11 RRCID -> 210317 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8942 - 9405

12	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1958	2	7	9	Y	6	5	1			1
01	1984	N	1936	-0-	-48	-0-	1930	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1758	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1886	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	1860	N	1777	-0-	-83	-0-	1771	2	6	9	Y	5	5	1			1
*05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1867	2	6	9	Y	5	4	1			2

HULL UNIT A WELL #: A 87 RRCID -> 210748 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8735 - 9532

12	1767	N	1673	-0-	-94	-0-	1644	2	29	9	Y	26	25	1			6
01	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	1631	2	32	9	Y	29	30	1			5
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1295	2	30	9	Y	27	31	1			1
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1625	2	29	9	Y	26	23	1			4
04	1620	N	1600	-0-	-20	-0-	1578	2	22	9	Y	20	22	1			2
*05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1563	2	25	9	Y	23	22	1			3

THOMPSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 211278 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8803 - 9550

12	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2593	2	42	9	Y	38					53
01	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2648	2	62	9	Y	56	87	1			22
02	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2413	2	65	9	Y	59	43	1			38
03	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2454	2	52	9	Y	47	45	1			40
*04	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2414	2	45	9	Y	41	41	1			40
*05	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2541	2	47	9	Y	43	41	1			42

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	2356	N	1785	-0-	-571	-0-	1776	2	9	9	Y	8					13
01	2356	N	1949	-0-	-407	-0-	1938	2	11	9	Y	10	13	1			10
02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1521	2	10	9	Y	9	12	1			7
03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1799	2	18	9	Y	16	20	1			3
04	1860	N	1347	-0-	-513	-0-	1336	2	11	9	Y	10	10	1			3
*05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1866	2	10	9	Y	9	9	1			3

HEBERT WELL #: 14 RRCID -> 211336 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8945 - 9524

12	2449	N	2316	-0-	-133	-0-	2299	2	17	9	Y	15	14	1			2
01	2356	N	2281	-0-	-75	-0-	2264	2	17	9	Y	15	15	1			2
02	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2130	2	15	9	Y	14	14	1			2
03	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2386	2	15	9	Y	14	14	1			2
04	2220	N	2218	-0-	-2	-0-	2201	2	17	9	Y	15	15	1			2
*05	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2348	2	15	9	Y	14	11	1			5

SOAPE, C.P. WELL #: 13 RRCID -> 211658 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8860 - 9330

12	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2544	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2455	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2346	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2405	2	8	9	Y	7	7	1			1
*04	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2194	2	8	9	Y	7	7	1			1
*05	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2472	2	8	9	Y	7	6	1			2

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11 RRCID -> 211757 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8994 - 9470

12	2852	N	2717	-0-	-135	-0-	2716	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2735	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2442	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2717	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	2640	N	2289	-0-	-351	-0-	2288	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 19 RRCID -> 211902 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8486 - 9650

12	4495	X	3706	-0-	-789	-0-	3604	2	102	9	Y	93	82	1			21
01	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	295	1	4205	2	Y	111	97	1			35
							122	9									
02	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	267	1	4056	2	Y	128	135	1			28
							141	9									
03	4495	X	4302	-0-	-193	-0-	302	1	3865	2	Y	123	120	1			31
							135	9									
04	4380	X	4324	-0-	-56	-0-	289	1	3905	2	Y	118	85	1			64
							130	9									
*05	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	296	1	4792	2	Y	108	131	1			41
							119	9									

CAPPS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211981 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8444 - 9127

12	1457	N	957	-0-	-500	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			Y	-0-					-0-
*04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-					-0-
*05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HANCOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212014 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8559 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	2201	-0-	-403	-0-	152	1	2037	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
01	2604	X	2392	-0-	-212	-0-	147	1	2234	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	103	1	1519	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
03	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	148	1	2180	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
04	2220	N	1962	-0-	-258	-0-	132	1	1819	2	Y	10	8	1			3
							11	9									
*05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	139	1	1978	2	Y	9	9	1			3
							10	9									

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212353 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8624 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					1
01	930	N	608	-0-	-322	-0-	608	2			Y	-0-					1
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					1
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1183	2	11	9	Y	10	9	1			2
04	600	N	489	-0-	-111	-0-	489	2			Y	-0-					2
*05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-					2

FENDER, H. R. WELL #: 13 RRCID -> 212359 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2227	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2279	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1990	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2210	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	2220	N	1674	-0-	-546	-0-	1670	2	4	9	Y	4	4	1			1
*05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1686	2	3	9	Y	3	3	1			1

HEBERT WELL #: 12 RRCID -> 212923 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8878 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	3034	-0-	-97	-0-	3002	2	32	9	Y	29	28	1			4
01	3131	X	3078	-0-	-53	-0-	3044	2	34	9	Y	31	32	1			3
02	2929	X	2798	-0-	-131	-0-	2765	2	33	9	Y	30	29	1			4
03	3007	X	2734	-0-	-273	-0-	2700	2	34	9	Y	31	30	1			5
04	2970	X	2851	-0-	-119	-0-	2818	2	33	9	Y	30	30	1			5
05	3069	X	2971	-0-	-98	-0-	2940	2	31	9	Y	28	24	1			9

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 12 RRCID -> 213041 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8912 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	N	2437	-0-	-198	-0-	2431	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	2573	N	2496	-0-	-77	-0-	2490	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2263	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2458	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	2430	N	2345	-0-	-85	-0-	2339	2	6	9	Y	5	5	1			1
*05	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2483	2	6	9	Y	5	4	1			2

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 T RRCID -> 213059 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8586 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	31	-0-	-62	-0-	30	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	56	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	49	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	85	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	157	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	159	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	151	X	151	-0-	-0-	-0-	148	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	155	X	140	-0-	-15	-0-	137	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	150	X	97	-0-	-53	-0-	94	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	155	X	75	-0-	-80	-0-	74	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

WILSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 213426 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8723 - 9546

12	1860	N	1627	-0-	-233	-0-	1585	2	42	9	Y	38	34	1			5
01	1860	X	1518	-0-	-342	-0-	1475	2	43	9	Y	39	36	1			8
02	1479	X	1372	-0-	-107	-0-	1333	2	39	9	Y	35	36	1			7
03	1581	X	1385	-0-	-196	-0-	1344	2	41	9	Y	37	36	1			8
04	1530	X	1293	-0-	-237	-0-	1256	2	37	9	Y	34	38	1			4
05	1581	X	1101	-0-	-480	-0-	1065	2	36	9	Y	33	33	1			4

HULL UNIT B WELL #: B 16 RRCID -> 213613 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8726 - 9548

12	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3338	2	99	9	Y	90	84	1			16
01	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3195	2	121	9	Y	110	103	1			23
02	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2365	2	81	9	Y	74	89	1			8
03	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2494	2	44	9	Y	40	30	1			18
*04	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2504	2	79	9	Y	72	72	1			18
*05	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2622	2	70	9	Y	64	78	1			4

BURTON, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 213713 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8964 - 9464

12	2077	N	2005	-0-	-72	-0-	2005	2			Y	-0-					-0-
01	2015	N	1977	-0-	-38	-0-	1977	2			Y	-0-					-0-
02	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			Y	-0-					-0-
03	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-
04	1920	N	1822	-0-	-98	-0-	1822	2			Y	-0-					-0-
*05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2036	2	2	9	Y	2	1	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	3255	X	2493	-0-	-762	-0-	2454	2	39	9	Y	35	33	1			5
01	3255	X	1963	-0-	-1292	-0-	1929	2	34	9	Y	31	33	1			3
02	3045	X	2067	-0-	-978	-0-	2028	2	39	9	Y	35	33	1			5
03	2976	X	2808	-0-	-168	-0-	2769	2	39	9	Y	35	34	1			6
*04	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2699	2	37	9	Y	34	35	1			5
*05	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2861	2	37	9	Y	34	28	1			11

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 12 RRCID -> 214223 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8910 - 9442

12	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3401	2	100	9	Y	91	87	1			13
01	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3390	2	105	9	Y	95	97	1			11
02	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3159	2	100	9	Y	91	89	1			13
03	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3392	2	102	9	Y	93	91	1			15
*04	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3194	2	101	9	Y	92	93	1			14
05	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3303	2	76	9	Y	69	61	1			22

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	2852	N	2823	-0-	-29	-0-	2776	2	47	9	Y	43	41	1			6
01	2852	N	2794	-0-	-58	-0-	2744	2	50	9	Y	45	46	1			5
02	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2447	2	47	9	Y	43	42	1			6
03	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2451	2	48	9	Y	44	43	1			7
04	2700	N	2153	-0-	-547	-0-	2105	2	48	9	Y	44	44	1			7
*05	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2327	2	45	9	Y	41	34	1			14

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	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1152	2	39	9	Y	35	33	1			5
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1146	2	40	9	Y	36	37	1			4
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1045	2	39	9	Y	35	34	1			5
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1102	2	40	9	Y	36	35	1			6
*04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1014	2	37	9	Y	34	35	1			5
*05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1136	2	37	9	Y	34	28	1			11

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	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2538	2	91	9	Y	83	78	1			15
01	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2528	2	111	9	Y	101	95	1			21
02	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2290	2	75	9	Y	68	82	1			7
03	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2431	2	41	9	Y	37	27	1			17
*04	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2466	2	74	9	Y	67	67	1			17
*05	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2406	2	65	9	Y	59	72	1			4

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	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2709	2	55	9	N	50	53	1			8
01	2604	N	2507	-0-	-97	-0-	2452	2	55	9	N	50	50	1			8
02	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2032	2	55	9	N	50	49	1			9
03	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2439	2	39	9	N	35	39	1			5
04	2430	N	2341	-0-	-89	-0-	2311	2	30	9	N	27	25	1			7
*05	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2452	2	62	9	N	56	44	1			19

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	3131	X	3016	-0-	-115	-0-	2880	2	136	9	Y	124	140	1			14
01	3162	X	3049	-0-	-113	-0-	2904	2	145	9	Y	132	121	1			25
02	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2725	2	120	9	Y	109	86	1			48
03	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	2983	2	124	9	Y	113	143	1			18
*04	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2876	2	118	9	Y	107	116	1			9
*05	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3079	2	108	9	Y	98	91	1			16

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	1271	N	1109	-0-	-162	-0-	1101	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	1209	N	1158	-0-	-51	-0-	1150	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1057	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1140	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	1075	2	8	9	Y	7	7	1			1
*05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1110	2	8	9	Y	7	6	1			2

HULL UNIT A WELL #: A 92 RRCID -> 215160 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8738 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	2943	-0-	-374	-0-	2818	2	125	9	Y	114	127	1			14
01	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	2899	2	129	9	Y	117	109	1			22
02	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2854	2	112	9	Y	102	81	1			43
03	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3059	2	111	9	Y	101	128	1			16
*04	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2739	2	105	9	Y	95	103	1			8
*05	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2865	2	96	9	Y	87	81	1			14

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	3193	X	3159	-0-	-34	-0-	3153	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	3193	X	3011	-0-	-182	-0-	3005	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2995	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	3224	X	3047	-0-	-177	-0-	3043	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	3120	X	2730	-0-	-390	-0-	2724	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	3162	X	2839	-0-	-323	-0-	2832	2	7	9	Y	6	5	1			2

MORGAN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 215547 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8734 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19349	X	4076	-0-	-15273	-0-	3959	2	117	9	Y	106	118	1			16
01	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3725	2	117	9	Y	106	94	1			28
02	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3671	2	110	9	Y	100	115	1			13
03	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3878	2	117	9	Y	106	93	1			26
*04	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3717	2	116	9	Y	105	115	1			16
*05	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3788	2	117	9	Y	106	93	1			29

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	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4024	2	69	9	Y	63	60	1			9
01	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4060	2	72	9	Y	65	67	1			7
02	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3716	2	70	9	Y	64	62	1			9
03	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4004	2	70	9	Y	64	63	1			10
04	3900	X	3818	-0-	-82	-0-	3748	2	70	9	Y	64	64	1			10
05	4030	X	3953	-0-	-77	-0-	3887	2	66	9	Y	60	50	1			20

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	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1620	2	29	9	Y	26	25	1			4
01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1618	2	30	9	Y	27	28	1			3
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1513	2	30	9	Y	27	26	1			4
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1614	2	29	9	Y	26	26	1			4
04	1590	N	1585	-0-	-5	-0-	1555	2	30	9	Y	27	27	1			4
*05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1641	2	28	9	Y	25	21	1			8

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	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2441	2	39	9	Y	35	34	1			5
01	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2477	2	41	9	Y	37	38	1			4
02	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2267	2	40	9	Y	36	35	1			5
03	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2435	2	41	9	Y	37	36	1			6
*04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2303	2	41	9	Y	37	37	1			6
*05	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2537	2	36	9	Y	33	28	1			11

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	3844	X	3409	-0-	-435	-0-	3365	2	44	9	Y	40	38	1			6
01	3782	X	3393	-0-	-389	-0-	3348	2	45	9	Y	41	42	1			5
02	3538	X	3091	-0-	-447	-0-	3047	2	44	9	Y	40	39	1			6
03	3751	X	3094	-0-	-657	-0-	3050	2	44	9	Y	40	40	1			6
04	3600	X	2971	-0-	-629	-0-	2927	2	44	9	Y	40	40	1			6
05	3410	X	3327	-0-	-83	-0-	3285	2	42	9	Y	38	32	1			12

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	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3513	2	45	9	Y	41	39	1			6
01	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3312	2	46	9	Y	42	43	1			5
02	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3296	2	45	9	Y	41	40	1			6
03	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3468	2	45	9	Y	41	40	1			7
04	3270	X	3173	-0-	-97	-0-	3129	2	44	9	Y	40	41	1			6
*05	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3467	2	35	9	Y	32	28	1			10

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3119	-0-	19	65	3119	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3113	-0-	13	78	3113	2	Y	-0-					-0-
02	3041	X	2963	-0-	-78	-0-	2963	2	Y	-0-					-0-
03	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2	Y	-0-					-0-
*04	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2	Y	-0-					-0-
05	3131	X	3130	-0-	-1	-0-	3130	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2416	2	17 9 Y	15	15	1			2
01	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2379	2	18 9 Y	16	16	1			2
02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2166	2	17 9 Y	15	15	1			2
03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2323	2	18 9 Y	16	15	1			3
04	2310	N	1811	-0-	-499	-0-	1796	2	15 9 Y	14	15	1			2
*05	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2346	2	17 9 Y	15	12	1			5

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3321	2	47 9 Y	43	41	1			6
01	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3268	2	50 9 Y	45	46	1			5
02	2900	X	2738	-0-	-162	-0-	2691	2	47 9 Y	43	42	1			6
03	3100	X	3095	-0-	-5	-0-	3047	2	48 9 Y	44	43	1			7
*04	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3073	2	48 9 Y	44	44	1			7
05	3100	X	3065	-0-	-35	-0-	3021	2	44 9 Y	40	34	1			13

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4001	2	77 9 Y	70	79	1			9
01	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4028	2	78 9 Y	71	67	1			13
02	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3730	2	69 9 Y	63	50	1			26
03	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	3938	2	69 9 Y	63	79	1			10
*04	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3677	2	64 9 Y	58	63	1			5
*05	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3774	2	59 9 Y	54	50	1			9

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3887	2	8 9 Y	7	6	1			6
01	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3874	2	8 9 Y	7	12	1			1
02	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3562	2	9 9 Y	8	7	1			2
03	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3840	2	9 9 Y	8	7	1			3
*04	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3611	2	11 9 Y	10	12	1			1
*05	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3861	2	8 9 Y	7	5	1			3

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	747	-0-	-245	-0-	739	2	8 9 Y	7	7	1			1
01	868	N	722	-0-	-146	-0-	714	2	8 9 Y	7	7	1			1
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	602	2	7 9 Y	6	6	1			1
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	675	2	7 9 Y	6	6	1			1
04	690	N	516	-0-	-174	-0-	514	2	2 9 Y	2	3	1			-0-
*05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	626	2	4 9 Y	4	2	1			2

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	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	0	W	-0-	-0-	-0-	2502			Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	2502			Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	2502			Y	-0-					-0-
05	0	W	-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	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3235	2	51	9	Y	46	44	1			7
01	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3028	2	53	9	Y	48	50	1			5
02	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2922	2	53	9	Y	48	46	1			7
03	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2845	2	53	9	Y	48	47	1			8
04	2700	X	2545	-0-	-155	-0-	2493	2	52	9	Y	47	48	1			7
05	2790	X	2581	-0-	-209	-0-	2531	2	50	9	Y	45	37	1			15

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	4154	X	3980	-0-	-174	-0-	3914	2	66	9	Y	60	53	1			8
01	4154	X	3865	-0-	-289	-0-	3798	2	67	9	Y	61	56	1			13
02	3654	X	3602	-0-	-52	-0-	3545	2	57	9	Y	52	55	1			10
03	3906	X	3777	-0-	-129	-0-	3712	2	65	9	Y	59	56	1			13
04	3780	X	3773	-0-	-7	-0-	3715	2	58	9	Y	53	60	1			6
05	3906	X	3811	-0-	-95	-0-	3750	2	61	9	Y	55	55	1			6

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	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			Y	-0-					8
01	2139	N	2062	-0-	-77	-0-	2062	2			Y	-0-					8
02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			Y	-0-					8
03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2039	2	199	9	Y	181	155	1			34
04	2010	N	1962	-0-	-48	-0-	1961	2	1	9	Y	1					35
*05	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			Y	-0-					35

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	3441	X	3255	-0-	-186	-0-	3211	2	44	9	N	40	42	1			6
01	3379	X	3290	-0-	-89	-0-	3246	2	44	9	N	40	40	1			6
02	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3281	2	44	9	N	40	39	1			7
03	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3438	2	31	9	N	28	31	1			4
*04	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3271	2	23	9	N	21	20	1			5
*05	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3483	2	50	9	N	45	35	1			15

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	5952	X	5940	-0-	-12	-0-	5922	2	18	9	Y	16	16	1			2
01	5952	X	5876	-0-	-76	-0-	5856	2	20	9	Y	18	18	1			2
02	5597	X	5432	-0-	-165	-0-	5413	2	19	9	Y	17	17	1			2
03	5983	X	5850	-0-	-133	-0-	5830	2	20	9	Y	18	17	1			3
*04	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6148	2	21	9	Y	19	19	1			3
*05	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	7185	2	20	9	Y	18	15	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	2573	N	2344	-0-	-229	-0-	2320	2	24	9	Y	22	21	1			3
01	2573	N	2369	-0-	-204	-0-	2344	2	25	9	Y	23	23	1			3
02	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2377	2	23	9	Y	21	21	1			3
03	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2617	2	25	9	Y	23	22	1			4
04	2280	N	1818	-0-	-462	-0-	1797	2	21	9	Y	19	20	1			3
*05	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2294	2	20	9	Y	18	15	1			6

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	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2582	2	2	9	Y	2					5
01	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3022	2	2	9	Y	2					7
02	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3168	2	8	9	Y	7	8	1			6
03	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3228	2	8	9	Y	7	10	1			3
*04	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3164	2	9	9	Y	8					11
*05	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3335	2	8	9	Y	7	11	1			7

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	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1023	2	7	9	Y	6					16
01	496	N	253	-0-	-243	-0-	243	2	10	9	Y	9					25
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1110	2	6	9	Y	5	25	1			5
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1086	2	10	9	Y	9	12	1			2
*04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	822	2	11	9	Y	10					12
*05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	997	2	3	9	Y	3	11	1			4

MASON WELL #: 18 RRCID -> 218656 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8508 - 9386

12	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2837	2	32	9	Y	29	28	1			4
01	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2804	2	33	9	Y	30	31	1			3
02	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2588	2	32	9	Y	29	28	1			4
03	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2764	2	33	9	Y	30	29	1			5
04	2730	N	2627	-0-	-103	-0-	2594	2	33	9	Y	30	30	1			5
*05	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2598	2	30	9	Y	27	23	1			9

HALL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218658 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8748 - 9566

12	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2417	2	34	9	Y	31	45	1			1
01	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2495	2	40	9	Y	36	24	1			13
02	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2269	2	37	9	Y	34	47	1			-0-
03	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2289	2	32	9	Y	29	25	1			4
*04	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2369	2	35	9	Y	32	24	1			12
*05	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2462	2	35	9	Y	32	23	1			21

THOMAS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 218772 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8588 - 9497

12	1829	N	1760	-0-	-69	-0-	1754	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	1705	N	1611	-0-	-94	-0-	1605	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1628	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1753	2	6	9	Y	5	5	1			1
*04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1747	2	6	9	Y	5	5	1			1
*05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1842	2	4	9	Y	4	4	1			1

HALL UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218773 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8774 - 9584

12	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
*05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218962 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8844 - 9224

12	1891	N	1405	-0-	-486	-0-	1368	2	37	9	Y	34	39	1			2
01	1457	N	1456	-0-	-1	-0-	1421	2	35	9	Y	32	32	1			2
02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1306	2	42	9	Y	38	33	1			7
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1269	2	41	9	Y	37	41	1			3
04	1410	N	1343	-0-	-67	-0-	1308	2	35	9	Y	32	25	1			10
*05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1292	2	34	9	Y	31	30	1			11

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	3720	X	2711	-0-	-1009	-0-	2705	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	3720	X	1999	-0-	-1721	-0-	1995	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	3480	X	1635	-0-	-1845	-0-	1629	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	3565	X	1447	-0-	-2118	-0-	1445	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
04	2610	X	1545	-0-	-1065	-0-	1545	2			Y	-0-					-0-
05	2697	X	1662	-0-	-1035	-0-	1662	2			Y	-0-					-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219153 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8413 - 9081

12	5828	X	5358	-0-	-470	-0-	5231	2	127	9	Y	115	132	1			6
01	5828	X	5786	-0-	-42	-0-	5667	2	119	9	Y	108	107	1			7
02	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5226	2	140	9	Y	127	112	1			22
03	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5595	2	134	9	Y	122	136	1			8
*04	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5303	2	120	9	Y	109	84	1			33
*05	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5556	2	117	9	Y	106	102	1			37

NEAL WELL #: 11 RRCID -> 219154 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8714 - 9536

12	4092	X	3737	-0-	-355	-0-	3735	2	2	9	N	2	3	1			-0-
01	4092	X	3336	-0-	-756	-0-	3329	2	7	9	N	6	4	1			2
02	3799	X	3202	-0-	-597	-0-	3182	2	20	9	N	18	17	1			3
03	3906	X	3347	-0-	-559	-0-	3333	2	14	9	N	13	14	1			2
04	3630	X	3405	-0-	-225	-0-	3395	2	10	9	N	9	9	1			2
05	3751	X	3398	-0-	-353	-0-	3376	2	22	9	N	20	15	1			7

PAGE, L.E. WELL #: 8 RRCID -> 219174 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8615 - 9498

12	2387	N	2315	-0-	-72	-0-	2293	2	22	9	Y	20	19	1			3
01	3100	N	3506	-0-	406	406	3486	2	20	9	Y	18	19	1			2
02	2900	N	3935	-0-	1035	1441	3912	2	23	9	Y	21	20	1			3
03	3100	N	3585	-0-	485	1926	3562	2	23	9	Y	21	21	1			3
*04	5008	X	3082	-0-	-1926	-0-	3059	2	23	9	Y	21	21	1			3
*05	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3349	2	20	9	Y	18	15	1			6

PAGE, L.E. WELL #: 9 RRCID -> 219175 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8556 - 9426

12	4030	X	3797	-0-	-233	-0-	3791	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	4030	X	3584	-0-	-446	-0-	3581	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	3799	X	3014	-0-	-785	-0-	3008	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	3937	X	3665	-0-	-272	-0-	3661	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	3810	X	3490	-0-	-320	-0-	3486	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	3782	X	3591	-0-	-191	-0-	3587	2	4	9	Y	4	4	1			1

DUNLAP UNIT WELL #: 11 RRCID -> 219206 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8434 - 9107

12	682	N	643	-0-	-39	-0-	631	2	12	9	Y	11	12	1			1
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	683	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	626	2	12	9	Y	11	10	1			2
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	677	2	13	9	Y	12	13	1			1
04	660	N	653	-0-	-7	-0-	642	2	11	9	Y	10	8	1			3
*05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	658	2	10	9	Y	9	9	1			3

HUDSON, NELL WELL #: 14 RRCID -> 219209 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8490 - 9166

12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	540	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	428	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	385	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	488	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	491	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	391	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	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1696	2	59	9	Y	54	51	1			8
01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1710	2	61	9	Y	55	57	1			6
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1369	2	58	9	Y	53	52	1			7
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1685	2	61	9	Y	55	53	1			9
*04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1576	2	58	9	Y	53	54	1			8
*05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1586	2	57	9	Y	52	43	1			17

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	2945	X	2803	-0-	-142	-0-	2757	2	46	9	Y	42	40	1			6
01	2945	X	2888	-0-	-57	-0-	2841	2	47	9	Y	43	44	1			5
02	2697	X	2691	-0-	-6	-0-	2645	2	46	9	Y	42	41	1			6
03	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2956	2	46	9	Y	42	41	1			7
*04	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2795	2	45	9	Y	41	42	1			6
*05	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3129	2	44	9	Y	40	33	1			13

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	2139	N	2134	-0-	-5	-0-	2010	2	124	9	Y	113	108	1			16
01	2139	N	2109	-0-	-30	-0-	1980	2	129	9	Y	117	120	1			13
02	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1825	2	125	9	Y	114	111	1			16
03	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	1943	2	127	9	Y	115	113	1			18
04	2040	N	1964	-0-	-76	-0-	1837	2	127	9	Y	115	115	1			18
*05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	1907	2	120	9	Y	109	91	1			36

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	4340	X	3829	-0-	-511	-0-	3829	2			Y	-0-					-0-
01	4340	X	3659	-0-	-681	-0-	3659	2			Y	-0-					-0-
02	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			Y	-0-					-0-
03	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2			Y	-0-					-0-
*04	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			Y	-0-					-0-
*05	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	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	4464	X	4174	-0-	-290	-0-	4137	2	37	9	Y	34	32	1			5
01	4464	X	3670	-0-	-794	-0-	3634	2	36	9	Y	33	34	1			4
02	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4181	2	37	9	Y	34	33	1			5
03	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4217	2	37	9	Y	34	34	1			5
04	4050	X	3557	-0-	-493	-0-	3520	2	37	9	Y	34	34	1			5
05	4185	X	3437	-0-	-748	-0-	3401	2	36	9	Y	33	27	1			11

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	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2180	2	36	9	Y	33	34	1			5
01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2230	2	41	9	Y	37	37	1			5
02	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2051	2	39	9	Y	35	36	1			4
03	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2540	2	28	9	Y	25	24	1			5
*04	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2439	2	28	9	Y	25	27	1			3
*05	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2399	2	23	9	Y	21	19	1			5

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	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1578	2	24	9	Y	22	21	1			3
01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1551	2	25	9	Y	23	23	1			3
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1395	2	23	9	Y	21	21	1			3
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1374	2	26	9	Y	24	23	1			4
*04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1432	2	29	9	Y	26	26	1			4
*05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1455	2	28	9	Y	25	21	1			8

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	775	N	737	-0-	-38	-0-	705	2	32	9	Y	29	28	1			4
01	775	N	717	-0-	-58	-0-	683	2	34	9	Y	31	32	1			3
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	606	2	33	9	Y	30	29	1			4
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	624	2	34	9	Y	31	30	1			5
04	690	N	623	-0-	-67	-0-	590	2	33	9	Y	30	30	1			5
*05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	621	2	31	9	Y	28	24	1			9

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	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3497	2	14	9	Y	13	12	1			2
01	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2827	2	13	9	Y	12	13	1			1
02	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	2993	2	14	9	Y	13	12	1			2
03	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3522	2	14	9	Y	13	13	1			2
*04	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3113	2	13	9	Y	12	12	1			2
*05	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3665	2	13	9	Y	12	10	1			4

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	831	N	831	-0-	-0-	-0-	830	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	43	1	614	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	51	1	776	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	61	1	787	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	50	1	672	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
*05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	51	1	830	2	Y	5	6	1			2
							6	9									

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	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2353	2	12	9	Y	11					16
01	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2273	2	12	9	Y	11	16	1			11
02	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2097	2	19	9	Y	17	16	1			12
03	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2182	2	18	9	Y	16	25	1			3
*04	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2144	2	17	9	Y	15	12	1			6
*05	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2116	2	10	9	Y	9	12	1			3

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	4619	X	3788	-0-	-831	-0-	3760	2	28	9	Y	25	23	1			4
01	4619	X	4610	-0-	-9	-0-	4580	2	30	9	Y	27	28	1			3
02	4350	X	3485	-0-	-865	-0-	3455	2	30	9	Y	27	26	1			4
03	4650	X	4397	-0-	-253	-0-	4368	2	29	9	Y	26	26	1			4
04	4470	X	4165	-0-	-305	-0-	4136	2	29	9	Y	26	26	1			4
05	4619	X	4617	-0-	-2	-0-	4589	2	28	9	Y	25	21	1			8

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	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	2987	2	30	9	Y	27	26	1			10
01	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2938	2	21	9	Y	19	26	1			3
02	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2746	2	37	9	Y	34	29	1			8
03	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2912	2	53	9	Y	48	35	1			21
*04	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2724	2	56	9	Y	51	67	1			5
*05	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2735	2	39	9	Y	35	29	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2814	2	66	9	Y	60					95
01	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2729	2	73	9	Y	66	97	1			64
02	2552	X	2357	-0-	-195	-0-	2245	2	112	9	Y	102	95	1			71
03	2728	X	2504	-0-	-224	-0-	2397	2	107	9	Y	97	149	1			19
*04	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2767	2	91	9	Y	83	69	1			33
*05	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3236	2	64	9	Y	58	71	1			20

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	2697	N	2673	-0-	-24	-0-	2658	2	15	9	Y	14	13	1			2
01	2697	N	2644	-0-	-53	-0-	2627	2	17	9	Y	15	15	1			2
02	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2477	2	15	9	Y	14	14	1			2
03	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2647	2	15	9	Y	14	14	1			2
04	2550	N	2483	-0-	-67	-0-	2468	2	15	9	Y	14	14	1			2
*05	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2584	2	19	9	Y	17	13	1			6

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	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2814	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2763	2	3	9	Y	3	2	1			1
02	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2652	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2863	2	3	9	Y	3	2	1			1
*04	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2760	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
*05	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2902	2	3	9	Y	3	2	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	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1671	2	17	9	N	15	16	1			2
01	1705	N	1595	-0-	-110	-0-	1578	2	17	9	N	15	15	1			2
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1651	2	18	9	N	16	15	1			3
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1475	2	11	9	N	10	12	1			1
*04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1551	2	10	9	N	9	8	1			2
*05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1602	2	19	9	N	17	13	1			6

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	3627	X	3612	-0-	-15	-0-	3595	2	17	9	Y	15	14	1			2
01	3627	X	3550	-0-	-77	-0-	3532	2	18	9	Y	16	16	1			2
02	3422	X	3290	-0-	-132	-0-	3275	2	15	9	Y	14	14	1			2
03	3658	X	3467	-0-	-191	-0-	3450	2	17	9	Y	15	15	1			2
04	3510	X	3222	-0-	-288	-0-	3205	2	17	9	Y	15	15	1			2
05	3627	X	3343	-0-	-284	-0-	3326	2	17	9	Y	15	12	1			5

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	4154	X	3777	-0-	-377	-0-	3738	2	39	9	Y	35	34	1			5
01	4154	X	3813	-0-	-341	-0-	3772	2	41	9	Y	37	38	1			4
02	3886	X	3480	-0-	-406	-0-	3440	2	40	9	Y	36	35	1			5
03	3999	X	3600	-0-	-399	-0-	3559	2	41	9	Y	37	36	1			6
04	3870	X	3416	-0-	-454	-0-	3375	2	41	9	Y	37	37	1			6
05	3813	X	3298	-0-	-515	-0-	3258	2	40	9	Y	36	30	1			12

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	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1282	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	1035	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1157	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1260	2	4	9	Y	4	4	1			1
*04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1137	2	4	9	Y	4	4	1			1
*05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1103	2	3	9	Y	3	3	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1523	2	13	9	Y	12	11	1			2
01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1709	2	12	9	Y	11	12	1			1
02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1645	2	14	9	Y	13	12	1			2
03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1771	2	13	9	Y	12	12	1			2
*04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1683	2	14	9	Y	13	13	1			2
*05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1837	2	15	9	Y	14	11	1			5

HAYGOOD, LOIS WELL #: 9 RRCID -> 221996 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1241	2	69	9	Y	63	60	1			9
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1234	2	72	9	Y	65	67	1			7
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1127	2	70	9	Y	64	62	1			9
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1216	2	70	9	Y	64	63	1			10
*04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1134	2	70	9	Y	64	64	1			10
*05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1194	2	66	9	Y	60	50	1			20

CHADWICK UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221997 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8780 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2796	-0-	-366	-0-	2753	2	43	9	Y	39	39	1			5
01	3069	X	2785	-0-	-284	-0-	2740	2	45	9	Y	41	37	1			9
02	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2546	2	44	9	Y	40	37	1			12
03	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2751	2	39	9	Y	35	38	1			9
*04	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2665	2	35	9	Y	32	36	1			5
*05	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2773	2	29	9	Y	26	18	1			13

FENDER, H. R. WELL #: 17 RRCID -> 222006 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8922 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1761	2	62	9	Y	56	54	1			8
01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1582	2	66	9	Y	60	61	1			7
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1353	2	63	9	Y	57	56	1			8
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1498	2	64	9	Y	58	57	1			9
04	1530	N	1485	-0-	-45	-0-	1421	2	64	9	Y	58	58	1			9
*05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1509	2	61	9	Y	55	46	1			18

HEBERT WELL #: 17 RRCID -> 222189 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8932 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2796	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2785	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2097	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2104	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	2190	N	1886	-0-	-304	-0-	1879	2	7	9	Y	6	6	1			1
*05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1996	2	6	9	Y	5	4	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2186	2	54	9	Y	49	46	1			7
01	2139	N	1985	-0-	-154	-0-	1929	2	56	9	Y	51	52	1			6
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1906	2	54	9	Y	49	48	1			7
03	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2100	2	55	9	Y	50	49	1			8
*04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	1958	2	55	9	Y	50	50	1			8
*05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2056	2	52	9	Y	47	39	1			16

WEDGEWORTH WELL #: 3 RRCID -> 222193 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8930 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	325	-0-	-78	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-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
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 5 RRCID -> 222277 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8665 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 8 RRCID -> 222380 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9028 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	89	-0-	-35	-0-	87	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	248	N	68	-0-	-180	-0-	67	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	62	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	131	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	286	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	157	2	3	9	Y	3	2	1			1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 11 RRCID -> 222381 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6324	X	6241	-0-	-83	-0-	6241	2			Y	-0-					-0-
01	6324	X	6089	-0-	-235	-0-	6089	2			Y	-0-					-0-
02	5771	X	5494	-0-	-277	-0-	5494	2			Y	-0-					-0-
03	6169	X	5797	-0-	-372	-0-	5797	2			Y	-0-					-0-
04	5970	X	5519	-0-	-451	-0-	5519	2			Y	-0-					-0-
05	6169	X	5542	-0-	-627	-0-	5542	2			Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 14 RRCID -> 222384 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 8994 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
*05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222549 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8878 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	2950	-0-	-367	-0-	198	1	2653	2	Y	90	103	1			5
							99	9									
01	3317	X	3267	-0-	-50	-0-	195	1	2978	2	Y	85	84	1			6
							94	9									
02	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	185	1	2718	2	Y	98	87	1			17
							108	9									
03	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	189	1	2784	2	Y	96	106	1			7
							106	9									
04	2790	X	2717	-0-	-73	-0-	178	1	2447	2	Y	84	65	1			26
							92	9									
*05	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	186	1	2643	2	Y	82	79	1			29
							90	9									

MASON WELL #: 20 RRCID -> 222613 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8552 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4067	2	52	9	Y	47	45	1			7
01	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4090	2	54	9	Y	49	50	1			6
02	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3676	2	52	9	Y	47	46	1			7
03	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4082	2	53	9	Y	48	47	1			8
*04	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3829	2	52	9	Y	47	48	1			7
05	3782	X	3726	-0-	-56	-0-	3675	2	51	9	Y	46	38	1			15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
THOMAS, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 222618 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8588 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1988	2	22	9	Y	20	19	1			3
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1951	2	22	9	Y	20	21	1			2
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1702	2	22	9	Y	20	19	1			3
03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1984	2	22	9	Y	20	20	1			3
*04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1876	2	23	9	Y	21	21	1			3
*05	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1983	2	21	9	Y	19	16	1			6

FITE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222621 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8260 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1170	-0-	-597	-0-	1157	2	13	9	N	12	20	1			1
01	1767	N	673	-0-	-1094	-0-	665	2	8	9	N	7					8
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	602	2	11	9	N	10					18
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	576	2	25	9	N	23	39	1			2
*04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	992	2	12	9	N	11	12	1			1
*05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1482	2	7	9	N	6					7

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	1643	N	1473	-0-	-170	-0-	1473	2			Y	-0-	2	1			-0-
01	1550	N	1256	-0-	-294	-0-	1256	2			Y	-0-					-0-
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			Y	-0-					-0-
04	1230	N	903	-0-	-327	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
*05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	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	987	N	987	-0-	-0-	-0-	974	2	13	9	Y	12	11	1			2
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1036	2	12	9	Y	11	12	1			1
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	955	2	14	9	Y	13	12	1			2
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	909	2	12	9	Y	11	11	1			2
04	1020	N	994	-0-	-26	-0-	981	2	13	9	Y	12	12	1			2
*05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1035	2	12	9	Y	11	9	1			4

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	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5010	2	55	9	Y	50	48	1			7
01	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	4961	2	58	9	Y	53	54	1			6
02	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4596	2	56	9	Y	51	50	1			7
03	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4918	2	55	9	Y	50	49	1			8
04	4680	X	4572	-0-	-108	-0-	4522	2	50	9	Y	45	46	1			7
05	4836	X	4793	-0-	-43	-0-	4746	2	47	9	Y	43	36	1			14

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	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4270	2	18	9	Y	16	16	1			2
01	4030	X	3750	-0-	-280	-0-	3730	2	20	9	Y	18	18	1			2
02	3799	X	3787	-0-	-12	-0-	3768	2	19	9	Y	17	17	1			2
03	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4158	2	20	9	Y	18	17	1			3
04	3930	X	3885	-0-	-45	-0-	3868	2	17	9	Y	15	16	1			2
05	4061	X	4014	-0-	-47	-0-	4000	2	14	9	Y	13	11	1			4

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	2108	N	1961	-0-	-147	-0-	1955	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	2077	N	1977	-0-	-100	-0-	1971	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1808	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1984	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	1920	N	1860	-0-	-60	-0-	1854	2	6	9	Y	5	5	1			1
*05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1941	2	3	9	Y	3	3	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			Y	-0-					-0-
01	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			Y	-0-					-0-
02	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			Y	-0-					-0-
03	3999	X	3960	-0-	-39	-0-	3960	2			Y	-0-					-0-
04	3870	X	2508	-0-	-1362	-0-	2508	2			Y	-0-					-0-
05	3999	X	2456	-0-	-1543	-0-	2456	2			Y	-0-					-0-

BRANNON WELL #: 5 RRCID -> 222788 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8568 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1751	2	17	9	Y	15	15	1			2
01	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1902	2	18	9	Y	16	16	1			2
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1819	2	17	9	Y	15	15	1			2
03	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1954	2	18	9	Y	16	15	1			3
04	1860	N	1739	-0-	-121	-0-	1722	2	17	9	Y	15	16	1			2
*05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1649	2	17	9	Y	15	12	1			5

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	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			Y	-0-					3
01	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2867	2	111	9	Y	101	95	1			9
02	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			Y	-0-					9
03	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	2846	2	122	9	Y	111	108	1			12
*04	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2637	2	117	9	Y	106	104	1			14
*05	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			Y	-0-					14

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	2542	X	2367	-0-	-175	-0-	2341	2	26	9	Y	24	23	1			9
01	2542	X	2271	-0-	-271	-0-	2251	2	20	9	Y	18	24	1			3
02	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	2087	2	34	9	Y	31	26	1			8
03	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2240	2	46	9	Y	42	31	1			19
*04	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2111	2	51	9	Y	46	60	1			5
*05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2201	2	34	9	Y	31	26	1			10

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	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2310	2	33	9	Y	30	29	1			4
01	2387	N	2292	-0-	-95	-0-	2257	2	35	9	Y	32	32	1			4
02	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2060	2	33	9	Y	30	30	1			4
03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2363	2	34	9	Y	31	30	1			5
*04	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2185	2	31	9	Y	28	29	1			4
*05	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2570	2	29	9	Y	26	22	1			8

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	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3688	2	7	9	N	6	6	1			1
01	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3667	2	6	9	N	5	5	1			1
02	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3553	2	6	9	N	5	5	1			1
03	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3621	2	3	9	N	3	4	1			-0-
*04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3483	2	4	9	N	4	3	1			1
*05	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3757	2	7	9	N	6	5	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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	183	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	193	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	152	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	185	2	4	9	Y	4	3	1			1
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	158	2	3	9	Y	3	3	1			1
*05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	162	2	6	9	Y	5	4	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			Y	-0-					-0-
01	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-
*04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-
*05	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-

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	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-					-0-
01	1643	N	1548	-0-	-95	-0-	1548	2			Y	-0-					-0-
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			Y	-0-					-0-
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1473	-0-	-27	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-
*05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	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	2356	X	2340	-0-	-16	-0-	2303	2	37	9	Y	34	25	1			11
01	2356	X	1999	-0-	-357	-0-	1952	2	47	9	Y	43	28	1			26
02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1803	2	44	9	Y	40	54	1			12
03	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2219	2	48	9	Y	44	55	1			1
*04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1947	2	30	9	Y	27	23	1			5
*05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2065	2	26	9	Y	24	25	1			4

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	2914	X	2788	-0-	-126	-0-	2757	2	31	9	Y	28	27	1			4
01	2914	X	2024	-0-	-890	-0-	1992	2	32	9	Y	29	30	1			3
02	2726	X	1541	-0-	-1185	-0-	1513	2	28	9	Y	25	25	1			3
03	2728	X	2371	-0-	-357	-0-	2338	2	33	9	Y	30	28	1			5
04	2700	X	2344	-0-	-356	-0-	2313	2	31	9	Y	28	29	1			4
05	2790	X	2275	-0-	-515	-0-	2261	2	14	9	Y	13	13	1			4

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	2046	N	1824	-0-	-222	-0-	1780	2	44	9	Y	40	38	1			6
01	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2131	2	46	9	Y	42	43	1			5
02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2010	2	44	9	Y	40	39	1			6
03	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2146	2	45	9	Y	41	40	1			7
04	2100	N	2085	-0-	-15	-0-	2041	2	44	9	Y	40	41	1			6
*05	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2193	2	41	9	Y	37	31	1			12

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	3162	X	2698	-0-	-464	-0-	2661	2	37	9	Y	34	32	1			5
01	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3211	2	39	9	Y	35	36	1			4
02	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3053	2	37	9	Y	34	33	1			5
03	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3246	2	41	9	Y	37	36	1			6
*04	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3090	2	44	9	Y	40	40	1			6
*05	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3322	2	42	9	Y	38	32	1			12

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	3348	X	3158	-0-	-190	-0-	3106	2	52	9	Y	47	45	1			7
01	3348	X	3000	-0-	-348	-0-	2946	2	54	9	Y	49	50	1			6
02	3161	X	2957	-0-	-204	-0-	2905	2	52	9	Y	47	46	1			7
03	3379	X	3224	-0-	-155	-0-	3171	2	53	9	Y	48	47	1			8
04	3240	X	3133	-0-	-107	-0-	3085	2	48	9	Y	44	45	1			7
05	3162	X	3108	-0-	-54	-0-	3068	2	40	9	Y	36	31	1			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5112	2	112	9	Y	102	82	1			27
01	5115	X	5086	-0-	-29	-0-	5000	2	86	9	Y	78	81	1			24
02	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4693	2	97	9	Y	88	81	1			31
03	5084	X	5067	-0-	-17	-0-	4964	2	103	9	Y	94	124	1			1
*04	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4897	2	98	9	Y	89	85	1			5
*05	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5039	2	88	9	Y	80	83	1			2

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	2914	N	2835	-0-	-79	-0-	2763	2	72	9	Y	65	62	1			9
01	2914	N	2854	-0-	-60	-0-	2779	2	75	9	Y	68	69	1			8
02	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2594	2	72	9	Y	65	64	1			9
03	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2771	2	74	9	Y	67	65	1			11
04	2760	N	2538	-0-	-222	-0-	2495	2	43	9	Y	39	45	1			5
*05	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2477	2	17	9	Y	15	15	1			5

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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	216	-0-	-54	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
*05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-

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	3999	X	3925	-0-	-74	-0-	3889	2	36	9	Y	33	31	1			5
01	3999	X	3793	-0-	-206	-0-	3756	2	37	9	Y	34	35	1			4
02	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3741	2	36	9	Y	33	32	1			5
03	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3962	2	36	9	Y	33	33	1			5
04	3810	X	3768	-0-	-42	-0-	3732	2	36	9	Y	33	33	1			5
05	3937	X	3821	-0-	-116	-0-	3790	2	31	9	Y	28	24	1			9

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	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2445	2	23	9	Y	21	20	1			3
01	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2433	2	23	9	Y	21	22	1			2
02	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2252	2	23	9	Y	21	20	1			3
03	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2433	2	23	9	Y	21	21	1			3
*04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2287	2	23	9	Y	21	21	1			3
*05	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2298	2	24	9	Y	22	18	1			7

BRANNON WELL #: 6 RRCID -> 225269 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8558 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2267	2	26	9	Y	24	23	1			3
01	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2215	2	29	9	Y	26	26	1			3
02	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2016	2	26	9	Y	24	24	1			3
03	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2202	2	28	9	Y	25	24	1			4
*04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2103	2	28	9	Y	25	25	1			4
*05	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2182	2	20	9	Y	18	16	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	3631	-0-	-616	-0-	3622	2	9	9	N	8	8	1			1
01	4154	X	3482	-0-	-672	-0-	3472	2	10	9	N	9	9	1			1
02	3741	X	3367	-0-	-374	-0-	3357	2	10	9	N	9	9	1			1
03	3999	X	3484	-0-	-515	-0-	3477	2	7	9	N	6	6	1			1
04	3870	X	2354	-0-	-1516	-0-	2347	2	7	9	N	6	6	1			1
05	3627	X	1792	-0-	-1835	-0-	1788	2	4	9	N	4	4	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HALL UNIT WELL #: 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	4650	X	4414	-0-	-236	-0-	4342	2	72	9	Y	65	93	1			3
01	4650	X	4445	-0-	-205	-0-	4365	2	80	9	Y	73	50	1			26
02	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4071	2	78	9	Y	71	97	1			-0-
03	4433	X	4138	-0-	-295	-0-	4070	2	68	9	Y	62	53	1			9
04	4290	X	4143	-0-	-147	-0-	4070	2	73	9	Y	66	50	1			25
05	4433	X	4047	-0-	-386	-0-	3975	2	72	9	Y	65	47	1			43

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	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2539	2	48	9	Y	44	42	1			6
01	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2614	2	50	9	Y	45	46	1			5
02	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2422	2	48	9	Y	44	43	1			6
03	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2556	2	50	9	Y	45	44	1			7
*04	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2428	2	41	9	Y	37	38	1			6
*05	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2657	2	35	9	Y	32	27	1			11

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	3379	X	3224	-0-	-155	-0-	3166	2	58	9	Y	53	50	1			8
01	3379	X	3134	-0-	-245	-0-	3075	2	59	9	Y	54	56	1			6
02	3161	X	2927	-0-	-234	-0-	2869	2	58	9	Y	53	52	1			7
03	3317	X	3083	-0-	-234	-0-	3022	2	61	9	Y	55	53	1			9
04	3180	X	2695	-0-	-485	-0-	2641	2	54	9	Y	49	50	1			8
05	3224	X	3169	-0-	-55	-0-	3113	2	56	9	Y	51	42	1			17

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	3007	X	2756	-0-	-251	-0-	2687	2	69	9	Y	63	60	1			9
01	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3158	2	72	9	Y	65	67	1			7
02	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2843	2	70	9	Y	64	62	1			9
03	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3117	2	76	9	Y	69	67	1			11
*04	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	2982	2	81	9	Y	74	74	1			11
05	3038	X	3010	-0-	-28	-0-	2933	2	77	9	Y	70	58	1			23

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	3441	X	3156	-0-	-285	-0-	3105	2	51	9	Y	46	43	1			8
01	3410	X	2929	-0-	-481	-0-	2873	2	56	9	Y	51	47	1			12
02	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3684	2	43	9	Y	39	47	1			4
03	3286	X	3135	-0-	-151	-0-	3114	2	21	9	Y	19	16	1			7
*04	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3556	2	42	9	Y	38	35	1			10
*05	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3657	2	36	9	Y	33	41	1			2

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	2759	X	2511	-0-	-248	-0-	2498	2	13	9	Y	12					28
01	2728	X	2352	-0-	-376	-0-	2337	2	15	9	Y	14					42
02	2494	X	1995	-0-	-499	-0-	1956	2	39	9	Y	35	42	1			35
03	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2176	2	42	9	Y	38	56	1			17
*04	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2238	2	53	9	Y	48					65
*05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2361	2	28	9	Y	25	65	1			25

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	1209	N	1122	-0-	-87	-0-	1104	2	18	9	Y	16	16	1			2
01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1552	2	20	9	Y	18	18	1			2
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1720	2	19	9	Y	17	17	1			2
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2045	2	20	9	Y	18	17	1			3
*04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1964	2	20	9	Y	18	18	1			3
*05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2140	2	18	9	Y	16	14	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 16 RRCID -> 226786 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8553 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	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-

WILSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 226945 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9540

12	1519	N	1404	-0-	-115	-0-	1378	2	26	9	N	24	21	1		3
01	1426	N	1312	-0-	-114	-0-	1286	2	26	9	N	24	22	1		5
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1229	2	23	9	N	21	22	1		4
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1292	2	25	9	N	23	22	1		5
04	1260	N	1259	-0-	-1	-0-	1235	2	24	9	N	22	24	1		3
*05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1219	2	24	9	N	22	22	1		3

HEBERT WELL #: 18 RRCID -> 226951 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8585 - 9560

12	2883	X	2696	-0-	-187	-0-	2648	2	48	9	Y	44	42	1		6
01	2883	X	2801	-0-	-82	-0-	2751	2	50	9	Y	45	46	1		5
02	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2544	2	48	9	Y	44	43	1		6
03	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2753	2	50	9	Y	45	44	1		7
04	2700	N	2639	-0-	-61	-0-	2589	2	50	9	Y	45	45	1		7
*05	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2600	2	46	9	Y	42	35	1		14

HEBERT WELL #: 19 RRCID -> 226953 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8607 - 9557

12	2945	X	2764	-0-	-181	-0-	2721	2	43	9	Y	39	37	1		6
01	2945	X	2885	-0-	-60	-0-	2841	2	44	9	Y	40	41	1		5
02	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3105	2	42	9	Y	38	38	1		5
03	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3206	2	44	9	Y	40	39	1		6
*04	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3227	2	44	9	Y	40	40	1		6
*05	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3076	2	41	9	Y	37	31	1		12

NEAL WELL #: 12 RRCID -> 227736 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8624 - 9516

12	4154	X	3567	-0-	-587	-0-	3559	2	8	9	N	7	7	1		1
01	4061	X	3567	-0-	-494	-0-	3559	2	8	9	N	7	7	1		1
02	3799	X	3416	-0-	-383	-0-	3408	2	8	9	N	7	7	1		1
03	4061	X	3512	-0-	-549	-0-	3506	2	6	9	N	5	5	1		1
04	3450	X	3352	-0-	-98	-0-	3349	2	3	9	N	3	3	1		1
*05	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3581	2	9	9	N	8	6	1		3

WEDGEWORTH WELL #: 6 RRCID -> 227987 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8312 - 9484

12	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1681	2	41	9	Y	37	36	1		5
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1698	2	43	9	Y	39	40	1		4
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1587	2	42	9	Y	38	37	1		5
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1735	2	42	9	Y	38	37	1		6
*04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1609	2	42	9	Y	38	38	1		6
*05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1646	2	40	9	Y	36	30	1		12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	2790	X	2484	-0-	-306	-0-	171	1	2288	2	Y	23	27	1			1
							25	9									
01	2790	X	2731	-0-	-59	-0-	167	1	2540	2	Y	22	22	1			1
							24	9									
02	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	157	1	2303	2	Y	27	23	1			5
							30	9									
03	2573	X	2554	-0-	-19	-0-	161	1	2365	2	Y	25	28	1			2
							28	9									
04	2490	X	2241	-0-	-249	-0-	150	1	2067	2	Y	22	17	1			7
							24	9									
05	2573	X	2398	-0-	-175	-0-	156	1	2218	2	Y	22	21	1			8
							24	9									

HANCOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228359 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9180 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	X	1963	-0-	-207	-0-	134	1	1788	2	Y	37	43	1			2
							41	9									
01	2170	X	2168	-0-	-2	-0-	131	1	1998	2	Y	35	35	1			2
							39	9									
02	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	129	1	1901	2	Y	42	37	1			7
							46	9									
03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	132	1	1934	2	Y	41	45	1			3
							45	9									
04	2100	N	1882	-0-	-218	-0-	125	1	1717	2	Y	36	28	1			11
							40	9									
*05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	133	1	1896	2	Y	34	33	1			12
							37	9									

WILLIAMSON WELL #: 19 RRCID -> 228374 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8582 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	X	294	-0-	-264	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
01	558	X	491	-0-	-67	-0-	490	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	522	X	296	-0-	-226	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
03	527	X	220	-0-	-307	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
04	510	X	282	-0-	-228	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
05	496	X	183	-0-	-313	-0-	182	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 16 RRCID -> 228775 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8522 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4618	2	67	9	Y	61	58	1			9
01	4681	X	4671	-0-	-10	-0-	4603	2	68	9	Y	62	64	1			7
02	4408	X	4164	-0-	-244	-0-	4098	2	66	9	Y	60	59	1			8
03	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4438	2	69	9	Y	63	61	1			10
04	4530	X	3918	-0-	-612	-0-	3851	2	67	9	Y	61	62	1			9
05	4681	X	4156	-0-	-525	-0-	4091	2	65	9	Y	59	49	1			19

WILLIAMSON WELL #: 18 RRCID -> 229037 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8577 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1600	-0-	-105	-0-	1567	2	33	9	Y	30	29	1			4
01	1674	N	1516	-0-	-158	-0-	1487	2	29	9	Y	26	27	1			3
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1462	2	33	9	Y	30	29	1			4
03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1643	2	34	9	Y	31	30	1			5
*04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1544	2	34	9	Y	31	31	1			5
*05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1640	2	30	9	Y	27	23	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
LILLY UNIT WELL #: 19 RRCID -> 229076 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8776 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3195	2	61	9	Y	55	41	1			29
01	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3160	2	55	9	Y	50	77	1			2
02	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2585	2	94	9	Y	85	48	1			39
03	2759	X	2066	-0-	-693	-0-	1964	2	102	9	Y	93	99	1			33
04	2670	X	2049	-0-	-621	-0-	1991	2	58	9	Y	53	43	1			43
*05	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2933	2	53	9	Y	48	85	1			6

BURTON, JOHN W. WELL #: 18 RRCID -> 229130 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1514	-0-	-346	-0-	1420	2	94	9	Y	85	82	1			12
01	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1732	2	98	9	Y	89	91	1			10
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1376	2	90	9	Y	82	81	1			11
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1671	2	97	9	Y	88	85	1			14
04	1770	N	1740	-0-	-30	-0-	1645	2	95	9	Y	86	87	1			13
*05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1848	2	66	9	Y	60	54	1			19

SOAPE, C.P. WELL #: 14H RRCID -> 229135 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9670 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6441	2	76	9	Y	69	66	1			10
01	6665	X	6387	-0-	-278	-0-	6309	2	78	9	Y	71	73	1			8
02	6264	X	5508	-0-	-756	-0-	5434	2	74	9	Y	67	66	1			9
03	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6680	2	77	9	Y	70	68	1			11
04	6480	X	6124	-0-	-356	-0-	6047	2	77	9	Y	70	70	1			11
05	6510	X	6275	-0-	-235	-0-	6202	2	73	9	Y	66	55	1			22

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	2139	N	2121	-0-	-18	-0-	2120	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	2139	N	2081	-0-	-58	-0-	2080	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1931	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2059	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	2010	N	1934	-0-	-76	-0-	1933	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1977	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 4 RRCID -> 229161 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8615 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	726	-0-	-514	-0-	673	2	53	9	Y	48	46	1			7
01	1240	N	630	-0-	-610	-0-	575	2	55	9	Y	50	51	1			6
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	685	2	53	9	Y	48	47	1			7
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	712	2	54	9	Y	49	48	1			8
04	600	N	535	-0-	-65	-0-	481	2	54	9	Y	49	49	1			8
*05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	557	2	51	9	Y	46	39	1			15

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	3379	X	3318	-0-	-61	-0-	3309	2	9	9	Y	8	6	1			2
01	3379	X	3224	-0-	-155	-0-	3217	2	7	9	Y	6	6	1			2
02	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3015	2	7	9	Y	6	6	1			2
03	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3247	2	8	9	Y	7	9	1			-0-
*04	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3097	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*05	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3377	2	7	9	Y	6	6	1			-0-

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	4805	X	4718	-0-	-87	-0-	4687	2	31	9	Y	28	27	1			4
01	4805	X	4715	-0-	-90	-0-	4683	2	32	9	Y	29	30	1			3
02	4524	X	4433	-0-	-91	-0-	4401	2	32	9	Y	29	28	1			4
03	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4784	2	33	9	Y	30	29	1			5
04	4560	X	4514	-0-	-46	-0-	4483	2	31	9	Y	28	29	1			4
*05	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4700	2	29	9	Y	26	22	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3784	2	90	9	N	82	77	1			9
01	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3237	2	66	9	N	60	39	1			30
02	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3008	2	69	9	N	63	72	1			21
03	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3045	2	62	9	N	56	67	1			10
*04	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3065	2	64	9	N	58	60	1			8
*05	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3383	2	50	9	N	45	29	1			24

GRIFFITH WELL #: 10H RRCID -> 230066 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9455 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5270	X	5051	-0-	-219	-0-	4978	2	73	9	Y	66	63	1			10
01	5208	X	4968	-0-	-240	-0-	4892	2	76	9	Y	69	71	1			8
02	4843	X	4669	-0-	-174	-0-	4596	2	73	9	Y	66	65	1			9
03	5115	X	5003	-0-	-112	-0-	4928	2	75	9	Y	68	66	1			11
04	4890	X	4702	-0-	-188	-0-	4628	2	74	9	Y	67	68	1			10
05	5053	X	4840	-0-	-213	-0-	4770	2	70	9	Y	64	53	1			21

SOAPE, C.P. WELL #: 17 RRCID -> 230181 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8422 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	1219	-0-	-1757	-0-	1212	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	1705	X	1333	-0-	-372	-0-	1326	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	1508	X	1426	-0-	-82	-0-	1419	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	1364	X	947	-0-	-417	-0-	941	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	1320	X	1141	-0-	-179	-0-	1137	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	1333	X	681	-0-	-652	-0-	679	2	2	9	Y	2	2	1			1

NEAL WELL #: 15 RRCID -> 230183 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8644 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5108	2	53	9	N	48	50	1			8
01	5270	X	5234	-0-	-36	-0-	5183	2	51	9	N	46	47	1			7
02	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5162	2	54	9	N	49	47	1			9
03	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5669	2	35	9	N	32	37	1			4
*04	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6521	2	28	9	N	25	23	1			6
05	5239	X	5229	-0-	-10	-0-	5170	2	59	9	N	54	42	1			18

BECKWORTH WELL #: 15 RRCID -> 230339 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8556 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	208	1	1906	2	Y	26	23	1			6
							29	9									
01	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	304	1	1676	2	Y	30	27	1			9
							33	9									
02	1305	X	986	-0-	-319	-0-	200	1	753	2	Y	30	32	1			7
							33	9									
03	1674	X	801	-0-	-873	-0-	215	1	556	2	Y	27	27	1			7
							30	9									
04	2070	X	759	-0-	-1311	-0-	189	1	540	2	Y	27	19	1			15
							30	9									
05	2139	X	810	-0-	-1329	-0-	173	1	615	2	Y	20	27	1			8
							22	9									

MCRAE, BLANCHE WELL #: 10 RRCID -> 230416 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9050 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
COLLINS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 230603 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8652 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	3029	-0-	-443	-0-	3027	2	2	9	N	2	2	1			-0-
01	3472	X	2695	-0-	-777	-0-	2693	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	3248	X	2560	-0-	-688	-0-	2558	2	2	9	N	2	2	1			-0-
03	3472	X	2619	-0-	-853	-0-	2618	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	3090	X	2588	-0-	-502	-0-	2586	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	3038	X	2590	-0-	-448	-0-	2589	2	1	9	N	1	1	1			-0-

BECKWORTH WELL #: 14 RRCID -> 230604 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8506 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	X	1877	-0-	-665	-0-	128	1	1694	2	Y	50	44	1			11
							55	9									
01	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	294	1	2012	2	Y	70	58	1			23
							77	9									
02	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	295	1	1978	2	Y	56	66	1			13
							62	9									
03	2325	X	2180	-0-	-145	-0-	325	1	1791	2	Y	58	56	1			15
							64	9									
04	2310	X	1869	-0-	-441	-0-	281	1	1527	2	Y	55	40	1			30
							61	9									
*05	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	350	1	2397	2	Y	51	62	1			19
							56	9									

HUDSON, NELL WELL #: 16 RRCID -> 230608 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8903 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			Y	-0-					-0-
01	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			Y	-0-					-0-
02	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			Y	-0-					-0-
03	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			Y	-0-					-0-
04	2760	N	2526	-0-	-234	-0-	2526	2			Y	-0-					-0-
*05	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			Y	-0-					-0-

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	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4798	2	76	9	Y	69	66	1			10
01	4867	X	4278	-0-	-589	-0-	4200	2	78	9	Y	71	73	1			8
02	4582	X	4515	-0-	-67	-0-	4439	2	76	9	Y	69	67	1			10
03	4898	X	4809	-0-	-89	-0-	4732	2	77	9	Y	70	69	1			11
04	4710	X	4515	-0-	-195	-0-	4438	2	77	9	Y	70	70	1			11
05	4867	X	4719	-0-	-148	-0-	4646	2	73	9	Y	66	55	1			22

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	3844	X	3763	-0-	-81	-0-	3720	2	43	9	Y	39	37	1			6
01	3844	X	3419	-0-	-425	-0-	3375	2	44	9	Y	40	41	1			5
02	3625	X	2969	-0-	-656	-0-	2928	2	41	9	Y	37	37	1			5
03	3875	X	3451	-0-	-424	-0-	3408	2	43	9	Y	39	38	1			6
04	3630	X	2676	-0-	-954	-0-	2633	2	43	9	Y	39	39	1			6
05	3751	X	2503	-0-	-1248	-0-	2464	2	39	9	Y	35	30	1			11

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	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2161	2	107	9	Y	97	93	1			14
01	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2240	2	110	9	Y	100	103	1			11
02	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	1925	2	108	9	Y	98	95	1			14
03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2061	2	109	9	Y	99	97	1			16
04	2250	N	2209	-0-	-41	-0-	2101	2	108	9	Y	98	99	1			15
*05	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2091	2	103	9	Y	94	78	1			31

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	3100	X	2204	-0-	-896	-0-	2202	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3354	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2956	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3436	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3195	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*05	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3423	2	1	9	Y	1	1	1			-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	690	N	690	-0-	-0-	-0-	689	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	651	N	630	-0-	-21	-0-	629	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	940	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	994	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	935	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	952	2	3	9	Y	3	2	1			1

SOAPE, C.P. WELL #: 15 RRCID -> 230915 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8474 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	3932	-0-	-594	-0-	3915	2	17	9	Y	15	15	1			2
01	4526	X	4215	-0-	-311	-0-	4196	2	19	9	Y	17	17	1			2
02	4234	X	4043	-0-	-191	-0-	4025	2	18	9	Y	16	16	1			2
03	4433	X	4347	-0-	-86	-0-	4328	2	19	9	Y	17	16	1			3
04	4230	X	3959	-0-	-271	-0-	3941	2	18	9	Y	16	16	1			3
*05	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4279	2	17	9	Y	15	13	1			5

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	3751	X	2545	-0-	-1206	-0-	2539	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	3751	X	2663	-0-	-1088	-0-	2657	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	3509	X	1263	-0-	-2246	-0-	1259	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	3100	X	2446	-0-	-654	-0-	2439	2	7	9	Y	6	6	1			1
*04	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3190	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	2666	X	2469	-0-	-197	-0-	2462	2	7	9	Y	6	5	1			2

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	6634	X	6244	-0-	-390	-0-	6229	2	15	9	Y	14	14	1			2
01	6603	X	6430	-0-	-173	-0-	6412	2	18	9	Y	16	16	1			2
02	6177	X	5809	-0-	-368	-0-	5794	2	15	9	Y	14	14	1			2
03	6510	X	6302	-0-	-208	-0-	6284	2	18	9	Y	16	15	1			3
04	6300	X	5880	-0-	-420	-0-	5863	2	17	9	Y	15	16	1			2
05	6417	X	6120	-0-	-297	-0-	6103	2	17	9	Y	15	12	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	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	4995	2	7	9	Y	6	5	1			1
01	4929	X	4688	-0-	-241	-0-	4684	2	4	9	Y	4	3	1			2
02	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4687	2	6	9	Y	5	5	1			2
03	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4979	2	6	9	Y	5	6	1			1
04	4770	X	4750	-0-	-20	-0-	4746	2	4	9	Y	4	4	1			1
*05	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4960	2	4	9	Y	4	3	1			2

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	2542	N	2524	-0-	-18	-0-	2439	2	85	9	Y	77	87	1			10
01	2511	N	2347	-0-	-164	-0-	2261	2	86	9	Y	78	73	1			15
02	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2360	2	76	9	Y	69	55	1			29
03	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2323	2	76	9	Y	69	87	1			11
*04	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2493	2	69	9	Y	63	69	1			5
*05	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2635	2	66	9	Y	60	55	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	3937	X	3908	-0-	-29	-0-	3851	2	57	9	Y	52	38	1			17
01	3968	X	3802	-0-	-166	-0-	3727	2	75	9	Y	68	42	1			43
02	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3457	2	67	9	Y	61	86	1			18
03	3627	X	3264	-0-	-363	-0-	3197	2	67	9	Y	61	77	1			2
04	3510	X	3448	-0-	-62	-0-	3396	2	52	9	Y	47	42	1			7
*05	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3686	2	46	9	Y	42	43	1			6

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	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3852	2	36	9	Y	33	30	1			4
01	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3784	2	39	9	Y	35	32	1			7
02	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3633	2	33	9	Y	30	31	1			6
03	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3660	2	36	9	Y	33	32	1			7
*04	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3511	2	34	9	Y	31	34	1			4
*05	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3752	2	34	9	Y	31	31	1			4

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	2480	N	566	-0-	-1914	-0-	494	2	72	9	Y	65	62	1			10
01	2325	N	1627	-0-	-698	-0-	1557	2	70	9	Y	64	67	1			7
02	2900	N	3457	-0-	557	557	3420	2	37	9	Y	34	38	1			3
03	3100	N	3404	-0-	304	861	3398	2	6	9	Y	5	7	1			1
*04	3000	N	3092	-0-	92	953	3086	2	6	9	Y	5	5	1			1
*05	3100	N	3154	-0-	54	1007	3145	2	9	9	Y	8	6	1			3

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	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4655	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4504	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4146	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	4433	X	4032	-0-	-401	-0-	4028	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	4290	X	4102	-0-	-188	-0-	4098	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	4433	X	4290	-0-	-143	-0-	4287	2	3	9	Y	3	3	1			1

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 17 H RRCID -> 232036 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9482 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6076	X	5884	-0-	-192	-0-	5812	2	72	9	Y	65	62	1			9
01	6014	X	5883	-0-	-131	-0-	5808	2	75	9	Y	68	69	1			8
02	5539	X	5523	-0-	-16	-0-	5453	2	70	9	Y	64	63	1			9
03	5890	X	5343	-0-	-547	-0-	5275	2	68	9	Y	62	61	1			10
04	5700	X	5652	-0-	-48	-0-	5582	2	70	9	Y	64	64	1			10
*05	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5859	2	56	9	Y	51	44	1			17

GRIFFITH WELL #: 12H RRCID -> 232041 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9662 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DAVIS, A. L. WELL #: 19 RRCID -> 232094 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8807 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2567	-0-	-409	-0-	2537	2	30	9	Y	27	26	1			4
01	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2518	2	31	9	Y	28	29	1			3
02	2291	X	2191	-0-	-100	-0-	2161	2	30	9	Y	27	26	1			4
03	3064	N	3064	-0-	-0-	-0-	3034	2	30	9	Y	27	27	1			4
*04	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2867	2	31	9	Y	28	28	1			4
*05	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	3007	2	25	9	Y	23	20	1			7

THOMPSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232233 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8672 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309	X	4223	-0-	-86	-0-	4179	2	44	9	Y	40					62
01	4309	X	4235	-0-	-74	-0-	4167	2	68	9	Y	62	100	1			24
02	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	3946	2	70	9	Y	64	47	1			41
03	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4139	2	57	9	Y	52	49	1			44
*04	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4048	2	47	9	Y	43	44	1			43
*05	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4185	2	53	9	Y	48	45	1			46

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 18 RRCID -> 232446 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2470	2	31	9	Y	28	27	1			4
01	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2421	2	32	9	Y	29	30	1			3
02	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2206	2	31	9	Y	28	27	1			4
03	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2382	2	32	9	Y	29	28	1			5
04	2310	N	2272	-0-	-38	-0-	2242	2	30	9	Y	27	28	1			4
*05	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2697	2	24	9	Y	22	19	1			7

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	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4663	2	13	9	Y	12	11	1			2
01	4464	X	4031	-0-	-433	-0-	4021	2	10	9	Y	9	10	1			1
02	4292	X	2890	-0-	-1402	-0-	2881	2	9	9	Y	8	7	1			2
03	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4584	2	32	9	Y	29	26	1			5
04	4440	X	4139	-0-	-301	-0-	4108	2	31	9	Y	28	29	1			4
05	4588	X	4061	-0-	-527	-0-	4032	2	29	9	Y	26	22	1			8

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	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1108	2	44	9	Y	40	38	1			6
01	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1172	2	45	9	Y	41	42	1			5
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1019	2	44	9	Y	40	39	1			6
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1144	2	44	9	Y	40	40	1			6
*04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1110	2	44	9	Y	40	40	1			6
*05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1147	2	43	9	Y	39	32	1			13

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	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	3979	2	125	9	Y	114	101	1			15
01	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3510	2	129	9	Y	117	107	1			25
02	3393	X	3384	-0-	-9	-0-	3273	2	111	9	Y	101	106	1			20
03	4309	X	3765	-0-	-544	-0-	3641	2	124	9	Y	113	108	1			25
04	4170	X	3365	-0-	-805	-0-	3253	2	112	9	Y	102	115	1			12
05	4092	X	3511	-0-	-581	-0-	3394	2	117	9	Y	106	106	1			12

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	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3173	2	56	9	Y	51	49	1			7
01	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3131	2	58	9	Y	53	54	1			6
02	2987	X	2966	-0-	-21	-0-	2910	2	56	9	Y	51	50	1			7
03	3193	X	3186	-0-	-7	-0-	3129	2	57	9	Y	52	51	1			8
04	3090	X	3009	-0-	-81	-0-	2952	2	57	9	Y	52	52	1			8
05	3193	X	3148	-0-	-45	-0-	3086	2	62	9	Y	56	45	1			19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			Y	-0-					-0-
01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			Y	-0-					-0-
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1507	-0-	-323	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-
*05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	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	3379	X	3280	-0-	-99	-0-	3227	2	53	9	Y	48	46	1			7
01	3379	X	3248	-0-	-131	-0-	3193	2	55	9	Y	50	51	1			6
02	3161	X	3010	-0-	-151	-0-	2957	2	53	9	Y	48	47	1			7
03	3348	X	3248	-0-	-100	-0-	3194	2	54	9	Y	49	48	1			8
04	3240	X	3022	-0-	-218	-0-	2967	2	55	9	Y	50	50	1			8
05	3286	X	3080	-0-	-206	-0-	3028	2	52	9	Y	47	39	1			16

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	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3619	2	8	9	Y	7	6	1			3
01	3224	X	3143	-0-	-81	-0-	3137	2	6	9	Y	5	7	1			1
02	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2950	2	9	9	Y	8	7	1			2
03	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3667	2	13	9	Y	12	9	1			5
04	3240	X	3133	-0-	-107	-0-	3120	2	13	9	Y	12	16	1			1
05	3348	X	2988	-0-	-360	-0-	2978	2	10	9	Y	9	7	1			3

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 6 RRCID -> 232946 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9273 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1131	-0-	-202	-0-	1102	2	29	9	Y	26	23	1			6
01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	86	1	1220	2	Y	29	26	1			9
							32	9									
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	77	1	1170	2	Y	37	38	1			8
							41	9									
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	98	1	1250	2	Y	35	34	1			9
							39	9									
04	1290	N	1054	-0-	-236	-0-	70	1	949	2	Y	32	23	1			18
							35	9									
*05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	69	1	1118	2	Y	27	35	1			10
							30	9									

TOMPKINS WELL #: 5 RRCID -> 233096 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 9113 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	368	-0-	-376	-0-	356	2	12	9	Y	11					26
01	527	N	367	-0-	-160	-0-	353	2	14	9	Y	13					39
02	T. A.		488	-0-	488	488	455	2	33	9	Y	30	40	1			29
03	T. A.		1585	-0-	1585	2073	1581	2	4	9	Y	4	30	1			3
04	T. A.		1805	-0-	1805	3878	1799	2	6	9	Y	5					8
05	T. A.		1672	-0-	1672	5550	1669	2	3	9	Y	3	8	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CUMMINGS WELL #: 21 RRCID -> 233556 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8534 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3880	-0-	-1235	-0-	3851	2	29	9	Y	26	23	1			6
01	4743	X	4568	-0-	-175	-0-	297	1	4230	2	Y	37	31	1			12
							41	9									
02	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	283	1	4304	2	Y	63	62	1			13
							69	9									
03	5084	X	4293	-0-	-791	-0-	306	1	3923	2	Y	58	56	1			15
							64	9									
04	4920	X	4235	-0-	-685	-0-	288	1	3886	2	Y	55	40	1			30
							61	9									
*05	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	280	1	4525	2	Y	51	62	1			19
							56	9									

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 16 RRCID -> 233593 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8566 - 9476

12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	641	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	658	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	635	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	672	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	518	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	677	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 22 RRCID -> 233641 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8843 - 9408

12	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4264	2	47	9	Y	43	41	1			6
01	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4462	2	50	9	Y	45	46	1			5
02	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4050	2	47	9	Y	43	42	1			6
03	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4377	2	48	9	Y	44	43	1			7
04	4170	X	4046	-0-	-124	-0-	3998	2	48	9	Y	44	44	1			7
05	4309	X	4291	-0-	-18	-0-	4247	2	44	9	Y	40	34	1			13

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 3 RRCID -> 233644 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8913 - 9981

12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	500	2	6	9	Y	5					13
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	869	2	4	9	Y	4					17
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1329	2	15	9	Y	14	17	1			14
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	909	2	11	9	Y	10	18	1			6
*04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1258	2	8	9	Y	7					13
*05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	847	2	10	9	Y	9	15	1			7

HULL UNIT A WELL #: A 99 RRCID -> 233742 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8675 - 9172

12	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2144	2	35	9	N	32	36	1			4
01	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2128	2	35	9	N	32	30	1			6
02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2074	2	32	9	N	29	23	1			12
03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2089	2	31	9	N	28	36	1			4
04	2010	N	1952	-0-	-58	-0-	1923	2	29	9	N	26	28	1			2
*05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2038	2	28	9	N	25	23	1			4

MANGHAM UNIT WELL #: 24 RRCID -> 233809 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8530 - 9138

12	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4234	2	31	9	N	28	25	1			23
01	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4076	2	33	9	N	30	48	1			5
02	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3811	2	30	9	N	27	25	1			7
03	4185	X	4066	-0-	-119	-0-	4032	2	34	9	N	31	25	1			13
04	4050	X	3929	-0-	-121	-0-	3885	2	44	9	N	40	48	1			5
05	4185	X	4047	-0-	-138	-0-	4016	2	31	9	N	28	20	1			13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

LANGFORD WELL #: 6H RRCID -> 233812 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9565 - 13443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	3088	-0-	-198	-0-	3073	2	15	9	Y	14	13	1			2
01	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3359	2	15	9	Y	14	14	1			2
02	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2865	2	14	9	Y	13	13	1			2
03	2542	X	1353	-0-	-1189	-0-	1345	2	8	9	Y	7	8	1			1
*04	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3177	2	7	9	Y	6	6	1			1
*05	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4429	2	14	9	Y	13	10	1			4

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	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3748	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3832	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3569	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3920	2	4	9	Y	4	4	1			1
*04	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3706	2	4	9	Y	4	4	1			1
*05	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3678	2	3	9	Y	3	3	1			1

BLACK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233824 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8824 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2244	2	19	9	Y	17	18	1			6
01	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2244	2	37	9	Y	34	35	1			5
02	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2105	2	77	9	Y	70	65	1			10
03	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2143	2	64	9	Y	58	49	1			19
*04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	1996	2	62	9	Y	56	64	1			11
*05	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2272	2	59	9	Y	54	48	1			17

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	4898	X	4800	-0-	-98	-0-	4793	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	4898	X	4721	-0-	-177	-0-	4714	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	4582	X	4417	-0-	-165	-0-	4410	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	4867	X	4775	-0-	-92	-0-	4768	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	4650	X	4036	-0-	-614	-0-	4023	2	13	9	Y	12	11	1			2
05	4805	X	2976	-0-	-1829	-0-	2961	2	15	9	Y	14	12	1			4

HANCOCK UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234067 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9530 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10137	X	8744	-0-	-1393	-0-	602	1	8061	2	N	74	85	1			4
							81	9									
01	10137	X	9880	-0-	-257	-0-	604	1	9199	2	N	70	69	1			5
							77	9									
02	9483	X	9245	-0-	-238	-0-	584	1	8572	2	N	81	72	1			14
							89	9									
03	10137	X	10045	-0-	-92	-0-	634	1	9324	2	N	79	88	1			5
							87	9									
*04	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	690	1	9479	2	N	70	54	1			21
							77	9									
*05	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	706	1	10050	2	N	69	66	1			24
							76	9									

PAGE, L.E. WELL #: 10 RRCID -> 234087 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8604 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	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
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
PAGE, L.E. WELL #: 11 RRCID -> 234128 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 8557 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2542	-0-	-434	-0-	2536	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	2976	X	2490	-0-	-486	-0-	2484	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	2784	X	2371	-0-	-413	-0-	2367	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	2976	X	2555	-0-	-421	-0-	2549	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	2700	X	2098	-0-	-602	-0-	2092	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	2542	X	2055	-0-	-487	-0-	2049	2	6	9	Y	5	4	1			2

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 5 RRCID -> 234146 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8672 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	500	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	481	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	440	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	479	2	4	9	Y	4	4	1			1
*04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	459	2	4	9	Y	4	4	1			1
*05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	495	2	3	9	Y	3	3	1			1

BRANNON WELL #: 3 RRCID -> 234147 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8623 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2050	2	15	9	Y	14	14	1			2
01	2449	N	2209	-0-	-240	-0-	2191	2	18	9	Y	16	16	1			2
02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1978	2	17	9	Y	15	15	1			2
03	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2263	2	17	9	Y	15	15	1			2
*04	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2124	2	17	9	Y	15	15	1			2
*05	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2261	2	17	9	Y	15	12	1			5

BURTON, JOHN W. WELL #: 19 RRCID -> 234148 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9090 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	4237	-0-	-103	-0-	4168	2	69	9	Y	63	60	1			9
01	4340	X	4200	-0-	-140	-0-	4128	2	72	9	Y	65	67	1			7
02	4002	X	3889	-0-	-113	-0-	3819	2	70	9	Y	64	62	1			9
03	4247	X	4187	-0-	-60	-0-	4117	2	70	9	Y	64	63	1			10
04	4110	X	3944	-0-	-166	-0-	3874	2	70	9	Y	64	64	1			10
*05	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4244	2	41	9	Y	37	35	1			12

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234205 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8694 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	694	2	2	9	Y	2					6
01	744	N	501	-0-	-243	-0-	497	2	4	9	Y	4	5	1			5
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	490	2	3	9	Y	3	5	1			3
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	594	2	2	9	Y	2					5
*04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	535	2	3	9	Y	3	5	1			3
*05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	544	2	2	9	Y	2					5

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	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2375	2	28	9	Y	25	23	1			4
01	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2248	2	28	9	Y	25	26	1			3
02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2133	2	26	9	Y	24	24	1			3
03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2237	2	29	9	Y	26	25	1			4
04	2190	N	2131	-0-	-59	-0-	2103	2	28	9	Y	25	25	1			4
*05	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2168	2	23	9	Y	21	18	1			7

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	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	2710	2	308	9	Y	280	292	1			42
01	2945	X	2706	-0-	-239	-0-	2354	2	352	9	Y	320	321	1			41
02	2755	X	2575	-0-	-180	-0-	2231	2	344	9	Y	313	317	1			37
03	2945	X	2505	-0-	-440	-0-	2272	2	233	9	Y	212	205	1			44
04	2850	X	2433	-0-	-417	-0-	2194	2	239	9	Y	217	237	1			24
05	2945	X	2593	-0-	-352	-0-	2395	2	198	9	Y	180	162	1			42

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BECKWORTH UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234476 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9250 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	222	1	2472	2	Y	75	66	1			17
							83	9									
01	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	391	1	2310	2	Y	74	68	1			23
							81	9									
02	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	422	1	2496	2	Y	82	87	1			18
							90	9									
03	3069	X	2721	-0-	-348	-0-	453	1	2181	2	Y	79	77	1			20
							87	9									
04	2970	X	2564	-0-	-406	-0-	419	1	2062	2	Y	75	54	1			41
							83	9									
*05	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	459	1	2669	2	Y	70	85	1			26
							77	9									

DAVIS, A.L. WELL #: 23 RRCID -> 234482 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8954 - 9534

12	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4361	2	52	9	Y	47	45	1			7
01	4371	X	4260	-0-	-111	-0-	4206	2	54	9	Y	49	50	1			6
02	4118	X	4045	-0-	-73	-0-	3993	2	52	9	Y	47	46	1			7
03	4402	X	4264	-0-	-138	-0-	4211	2	53	9	Y	48	47	1			8
*04	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4518	2	52	9	Y	47	48	1			7
*05	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4711	2	54	9	Y	49	40	1			16

WILLIAMSON WELL #: 21 RRCID -> 234550 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8842 - 9337

12	3627	X	3048	-0-	-579	-0-	3037	2	11	9	Y	10	9	1			2
01	3627	X	3576	-0-	-51	-0-	3562	2	14	9	Y	13	13	1			2
02	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3960	2	14	9	Y	13	13	1			2
03	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3965	2	15	9	Y	14	14	1			2
*04	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3576	2	15	9	Y	14	14	1			2
*05	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3680	2	14	9	Y	13	11	1			4

BRANNON WELL #: 9 RRCID -> 234809 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8552 - 9485

12	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2711	2	13	9	Y	12	11	1			2
01	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2646	2	12	9	Y	11	12	1			1
02	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2315	2	14	9	Y	13	12	1			2
03	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2601	2	13	9	Y	12	12	1			2
*04	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2467	2	13	9	Y	12	12	1			2
*05	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2583	2	12	9	Y	11	9	1			4

MAURITZEN WELL #: 8 RRCID -> 235059 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 8776 - 9555

12	2108	N	2100	-0-	-8	-0-	2088	2	12	9	Y	11	10	1			2
01	2077	N	2038	-0-	-39	-0-	2027	2	11	9	Y	10	11	1			1
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1888	2	11	9	Y	10	10	1			1
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1636	2	11	9	Y	10	9	1			2
04	1980	N	1695	-0-	-285	-0-	1683	2	12	9	Y	11	11	1			2
*05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1712	2	11	9	Y	10	9	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	449	1	1438	2	Y	-0-					-0-
01	2263	N	2021	-0-	-242	-0-	285	1	1736	2	Y	-0-					-0-
02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	435	1	1494	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
03	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	465	1	2225	2	Y	32	29	1			5
							35	9									
04	1950	N	1377	-0-	-573	-0-	135	1	1224	2	Y	16	19	1			2
							18	9									
*05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1405	2	11	9	Y	10	9	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	1488	X	1239	-0-	-249	-0-	147	1	1030	2	Y	56	49	1			13
							62	9									
01	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	255	1	1201	2	Y	70	60	1			23
							77	9									
02	1334	X	1039	-0-	-295	-0-	227	1	721	2	Y	83	88	1			18
							91	9									
03	1271	X	1101	-0-	-170	-0-	273	1	740	2	Y	80	78	1			20
							88	9									
04	1470	X	1257	-0-	-213	-0-	316	1	856	2	Y	77	55	1			42
							85	9									
05	1519	X	1464	-0-	-55	-0-	344	1	1042	2	Y	71	86	1			27
							78	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	2387	N	2375	-0-	-12	-0-	2371	2	4	9	Y	4	7	1			-0-
01	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2294	2	3	9	Y	3					3
02	T. A.		1903	-0-	1903	1903	1900	2	3	9	Y	3					6
03	T. A.		2347	-0-	2347	4250	2337	2	10	9	Y	9	14	1			1
04	T. A.		2059	-0-	2059	6309	2056	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
05	T. A.		1865	-0-	1865	8174	1863	2	2	9	Y	2					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	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2744	2	24	9	Y	22	19	1			18
01	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2680	2	25	9	Y	23	37	1			4
02	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2481	2	24	9	Y	22	20	1			6
03	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2653	2	26	9	Y	24	20	1			10
04	2610	N	2552	-0-	-58	-0-	2518	2	34	9	Y	31	37	1			4
*05	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2624	2	24	9	Y	22	16	1			10

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	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2210	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	2294	N	1358	-0-	-936	-0-	1357	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2725	2	25	9	Y	23	19	1			4
03	3100	N	3217	-0-	117	117	3176	2	41	9	Y	37	35	1			6
*04	3000	N	3090	-0-	90	207	3050	2	40	9	Y	36	36	1			6
*05	3100	N	3193	-0-	93	300	3156	2	37	9	Y	34	29	1			11

DUNLAP UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235306 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8872 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	1735	-0-	-559	-0-	1724	2	11	9	Y	10	12	1			-0-
01	2139	N	1956	-0-	-183	-0-	1945	2	11	9	Y	10	9	1			1
02	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1937	2	13	9	Y	12	11	1			2
03	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2158	2	14	9	Y	13	14	1			1
*04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1982	2	12	9	Y	11	9	1			3
*05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2081	2	13	9	Y	12	11	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

THOMAS, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 235307 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	2592	-0-	-12	-0-	2571	2	21	9	Y	19	17	1			3
01	2480	X	2360	-0-	-120	-0-	2341	2	19	9	Y	17	18	1			2
02	2320	X	1372	-0-	-948	-0-	1355	2	17	9	Y	15	15	1			2
03	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3369	2	20	9	Y	18	17	1			3
*04	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2785	2	17	9	Y	15	16	1			2
*05	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3273	2	10	9	Y	9	9	1			2

GRAVES, DORIS WELL #: 3 H RRCID -> 235334 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9568 - 13079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3435	2	14	9	Y	13	11	1			3
01	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	4959	2	42	9	Y	38	37	1			4
02	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3523	2	39	9	Y	35	35	1			4
03	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4044	2	9	9	Y	8	11	1			1
*04	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4621	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	3875	X	2819	-0-	-1056	-0-	2816	2	3	9	Y	3	2	1			1

MASON WELL #: 23 RRCID -> 235533 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8580 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	2962	2	51	9	Y	46	44	1			7
01	3038	N	2640	-0-	-398	-0-	2589	2	51	9	Y	46	48	1			5
02	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2294	2	51	9	Y	46	45	1			6
03	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2303	2	53	9	Y	48	46	1			8
*04	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2532	2	51	9	Y	46	47	1			7
*05	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2680	2	50	9	Y	45	37	1			15

HAYGOOD, LOIS WELL #: 15 RRCID -> 235750 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8976 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	910	-0-	-144	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	899	-0-	-93	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	801	-0-	-69	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
*05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A101 RRCID -> 235752 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 8596 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	300	-0-	-103	-0-	291	2	9	9	Y	8	7	1			2
01	403	N	308	-0-	-95	-0-	298	2	10	9	Y	9	10	1			1
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	274	2	9	9	Y	8	9	1			-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	271	2	9	9	Y	8	7	1			1
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	286	2	7	9	Y	6	6	1			1
*05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	311	2	10	9	Y	9	9	1			1

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 -> 235980 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8498 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2497	2	35	9	Y	32	30	1			5
01	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2488	2	36	9	Y	33	34	1			4
02	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2288	2	34	9	Y	31	31	1			4
03	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2509	2	36	9	Y	33	32	1			5
04	2430	N	2403	-0-	-27	-0-	2368	2	35	9	Y	32	32	1			5
*05	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2460	2	33	9	Y	30	25	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
GRAVES ESTATE WELL #: 15H RRCID -> 236104 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9639 - 13639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4609	2	72	9	Y	65	62	1			9
01	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4556	2	75	9	Y	68	69	1			8
02	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4225	2	70	9	Y	64	63	1			9
03	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4502	2	74	9	Y	67	65	1			11
04	4290	X	4220	-0-	-70	-0-	4145	2	75	9	Y	68	68	1			11
05	4433	X	4413	-0-	-20	-0-	4340	2	73	9	Y	66	55	1			22

ALLISON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 236131 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8600 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1307	-0-	-243	-0-	1274	2	33	9	Y	30	24	1			8
01	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	1150	2	24	9	Y	22	23	1			7
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1061	2	28	9	Y	25	23	1			9
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1115	2	30	9	Y	27	36	1			-0-
*04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1163	2	29	9	Y	26	25	1			1
*05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1271	2	26	9	Y	24	24	1			1

HANCOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 236269 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8898 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1763	-0-	-190	-0-	119	1	1596	2	Y	44	51	1			2
							48	9									
01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	116	1	1771	2	Y	42	41	1			3
							46	9									
02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	111	1	1627	2	Y	49	43	1			9
							54	9									
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	110	1	1623	2	Y	47	53	1			3
							52	9									
04	1740	N	1580	-0-	-160	-0-	104	1	1430	2	Y	42	32	1			13
							46	9									
*05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	106	1	1513	2	Y	39	38	1			14
							43	9									

FENDER, H. R. WELL #: 18 RRCID -> 236697 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8554 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1185	2	22	9	Y	20	19	1			3
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1269	2	22	9	Y	20	21	1			2
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1285	2	21	9	Y	19	18	1			3
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1431	2	21	9	Y	19	19	1			3
*04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1314	2	22	9	Y	20	20	1			3
*05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1043	2	20	9	Y	18	15	1			6

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 21 RRCID -> 237280 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8548 - 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	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-

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	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1761	2	67	9	Y	61	58	1			9
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1702	2	68	9	Y	62	64	1			7
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1508	2	66	9	Y	60	59	1			8
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1558	2	69	9	Y	63	61	1			10
04	1710	N	1501	-0-	-209	-0-	1434	2	67	9	Y	61	62	1			9
*05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1542	2	65	9	Y	59	49	1			19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MASON WELL #: 21 RRCID -> 237563 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8539 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2905	2	33	9	Y	30	29	1			4
01	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2829	2	35	9	Y	32	32	1			4
02	2668	X	2620	-0-	-48	-0-	2587	2	33	9	Y	30	30	1			4
03	2852	X	2600	-0-	-252	-0-	2567	2	33	9	Y	30	29	1			5
04	2760	X	2293	-0-	-467	-0-	2259	2	34	9	Y	31	31	1			5
*05	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2252	2	29	9	Y	26	23	1			8

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	3998	X	3401	-0-	-597	-0-	3357	2	44	9	Y	40	36	1			5
01	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3222	2	46	9	Y	42	38	1			9
02	3161	X	3108	-0-	-53	-0-	3069	2	39	9	Y	35	37	1			7
03	3410	X	3037	-0-	-373	-0-	2993	2	44	9	Y	40	38	1			9
04	3300	X	3176	-0-	-124	-0-	3137	2	39	9	Y	35	40	1			4
05	3410	X	3278	-0-	-132	-0-	3237	2	41	9	Y	37	37	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	2759	N	2633	-0-	-126	-0-	2574	2	59	9	Y	54	40	1			17
01	2666	N	2472	-0-	-194	-0-	2392	2	80	9	Y	73	45	1			45
02	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2075	2	70	9	Y	64	90	1			19
03	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2462	2	77	9	Y	70	87	1			2
*04	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2371	2	56	9	Y	51	45	1			8
*05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2152	2	47	9	Y	43	45	1			6

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	3100	N	3105	-0-	5	32	3014	2	91	9	Y	83	79	1			12
01	3100	N	3085	-0-	-15	17	2991	2	94	9	Y	85	87	1			10
02	2856	N	2839	-0-	-17	-0-	2749	2	90	9	Y	82	81	1			11
03	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2903	2	92	9	Y	84	82	1			13
04	2700	X	2582	-0-	-118	-0-	2490	2	92	9	Y	84	84	1			13
*05	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2824	2	87	9	Y	79	66	1			26

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	3379	X	2826	-0-	-553	-0-	2781	2	45	9	Y	41	52	1			33
01	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	19					52
02	2755	X	2380	-0-	-375	-0-	2359	2	21	9	Y	19					71
03	2883	X	2694	-0-	-189	-0-	2632	2	62	9	Y	56	58	1			69
04	2790	X	2583	-0-	-207	-0-	2560	2	23	9	Y	21	60	1			30
05	2821	X	451	-0-	-2370	-0-	449	2	2	9	Y	2					32

LILLY UNIT WELL #: 21 RRCID -> 238208 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8700 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1164	-0-	-913	-0-	1156	2	8	9	Y	7	6	1			3
01	1953	N	757	-0-	-1196	-0-	750	2	7	9	Y	6	9	1			-0-
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	748	2	8	9	Y	7	4	1			3
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	492	2	6	9	Y	5	6	1			2
*04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1617	2	26	9	Y	24	4	1			22
*05	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	1964	2	53	9	Y	48	64	1			6

HUDSON, NELL WELL #: 19 RRCID -> 238221 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8534 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2429	2	17	9	Y	15	15	1			2
01	2449	N	2395	-0-	-54	-0-	2376	2	19	9	Y	17	17	1			2
02	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2212	2	17	9	Y	15	15	1			2
03	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2431	2	19	9	Y	17	16	1			3
*04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2347	2	17	9	Y	15	16	1			2
*05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2426	2	17	9	Y	15	12	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239134 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8328 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2	N	-0-					-0-
01	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2	N	-0-					-0-
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2	N	-0-					-0-
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	276	-0-	-1164	-0-	276	2	N	-0-					-0-
*05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 16 RRCID -> 239138 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8636 - 9576

12	4681	X	3749	-0-	-932	-0-	3723	2	26 9	N	24	25	1			4
01	4247	X	3727	-0-	-520	-0-	3702	2	25 9	N	23	23	1			4
02	3973	X	3653	-0-	-320	-0-	3628	2	25 9	N	23	23	1			4
03	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3978	2	18 9	N	16	18	1			2
04	3720	X	3699	-0-	-21	-0-	3686	2	13 9	N	12	11	1			3
*05	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4004	2	29 9	N	26	20	1			9

WILLIAMSON WELL #: 22 RRCID -> 239140 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8902 - 9420

12	1054	N	965	-0-	-89	-0-	953	2	12 9	Y	11	10	1			2
01	1023	N	926	-0-	-97	-0-	915	2	11 9	Y	10	11	1			1
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	865	2	11 9	Y	10	10	1			1
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	772	2	13 9	Y	12	11	1			2
04	900	N	707	-0-	-193	-0-	695	2	12 9	Y	11	11	1			2
*05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	818	2	10 9	Y	9	8	1			3

HUDSON, NELL WELL #: 18 RRCID -> 239142 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8477 - 9140

12	3069	X	2799	-0-	-270	-0-	2777	2	22 9	Y	20	19	1			3
01	3069	X	2501	-0-	-568	-0-	2480	2	21 9	Y	19	20	1			2
02	2871	X	2419	-0-	-452	-0-	2396	2	23 9	Y	21	20	1			3
03	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2722	2	22 9	Y	20	20	1			3
*04	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2573	2	23 9	Y	21	21	1			3
*05	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2577	2	21 9	Y	19	16	1			6

WILLIAMSON WELL #: 23 RRCID -> 239170 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 8914 - 9465

12	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5155	2	6 9	Y	5	4	1			1
01	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4849	2	6 9	Y	5	5	1			1
02	4234	X	4221	-0-	-13	-0-	4217	2	4 9	Y	4	4	1			1
03	5456	X	4281	-0-	-1175	-0-	4277	2	4 9	Y	4	4	1			1
04	5280	X	4133	-0-	-1147	-0-	4129	2	4 9	Y	4	4	1			1
05	5146	X	4415	-0-	-731	-0-	4412	2	3 9	Y	3	3	1			1

MOORE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 239219 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8707 - 9210

12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1705	2	26 9	Y	24	22	1			3
01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1708	2	20 9	Y	18	11	1			10
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1606	2	24 9	Y	22	23	1			9
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1689	2	19 9	Y	17	23	1			3
*04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1608	2	20 9	Y	18	19	1			2
*05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1642	2	18 9	Y	16	11	1			7

CHADWICK UNIT WELL #: 26 RRCID -> 239266 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8658 - 9468

12	4433	X	4152	-0-	-281	-0-	4113	2	39 9	Y	35	27	1			13
01	4340	X	4057	-0-	-283	-0-	4036	2	21 9	Y	19	29	1			3
02	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3813	2	35 9	Y	32	27	1			8
03	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4102	2	32 9	Y	29	26	1			11
*04	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3900	2	30 9	Y	27	26	1			12
*05	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4169	2	29 9	Y	26	25	1			13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 19 RRCID -> 239381 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8973 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1834	2	29	9	Y	26	25	1			4
01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1830	2	30	9	Y	27	28	1			3
02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1696	2	30	9	Y	27	26	1			4
03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1788	2	29	9	Y	26	26	1			4
04	1800	N	1707	-0-	-93	-0-	1677	2	30	9	Y	27	27	1			4
*05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1742	2	28	9	Y	25	21	1			8

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	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3907	2	92	9	Y	84	80	1			12
01	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	3926	2	96	9	Y	87	89	1			10
02	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3707	2	92	9	Y	84	82	1			12
03	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3883	2	95	9	Y	86	84	1			14
*04	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3613	2	94	9	Y	85	86	1			13
*05	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4090	2	89	9	Y	81	67	1			27

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	3162	X	3080	-0-	-82	-0-	3044	2	36	9	Y	33	48	1			1
01	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3165	2	42	9	Y	38	26	1			13
02	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3004	2	41	9	Y	37	50	1			-0-
03	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3372	2	35	9	Y	32	27	1			5
*04	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3232	2	37	9	Y	34	26	1			13
*05	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3739	2	36	9	Y	33	24	1			22

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	5053	X	4412	-0-	-641	-0-	390	1	3953	2	Y	63	60	1			9
							69	9									
01	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	465	1	5022	2	Y	64	66	1			7
							70	9									
02	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	435	1	7123	2	Y	63	61	1			9
							69	9									
03	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	448	1	8806	2	Y	63	62	1			10
							69	9									
*04	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	442	1	7818	2	Y	64	64	1			10
							70	9									
*05	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	460	1	9544	2	Y	54	47	1			17
							59	9									

MASON WELL #: 22 RRCID -> 242444 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8500 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	3450	-0-	-53	-0-	3406	2	44	9	Y	40	38	1			6
01	3503	X	3352	-0-	-151	-0-	3301	2	51	9	Y	46	47	1			5
02	3712	X	3052	-0-	-660	-0-	3004	2	48	9	Y	44	43	1			6
03	3968	X	2621	-0-	-1347	-0-	2571	2	50	9	Y	45	44	1			7
04	3330	X	2961	-0-	-369	-0-	2911	2	50	9	Y	45	45	1			7
05	3441	X	2502	-0-	-939	-0-	2467	2	35	9	Y	32	30	1			9

WEDGEWORTH WELL #: 7 H RRCID -> 242521 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9636 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	X	827	-0-	-41	-0-	821	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
01	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
02	754	X	-0-	-0-	-754	-0-					Y	-0-					-0-
03	815	X	815	-0-	-0-	-0-	808	2	7	9	Y	6	5	1			1
04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	837	X	773	-0-	-64	-0-	767	2	6	9	Y	5	4	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MAURITZEN WELL #: 10 RRCID -> 242528 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8867 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2074	2	37	9	Y	34	32	1			5
01	2077	N	2064	-0-	-13	-0-	2027	2	37	9	Y	34	35	1			4
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1932	2	36	9	Y	33	32	1			5
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2130	2	36	9	Y	33	33	1			5
*04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1979	2	37	9	Y	34	34	1			5
*05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	1991	2	35	9	Y	32	27	1			10

THOMPSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 242914 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8814 - 9564

12	186	N	125	-0-	-61	-0-	123	2	2	9	Y	2					3
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	204	2	4	9	Y	4	6	1			1
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	137	2	4	9	Y	4	2	1			3
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	145	2	3	9	Y	3	4	1			2
04	210	N	166	-0-	-44	-0-	164	2	2	9	Y	2	2	1			2
*05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	152	2	2	9	Y	2	2	1			2

MAURITZEN WELL #: 11H RRCID -> 243130 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9654 - 11660

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243141 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 8751 - 10079

12	2232	N	2151	-0-	-81	-0-	119	1	2001	2	Y	28	49	1			5
							31	9									
01	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	130	1	2112	2	Y	27	26	1			6
							30	9									
02	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	112	1	1767	2	Y	29	24	1			11
							32	9									
03	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	126	1	2014	2	Y	28	24	1			15
							31	9									
*04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	121	1	1929	2	Y	27	24	1			18
							30	9									
*05	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	122	1	1946	2	Y	14					32
							15	9									

MANGHAM UNIT WELL #: 28 RRCID -> 243177 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8705 - 9321

12	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2523	2	48	9	Y	44	42	1			37
01	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2477	2	53	9	Y	48	77	1			8
02	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2319	2	48	9	Y	44	41	1			11
03	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2476	2	55	9	Y	50	40	1			21
*04	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2358	2	70	9	Y	64	77	1			8
*05	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2444	2	51	9	Y	46	33	1			21

WILLIAMSON WELL #: 24 RRCID -> 243329 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9067 - 9519

12	1767	N	1263	-0-	-504	-0-	1261	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	1643	N	1062	-0-	-581	-0-	1059	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	911	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	935	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	1020	N	863	-0-	-157	-0-	860	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	473	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
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 7 RRCID -> 244191 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8581 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	181	-0-	-36	-0-	180	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	18	1	256	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	230	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	270	N	249	-0-	-21	-0-	17	1	230	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	258	2	Y	-0-	1	1			-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 7 H RRCID -> 244196 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9646 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7750	X	6145	-0-	-1605	-0-	6136	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	7130	X	7047	-0-	-83	-0-	7037	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6623	2	10	9	Y	9	9	1			1
03	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6396	2	10	9	Y	9	9	1			1
*04	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5478	2	10	9	Y	9	9	1			1
*05	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6082	2	10	9	Y	9	7	1			3

PAGE, L.E. WELL #: 12 RRCID -> 244208 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8587 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
*05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244219 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8636 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	3538	-0-	-120	-0-	3537	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	3658	X	3534	-0-	-124	-0-	3533	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3351	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3611	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3470	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3555	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 26 RRCID -> 244250 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8593 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2338	2	45	9	Y	41	43	1			6
01	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2326	2	53	9	Y	48	48	1			6
02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1818	2	52	9	Y	47	47	1			6
03	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2221	2	35	9	Y	32	31	1			7
*04	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2178	2	34	9	Y	31	35	1			3
*05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2009	2	29	9	Y	26	23	1			6

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	3286	X	3198	-0-	-88	-0-	3198	2			Y	-0-					-0-
01	3255	X	2888	-0-	-367	-0-	2888	2			Y	-0-					-0-
02	2900	X	2777	-0-	-123	-0-	2777	2			Y	-0-					-0-
03	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			Y	-0-					-0-
*04	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			Y	-0-					-0-
05	3131	X	3103	-0-	-28	-0-	3103	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 244526 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8584 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
*04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
*05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	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	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3801	2	39	9	Y	35	33	1			5
01	3813	X	3785	-0-	-28	-0-	3745	2	40	9	Y	36	37	1			4
02	3567	X	3376	-0-	-191	-0-	3337	2	39	9	Y	35	34	1			5
03	3813	X	3743	-0-	-70	-0-	3703	2	40	9	Y	36	35	1			6
04	3690	X	3365	-0-	-325	-0-	3328	2	37	9	Y	34	35	1			5
05	3813	X	3630	-0-	-183	-0-	3598	2	32	9	Y	29	25	1			9

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	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5106	2	37	9	Y	34	32	1			5
01	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5049	2	39	9	Y	35	36	1			4
02	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4808	2	37	9	Y	34	33	1			5
03	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5181	2	36	9	Y	33	33	1			5
04	4920	X	4673	-0-	-247	-0-	4636	2	37	9	Y	34	34	1			5
05	5084	X	4731	-0-	-353	-0-	4697	2	34	9	Y	31	26	1			10

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	9300	X	8651	-0-	-649	-0-	8583	2	68	9	Y	62	59	1			9
01	9300	X	8374	-0-	-926	-0-	8304	2	70	9	Y	64	66	1			7
02	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	7752	2	65	9	Y	59	58	1			8
03	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	8407	2	69	9	Y	63	61	1			10
04	8070	X	7878	-0-	-192	-0-	7809	2	69	9	Y	63	63	1			10
05	8339	X	8209	-0-	-130	-0-	8144	2	65	9	Y	59	49	1			20

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	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1560	2	11	9	Y	10	8	1			3
01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1832	2	10	9	Y	9	9	1			3
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1445	2	11	9	Y	10	10	1			3
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1429	2	11	9	Y	10	13	1			-0-
04	1560	N	1171	-0-	-389	-0-	1161	2	10	9	Y	9	8	1			1
*05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1460	2	8	9	Y	7	8	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	2511	N	2263	-0-	-248	-0-	2226	2	37	9	N	34	26	1			12
01	2449	N	2258	-0-	-191	-0-	2238	2	20	9	N	18	27	1			3
02	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2289	2	33	9	N	30	26	1			7
03	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2506	2	32	9	N	29	25	1			11
*04	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2347	2	29	9	N	26	25	1			12
*05	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2552	2	26	9	N	24	23	1			13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 18 RRCID -> 245077 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8581 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1682	-0-	-488	-0-	1607	2	75	9	Y	68	60	1			16
01	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	142	1	2030	2	Y	87	76	1			27
							96	9									
02	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	151	1	2292	2	Y	99	104	1			22
							109	9									
03	2387	X	2258	-0-	-129	-0-	156	1	2000	2	Y	93	92	1			23
							102	9									
04	2310	X	2223	-0-	-87	-0-	146	1	1979	2	Y	89	64	1			48
							98	9									
*05	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	195	1	3149	2	Y	84	100	1			32
							92	9									

MASON WELL #: 24A RRCID -> 245404 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8590 - 9490

12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	883	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	909	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	827	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	921	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	866	2	4	9	Y	4	4	1			1
*05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	900	2	8	9	Y	7	5	1			3

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245414 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8872 - 9356

12	4092	X	3613	-0-	-479	-0-	3613	2			Y	-0-					7
01	4092	X	3909	-0-	-183	-0-	3830	2	79	9	Y	72	72	1			7
02	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			Y	-0-					7
03	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	3934	2	86	9	Y	78	77	1			8
*04	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3832	2	84	9	Y	76	74	1			10
*05	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			Y	-0-					10

MCRAE, BLANCHE WELL #: 13 RRCID -> 245509 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9202 - 9559

12	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1521	2	33	9	Y	30	29	1			4
01	1426	N	910	-0-	-516	-0-	887	2	23	9	Y	21	22	1			3
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1543	2	33	9	Y	30	29	1			4
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1685	2	21	9	Y	19	20	1			3
*04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1589	2	21	9	Y	19	19	1			3
*05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1688	2	20	9	Y	18	15	1			6

FITE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245697 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8736 - 9200

12	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2334	2	22	9	Y	20	35	1			1
01	2356	N	2328	-0-	-28	-0-	2313	2	15	9	Y	14					15
02	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2151	2	18	9	Y	16					31
03	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2381	2	47	9	Y	43	70	1			4
*04	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2336	2	24	9	Y	22	24	1			2
*05	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2458	2	10	9	Y	9					11

SUMMERS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 245727 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9900 - 12210

12	2790	N	2536	-0-	-254	-0-	2489	2	47	9	Y	43	59	1			37
01	2666	N	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	8					45
02	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2297	2	21	9	Y	19					64
03	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2351	2	55	9	Y	50	53	1			61
*04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	350	2	12	9	Y	11	53	1			19
*05	3100	N	3567	-0-	467	467	3531	2	36	9	Y	33					52

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

PAGE, L.E. WELL #: 16 RRCID -> 245813 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8616 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2122	2	35	9	Y	32	30	1			5
01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1985	2	36	9	Y	33	34	1			4
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1773	2	34	9	Y	31	31	1			4
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1774	2	36	9	Y	33	32	1			5
04	1680	N	1674	-0-	-6	-0-	1639	2	35	9	Y	32	32	1			5
*05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2027	2	18	9	Y	16	16	1			5

PAGE, L.E. WELL #: 15 H RRCID -> 245815 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9754 - 11611

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

12	4495	X	4253	-0-	-242	-0-	4247	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	4495	X	4053	-0-	-442	-0-	4050	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	4089	X	3800	-0-	-289	-0-	3794	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	4371	X	4224	-0-	-147	-0-	4220	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	4170	X	3810	-0-	-360	-0-	3806	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	4247	X	4012	-0-	-235	-0-	4009	2	3	9	Y	3	3	1			1

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 246266 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8447 - 9316

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

12	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2183	2	61	9	Y	55	53	1			8
01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1678	2	57	9	Y	52	55	1			5
02	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2074	2	62	9	Y	56	53	1			8
03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2148	2	62	9	Y	56	55	1			9
*04	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	1974	2	61	9	Y	55	56	1			8
*05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2081	2	41	9	Y	37	33	1			12

THOMAS, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 246389 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8589 - 9470

12	1581	N	1575	-0-	-6	-0-	1542	2	33	9	Y	30	29	1			4
01	1581	N	1566	-0-	-15	-0-	1530	2	36	9	Y	33	33	1			4
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1284	2	32	9	Y	29	29	1			4
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1457	2	35	9	Y	32	31	1			5
04	1530	N	1481	-0-	-49	-0-	1456	2	25	9	Y	23	25	1			3
*05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1763	2	10	9	Y	9	9	1			3

BRANNON WELL #: 12H RRCID -> 246466 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9730 - 12940

12	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2279	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	2449	X	1702	-0-	-747	-0-	1701	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2291	X	1251	-0-	-1040	-0-	1250	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	2449	X	989	-0-	-1460	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
04	2220	X	2063	-0-	-157	-0-	2062	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	2294	X	1784	-0-	-510	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 14 RRCID -> 246467 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8545 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	3977	2	124	9	Y	113	108	1			16
01	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4039	2	129	9	Y	117	120	1			13
02	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3820	2	125	9	Y	114	111	1			16
03	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4082	2	133	9	Y	121	117	1			20
*04	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	3892	2	141	9	Y	128	128	1			20
*05	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4031	2	133	9	Y	121	101	1			40

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 246472 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8686 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-
01	1643	N	839	-0-	-804	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-
03	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			Y	-0-					-0-
*04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
*05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 246526 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8924 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 13 RRCID -> 246574 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8523 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	2967	-0-	-412	-0-	2930	2	37	9	Y	34	32	1			5
01	3255	X	3094	-0-	-161	-0-	3057	2	37	9	Y	34	35	1			4
02	3045	X	2468	-0-	-577	-0-	2437	2	31	9	Y	28	29	1			3
03	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3627	2	37	9	Y	34	32	1			5
*04	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3230	2	37	9	Y	34	34	1			5
*05	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3341	2	36	9	Y	33	27	1			11

BURTON, JOHN W. WELL #: 21 RRCID -> 246623 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8628 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4155	2	41	9	Y	37	36	1			5
01	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4064	2	44	9	Y	40	41	1			4
02	3857	X	3811	-0-	-46	-0-	3769	2	42	9	Y	38	37	1			5
03	4123	X	3785	-0-	-338	-0-	3742	2	43	9	Y	39	38	1			6
04	3990	X	3798	-0-	-192	-0-	3755	2	43	9	Y	39	39	1			6
05	4123	X	3915	-0-	-208	-0-	3879	2	36	9	Y	33	28	1			11

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	5797	X	5390	-0-	-407	-0-	5328	2	62	9	Y	56	54	1			8
01	5797	X	5088	-0-	-709	-0-	5023	2	65	9	Y	59	60	1			7
02	5423	X	4720	-0-	-703	-0-	4659	2	61	9	Y	55	54	1			8
03	5580	X	4886	-0-	-694	-0-	4823	2	63	9	Y	57	56	1			9
04	5220	X	4348	-0-	-872	-0-	4296	2	52	9	Y	47	48	1			8
05	5394	X	5071	-0-	-323	-0-	5012	2	59	9	Y	54	44	1			18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
METCALF GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247142 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 8724 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9052	X	8876	-0-	-176	-0-	492	1	8257	2	Y	115	193	1			19
							127	9									
01	8959	X	8560	-0-	-399	-0-	491	1	7955	2	Y	104	99	1			24
							114	9									
02	8381	X	7999	-0-	-382	-0-	469	1	7402	2	Y	116	96	1			44
							128	9									
03	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	524	1	8379	2	Y	120	101	1			63
							132	9									
*04	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	504	1	8054	2	Y	112	100	1			75
							123	9									
05	8866	X	8542	-0-	-324	-0-	500	1	7981	2	Y	55					130
							61	9									

BRANNON WELL #: 10 RRCID -> 247322 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9000 - 9484

12	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2493	2	36	9	Y	33	31	1			5
01	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2427	2	36	9	Y	33	34	1			4
02	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2208	2	36	9	Y	33	32	1			5
03	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2486	2	35	9	Y	32	32	1			5
*04	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2293	2	36	9	Y	33	33	1			5
*05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1748	2	22	9	Y	20	20	1			5

FENDER, H. R. WELL #: 19 RRCID -> 247564 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8546 - 9392

12	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			Y	-0-					-0-
01	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			Y	-0-					-0-
02	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			Y	-0-					-0-
03	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			Y	-0-					-0-
*04	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			Y	-0-					-0-
*05	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 19 RRCID -> 248056 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8470 - 9334

12	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4070	2	52	9	Y	47	45	1			7
01	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4019	2	53	9	Y	48	50	1			5
02	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3724	2	53	9	Y	48	46	1			7
03	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	3998	2	53	9	Y	48	47	1			8
*04	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3749	2	52	9	Y	47	48	1			7
*05	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3943	2	50	9	Y	45	37	1			15

METCALF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248064 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8683 - 9647

12	2697	N	2598	-0-	-99	-0-	144	1	2417	2	Y	34	57	1			6
							37	9									
01	2697	N	2456	-0-	-241	-0-	141	1	2282	2	Y	30	29	1			7
							33	9									
02	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	135	1	2129	2	Y	31	28	1			10
							34	9									
03	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	138	1	2203	2	Y	32	26	1			16
							35	9									
04	2370	N	2360	-0-	-10	-0-	137	1	2189	2	Y	31	26	1			21
							34	9									
*05	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	140	1	2242	2	Y	14					35
							15	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 16 RRCID -> 249089 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8624 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3120	2	24	9	Y	22	21	1			3
01	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3278	2	25	9	Y	23	23	1			3
02	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2916	2	23	9	Y	21	21	1			3
03	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3232	2	25	9	Y	23	22	1			4
*04	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3103	2	32	9	Y	29	28	1			5
*05	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3057	2	34	9	Y	31	26	1			10

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	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2300	2	39	9	Y	35	34	1			5
01	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2630	2	41	9	Y	37	38	1			4
02	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2272	2	40	9	Y	36	35	1			5
03	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2575	2	41	9	Y	37	36	1			6
04	2580	N	2292	-0-	-288	-0-	2256	2	36	9	Y	33	34	1			5
*05	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2478	2	34	9	Y	31	26	1			10

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	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1657	2	18	9	Y	16					26
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1680	2	29	9	Y	26	27	1			25
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1526	2	26	9	Y	24	28	1			21
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1538	2	14	9	Y	13					34
04	1530	N	1494	-0-	-36	-0-	1479	2	15	9	Y	14	30	1			18
*05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1529	2	14	9	Y	13					31

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	3689	X	2476	-0-	-1213	-0-	2362	2	114	9	Y	104	92	1			24
01	3379	X	2747	-0-	-632	-0-	179	1	2549	2	Y	17	40	1			1
							19	9									
02	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	196	1	2969	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	3069	X	2829	-0-	-240	-0-	205	1	2621	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	2970	X	2543	-0-	-427	-0-	175	1	2367	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	192	1	3104	2	Y	2	2	1			1
							2	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	2356	N	1906	-0-	-450	-0-	1834	2	72	9	Y	65	63	1			9
01	2232	N	1649	-0-	-583	-0-	1582	2	67	9	Y	61	64	1			6
02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1954	2	50	9	Y	45	45	1			6
03	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2229	2	54	9	Y	49	47	1			8
*04	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2044	2	52	9	Y	47	48	1			7
*05	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2257	2	47	9	Y	43	36	1			14

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	3596	X	3424	-0-	-172	-0-	3385	2	39	9	Y	35	34	1			5
01	3596	X	3405	-0-	-191	-0-	3365	2	40	9	Y	36	37	1			4
02	3393	X	3364	-0-	-29	-0-	3324	2	40	9	Y	36	35	1			5
03	3565	X	3540	-0-	-25	-0-	3499	2	41	9	Y	37	36	1			6
04	3450	X	3033	-0-	-417	-0-	2994	2	39	9	Y	35	36	1			5
05	3410	X	3206	-0-	-204	-0-	3167	2	39	9	Y	35	29	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 20 RRCID -> 255046 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8542 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	3271	-0-	-139	-0-	3235	2	36	9	Y	33	31	1			5
01	3410	X	3051	-0-	-359	-0-	3015	2	36	9	Y	33	34	1			4
02	3190	X	2902	-0-	-288	-0-	2866	2	36	9	Y	33	32	1			5
03	3379	X	3136	-0-	-243	-0-	3101	2	35	9	Y	32	32	1			5
04	3210	X	2902	-0-	-308	-0-	2866	2	36	9	Y	33	33	1			5
05	3286	X	2689	-0-	-597	-0-	2655	2	34	9	Y	31	26	1			10

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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	140	2	10	9	Y	9	8	1			1
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	204	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	176	2	14	9	Y	13	13	1			1
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	197	2	12	9	Y	11	11	1			1
*04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	975	2	46	9	Y	42	38	1			5
*05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1461	2	10	9	Y	9	11	1			3

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	4898	X	4820	-0-	-78	-0-	4814	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	4898	X	4702	-0-	-196	-0-	4699	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	4437	X	4269	-0-	-168	-0-	4263	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	4743	X	4463	-0-	-280	-0-	4459	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	4590	X	3791	-0-	-799	-0-	3787	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	4743	X	4109	-0-	-634	-0-	4106	2	3	9	Y	3	3	1			1

HUDSON, NELL WELL #: 21 RRCID -> 256292 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8520 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	4618	-0-	-156	-0-	4596	2	22	9	Y	20	19	1			3
01	4712	X	4551	-0-	-161	-0-	4529	2	22	9	Y	20	21	1			2
02	4408	X	4132	-0-	-276	-0-	4109	2	23	9	Y	21	20	1			3
03	4650	X	4397	-0-	-253	-0-	4375	2	22	9	Y	20	20	1			3
04	4470	X	4120	-0-	-350	-0-	4097	2	23	9	Y	21	21	1			3
05	4619	X	4360	-0-	-259	-0-	4339	2	21	9	Y	19	16	1			6

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	1984	N	1901	-0-	-83	-0-	1824	2	77	9	Y	70	67	1			10
01	1953	N	1905	-0-	-48	-0-	1825	2	80	9	Y	73	75	1			8
02	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1811	2	78	9	Y	71	69	1			10
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1816	2	78	9	Y	71	70	1			11
04	1830	N	1777	-0-	-53	-0-	1698	2	79	9	Y	72	72	1			11
*05	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1795	2	75	9	Y	68	57	1			22

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	1860	N	1619	-0-	-241	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-
01	1829	N	1540	-0-	-289	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			Y	-0-					-0-
*04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1833	2	8	9	Y	7	6	1			1
*05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1863	2	14	9	Y	13	10	1			4

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BURTON, JOHN W. WELL #: 22 RRCID -> 257567 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8588 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2647	2	25	9	Y	23	22	1			3
01	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2644	2	28	9	Y	25	25	1			3
02	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2386	2	25	9	Y	23	23	1			3
03	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2529	2	26	9	Y	24	23	1			4
04	2550	N	2442	-0-	-108	-0-	2416	2	26	9	Y	24	24	1			4
*05	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2559	2	29	9	Y	26	21	1			9

BURTON, JOHN W. WELL #: 25 RRCID -> 257672 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8574 - 9471

12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	821	-0-	-19	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
*05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 23 RRCID -> 257991 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8804 - 9742

12	4619	X	4525	-0-	-94	-0-	4470	2	55	9	Y	50	48	1			7
01	4619	X	4604	-0-	-15	-0-	4547	2	57	9	Y	52	53	1			6
02	4321	X	4194	-0-	-127	-0-	4139	2	55	9	Y	50	49	1			7
03	4619	X	4338	-0-	-281	-0-	4282	2	56	9	Y	51	50	1			8
04	4470	X	4267	-0-	-203	-0-	4211	2	56	9	Y	51	51	1			8
05	4619	X	4406	-0-	-213	-0-	4350	2	56	9	Y	51	42	1			17

HANCOCK UNIT WELL #: 19 RRCID -> 258518 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8839 - 9309

12	5084	X	5030	-0-	-54	-0-	5000	2	30	9	Y	27	31	1			1
01	5084	X	4763	-0-	-321	-0-	4734	2	29	9	Y	26	25	1			2
02	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4225	2	32	9	Y	29	26	1			5
03	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4848	2	32	9	Y	29	32	1			2
*04	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4438	2	28	9	Y	25	19	1			8
*05	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5236	2	28	9	Y	25	24	1			9

MASON WELL #: 32 RRCID -> 258875 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8610 - 9545

12	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3411	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3344	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3093	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3113	2	4	9	Y	4	4	1			1
*04	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2936	2	4	9	Y	4	4	1			1
*05	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3188	2	3	9	Y	3	3	1			1

MASON WELL #: 33 RRCID -> 259384 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8530 - 9417

12	3999	X	3947	-0-	-52	-0-	3901	2	46	9	Y	42	40	1			6
01	3999	X	3913	-0-	-86	-0-	3865	2	48	9	Y	44	45	1			5
02	3741	X	3659	-0-	-82	-0-	3613	2	46	9	Y	42	41	1			6
03	3999	X	3900	-0-	-99	-0-	3853	2	47	9	Y	43	42	1			7
04	3870	X	3608	-0-	-262	-0-	3561	2	47	9	Y	43	43	1			7
05	3937	X	3540	-0-	-397	-0-	3507	2	33	9	Y	30	28	1			9

MANGHAM UNIT WELL #: 29 RRCID -> 259517 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8704 - 9266

12	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2537	2	56	9	Y	51	43	1			42
01	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2565	2	59	9	Y	54	87	1			9
02	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2390	2	55	9	Y	50	46	1			13
03	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2471	2	63	9	Y	57	46	1			24
*04	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2379	2	79	9	Y	72	87	1			9
*05	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2438	2	56	9	Y	51	37	1			23

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SOAPE, C.P. WELL #: 18 RRCID -> 259523 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8868 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3509	-0-	-459	-0-	3464	2	45	9	Y	41	39	1			6
01	3751	X	3101	-0-	-650	-0-	3056	2	45	9	Y	41	42	1			5
02	3509	X	2484	-0-	-1025	-0-	2439	2	45	9	Y	41	40	1			6
03	3689	X	3028	-0-	-661	-0-	2985	2	43	9	Y	39	39	1			6
04	3570	X	3226	-0-	-344	-0-	3181	2	45	9	Y	41	41	1			6
*05	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3479	2	41	9	Y	37	31	1			12

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 12 H RRCID -> 259863 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9427 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-

MOORE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260579 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8793 - 9628

12	6510	X	6502	-0-	-8	-0-	6502	2			Y	-0-					-0-
01	6510	X	6283	-0-	-227	-0-	6283	2			Y	-0-					-0-
02	6670	X	5848	-0-	-822	-0-	5848	2			Y	-0-					-0-
03	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	2			Y	-0-					-0-
*04	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	6481	2			Y	-0-					-0-
*05	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6718	2			Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 260683 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8659 - 9581

12	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2945	2	14	9	Y	13	14	1			2
01	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2947	2	13	9	Y	12	11	1			3
02	2871	X	2688	-0-	-183	-0-	2674	2	14	9	Y	13	14	1			2
03	2914	X	2846	-0-	-68	-0-	2833	2	13	9	Y	12	11	1			3
04	2850	X	2314	-0-	-536	-0-	2302	2	12	9	Y	11	12	1			2
05	2945	X	2537	-0-	-408	-0-	2524	2	13	9	Y	12	11	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 15 RRCID -> 260789 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8605 - 9653

12	3055	N	3055	-0-	-0-	-0-	2993	2	62	9	Y	56	54	1			8
01	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	2908	2	65	9	Y	59	60	1			7
02	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2700	2	62	9	Y	56	55	1			8
03	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2866	2	64	9	Y	58	57	1			9
04	2790	N	2702	-0-	-88	-0-	2639	2	63	9	Y	57	57	1			9
*05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2179	2	56	9	Y	51	43	1			17

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260869 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 9556

12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 260898 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8686 - 9623

12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	259	2	17	9	Y	15	14	1			2
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	255	2	18	9	Y	16	16	1			2
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	235	2	15	9	Y	14	14	1			2
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	238	2	17	9	Y	15	15	1			2
04	270	N	229	-0-	-41	-0-	223	2	6	9	Y	5	6	1			1
*05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	226	2	3	9	Y	3	3	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	2728	N	2576	-0-	-152	-0-	2555	2	21	9	Y	19	18	1			3
01	2666	N	2553	-0-	-113	-0-	2532	2	21	9	Y	19	20	1			2
02	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2361	2	22	9	Y	20	19	1			3
03	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2507	2	21	9	Y	19	19	1			3
04	2460	N	2285	-0-	-175	-0-	2264	2	21	9	Y	19	19	1			3
*05	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2430	2	20	9	Y	18	15	1			6

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	1922	N	1785	-0-	-137	-0-	1764	2	21	9	Y	19	18	1			3
01	1922	N	1052	-0-	-870	-0-	1043	2	9	9	Y	8	10	1			1
02	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2726	2	8	9	Y	7	7	1			1
*03	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			Y	-0-					1
*04	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			Y	-0-					-0-
*05	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	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	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2			Y	-0-					-0-
01	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			Y	-0-					-0-
02	4234	X	4055	-0-	-179	-0-	4055	2			Y	-0-					-0-
03	4526	X	4355	-0-	-171	-0-	4355	2			Y	-0-					-0-
04	4380	X	4059	-0-	-321	-0-	4059	2			Y	-0-					-0-
05	4526	X	4158	-0-	-368	-0-	4155	2	3	9	Y	3	1	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	3999	X	3176	-0-	-823	-0-	3122	2	54	9	Y	49	47	1			7
01	3968	X	2927	-0-	-1041	-0-	2871	2	56	9	Y	51	52	1			6
02	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4093	2	54	9	Y	49	48	1			7
03	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4230	2	55	9	Y	50	49	1			8
*04	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3663	2	55	9	Y	50	50	1			8
*05	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3185	2	51	9	Y	46	39	1			15

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	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2617	2	15	9	Y	14	14	1			2
01	2604	N	2594	-0-	-10	-0-	2576	2	18	9	Y	16	16	1			2
02	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2532	2	17	9	Y	15	15	1			2
03	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2516	2	17	9	Y	15	15	1			2
04	2520	N	2408	-0-	-112	-0-	2391	2	17	9	Y	15	15	1			2
*05	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2525	2	17	9	Y	15	12	1			5

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	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1774	2	84	9	Y	76	73	1			11
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1645	2	87	9	Y	79	81	1			9
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1501	2	85	9	Y	77	75	1			11
03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1734	2	89	9	Y	81	79	1			13
*04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1679	2	78	9	Y	71	74	1			10
*05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1752	2	55	9	Y	50	44	1			16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 18 RRCID -> 263841 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8988 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	2167	-0-	-313	-0-	2036	2	131	9	Y	119	117	1			15
01	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2369	2	150	9	Y	136	136	1			15
02	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2200	2	145	9	Y	132	129	1			18
03	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2466	2	149	9	Y	135	132	1			21
*04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2197	2	147	9	Y	134	134	1			21
*05	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2210	2	135	9	Y	123	103	1			41

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	3348	X	2694	-0-	-654	-0-	2657	2	37	9	Y	34	32	1			5
01	3317	X	2594	-0-	-723	-0-	2555	2	39	9	Y	35	36	1			4
02	3103	X	2502	-0-	-601	-0-	2465	2	37	9	Y	34	33	1			5
03	3224	X	2743	-0-	-481	-0-	2706	2	37	9	Y	34	34	1			5
04	3090	X	2344	-0-	-746	-0-	2309	2	35	9	Y	32	32	1			5
*05	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3067	2	36	9	Y	33	27	1			11

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	2201	N	2172	-0-	-29	-0-	2095	2	77	9	Y	70	67	1			10
01	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2176	2	79	9	Y	72	74	1			8
02	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	1995	2	77	9	Y	70	68	1			10
03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2101	2	78	9	Y	71	70	1			11
04	2190	N	1891	-0-	-299	-0-	1813	2	78	9	Y	71	71	1			11
*05	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1923	2	70	9	Y	64	55	1			20

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	3286	X	3002	-0-	-284	-0-	2963	2	39	9	Y	35	33	1			5
01	3286	X	2787	-0-	-499	-0-	2747	2	40	9	Y	36	37	1			4
02	3132	X	2683	-0-	-449	-0-	2644	2	39	9	Y	35	34	1			5
03	3348	X	2488	-0-	-860	-0-	2448	2	40	9	Y	36	35	1			6
04	3030	X	2474	-0-	-556	-0-	2434	2	40	9	Y	36	36	1			6
05	3007	X	2546	-0-	-461	-0-	2507	2	39	9	Y	35	29	1			12

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	3193	X	3168	-0-	-25	-0-	3140	2	28	9	Y	25	23	1			4
01	3131	X	2948	-0-	-183	-0-	2920	2	28	9	Y	25	26	1			3
02	2726	X	2602	-0-	-124	-0-	2577	2	25	9	Y	23	23	1			3
03	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3145	2	28	9	Y	25	24	1			4
04	2820	X	2387	-0-	-433	-0-	2362	2	25	9	Y	23	23	1			4
*05	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3250	2	25	9	Y	23	19	1			8

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-

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	12555	X	11714	-0-	-841	-0-	11685	2	29	9	Y	26	25	1			4
01	12493	X	11326	-0-	-1167	-0-	11296	2	30	9	Y	27	28	1			3
02	10471	X	10471	-0-	-0-	-0-	10441	2	30	9	Y	27	26	1			4
03	10941	X	10941	-0-	-0-	-0-	10912	2	29	9	Y	26	26	1			4
*04	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	10373	2	30	9	Y	27	27	1			4
*05	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	10960	2	28	9	Y	25	21	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HAVARD-DAVIS-GRIFFITH (ALLOC) WELL #: 4H RRCID -> 265782 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9720 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16616	X	15737	-0-	-879	-0-	15690	2	47	9	Y	43	41	1			6
01	16492	X	15344	-0-	-1148	-0-	15294	2	50	9	Y	45	46	1			5
02	14906	X	14424	-0-	-482	-0-	14377	2	47	9	Y	43	42	1			6
03	15934	X	15495	-0-	-439	-0-	15447	2	48	9	Y	44	43	1			7
04	15420	X	14462	-0-	-958	-0-	14414	2	48	9	Y	44	44	1			7
05	15748	X	15263	-0-	-485	-0-	15218	2	45	9	Y	41	34	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	12400	X	12004	-0-	-396	-0-	11976	2	28	9	Y	25	23	1			4
01	12245	X	11854	-0-	-391	-0-	11826	2	28	9	Y	25	26	1			3
02	11310	X	10960	-0-	-350	-0-	10934	2	26	9	Y	24	24	1			3
03	12090	X	11320	-0-	-770	-0-	11291	2	29	9	Y	26	25	1			4
04	11700	X	10854	-0-	-846	-0-	10826	2	28	9	Y	25	25	1			4
05	11997	X	11388	-0-	-609	-0-	11362	2	26	9	Y	24	20	1			8

WILLIAMSON WELL #: 5 L RRCID -> 274138 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9182 - 9272

12	589	N	544	-0-	-45	-0-	310	1	221	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	310	1	234	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	290	1	192	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	310	1	235	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
04	540	N	519	-0-	-21	-0-	300	1	207	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
*05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	310	1	211	2	Y	9	8	1			3
							10	9									

SM ENERGY COMPANY 788997
OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 094264 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8582 - 8642

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SUN RIVER OPERATING, INC. 829434
HINCHEN WELL #: 2 RRCID -> 256312 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 10102 PERF. 9601 - 9938

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976

ASHTON 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078480 COMPL. DATE 06/15/1978 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8484 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
02	94	N	-0-	-0-	-94	-0-					Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082304 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9112 - 9147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082600 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8527 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		399	-0-	399	399	399	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	399					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	399					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		254	-0-	254	653	254	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	653					Y	-0-					-0-
*05	653	X	-0-	-0-	-653	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085900 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8966 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		32	-0-	32	149	32	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-					-0-
02	224	N	75	-0-	-149	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086762 COMPL. DATE 05/28/1987 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8860 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 089731 COMPL. DATE 02/27/1980 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9121 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	566	-0-	-116	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
02	638	N	547	-0-	-91	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

ASHTON 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096349 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8872 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	548	2	22	9	Y	20	19	1			9
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	525	2	25	9	Y	23	19	1	2	8	11
02	580	N	511	-0-	-69	-0-	490	2	21	9	Y	19	19	1			11
03	558	N	534	-0-	-24	-0-	512	2	22	9	Y	20	19	1			12
04	540	N	21	-0-	-519	-0-	20	2	1	9	Y	1	12	1			1
05	558	N	527	-0-	-31	-0-	508	2	19	9	Y	17	8	1	1	8	9

CALLOW 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096436 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8945 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1282	2	22	9	Y	20	32	1			15
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1303	2	37	9	Y	34	32	1	5	8	12
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1247	2	25	9	Y	23	14	1	1	8	20
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1344	2	26	9	Y	24	32	1	1	8	11
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1342	2	19	9	Y	17	15	1	2	8	11
*05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1403	2	23	9	Y	21	16	1	1	8	15

NAOMI 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096855 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8974 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097471 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 8924 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			Y	-0-	3	1			3
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-	3	1			-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	2			Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097819 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9066 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		2357	-0-	2357	6776	2270	2	87	9	Y	79	95	1			111
01	T. A.		329	-0-	329	7105	320	2	9	9	Y	8	2	8			117
02	7993	X	888	-0-	-7105	-0-	858	2	30	9	Y	27	86	1			58
03	145	X	145	-0-	-0-	-0-	144	2	1	9	Y	1					59
*04	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-	36	1			23
05	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					23

PANOLA 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098675 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8026 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		106	-0-	106	546	106	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	546					Y	-0-					-0-
02	732	N	186	-0-	-546	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
*04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100232 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8810 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	32	-0-	-185	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					Y	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

MAUDE 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100730 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8980 - 9346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 100845 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8799 - 9103

12	837	N	699	-0-	-138	-0-	697	2	2 9	Y	2	14	1			1
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1156	2	4 9	Y	4					5
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	860	2	2 9	Y	2					7
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1067	2	2 9	Y	2					9
04	1110	N	851	-0-	-259	-0-	847	2	4 9	Y	4	10	1			3
05	930	N	400	-0-	-530	-0-	400	2		Y	-0-					3

PITTS A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125782 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 8988

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-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129766 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8833 - 9250

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129778 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8961 - 9357

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		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	708	N	708	-0-	-0-	-0-	702	2	6 9	Y	5	15	1			8
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	574	2	10 9	Y	9	10	1			7
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	502	2	7 9	Y	6					13
03	558	N	447	-0-	-111	-0-	440	2	7 9	Y	6	10	1			9
04	540	N	416	-0-	-124	-0-	410	2	6 9	Y	5	10	1			4
05	558	N	348	-0-	-210	-0-	341	2	7 9	Y	6					10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 132220 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9034 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	15	1			-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 132482 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9023 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	2069	-0-	-1496	-0-	2036	2	33	9	Y	30	67	1			18
01	2759	X	1957	-0-	-802	-0-	1932	2	25	9	Y	23					41
02	2378	X	1776	-0-	-602	-0-	1754	2	22	9	Y	20					61
03	2480	X	1659	-0-	-821	-0-	1638	2	21	9	Y	19					80
04	1890	N	1113	-0-	-777	-0-	1089	2	24	9	Y	22	83	1			19
05	1891	N	626	-0-	-1265	-0-	625	2	1	9	Y	1					20

BALL 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132548 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9354 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133709 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8730 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1776					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1776					Y	-0-					1
02	2545	X	769	-0-	-1776	-0-	732	2	37	9	Y	34	6	1			29
03	1767	X	398	-0-	-1369	-0-	398	2			Y	-0-					29
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	1			5
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

ROGERS, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 145559 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9050 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1052	-0-	-95	-0-	1033	2	19	9	Y	17	37	1			10
01	1116	N	1026	-0-	-90	-0-	1012	2	14	9	Y	13					23
02	986	N	860	-0-	-126	-0-	849	2	11	9	Y	10					33
03	1054	N	434	-0-	-620	-0-	426	2	8	9	Y	7					40
04	990	N	499	-0-	-491	-0-	492	2	7	9	Y	6	41	1			5
05	930	N	59	-0-	-871	-0-	59	2			Y	-0-					5

ROGERS, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 145561 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9065 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1721	2	19	9	Y	17	37	1			10
01	1674	N	1617	-0-	-57	-0-	1603	2	14	9	Y	13					23
02	1537	N	1481	-0-	-56	-0-	1469	2	12	9	Y	11					34
03	1736	N	1664	-0-	-72	-0-	1652	2	12	9	Y	11					45
04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1562	2	18	9	Y	16	47	1			14
05	1581	N	1473	-0-	-108	-0-	1472	2	1	9	Y	1					15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

ASHTON 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148257 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8483 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	495	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	649	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	496	N	445	-0-	-51	-0-	444	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153345 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8488 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
02	377	N	237	-0-	-140	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	288	-0-	-115	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	271	-0-	-89	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
*05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 154315 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8505 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2575	2	7	9	Y	6	5	1			3
01	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2521	2	8	9	Y	7	6	1			4
02	2668	X	2373	-0-	-295	-0-	2366	2	7	9	Y	6	6	1			4
03	2666	X	2468	-0-	-198	-0-	2461	2	7	9	Y	6	6	1			4
04	2550	X	2447	-0-	-103	-0-	2440	2	7	9	Y	6	7	1			3
*05	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2564	2	7	9	Y	6	6	1			3

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157841 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8966 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 158521 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8783 - 9116

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		93	-0-	93	93	93	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		39	-0-	39	132	39	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		566	-0-	566	698	566	2			Y	-0-					-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159739 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8874 - 9214

12	14B DENY		62	-0-	62	62	62	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		4	-0-	4	66	4	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	66					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		59	-0-	59	125	59	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	125					Y	-0-					-0-
*05	125 X		-0-	-0-	-125	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159809 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8990 - 9376

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159890 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9266 - 9381

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160311 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9242 - 9360

12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1104	2	15	9	Y	14	21	1							16
01	992	N	969	-0-	-23	-0-	950	2	19	9	Y	17	3	8							30
02	1131	N	673	-0-	-458	-0-	656	2	17	9	Y	15	33	1							12
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1303	2	11	9	Y	10	1	8							21
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	952	2	18	9	Y	16	17	1			2	8			18
*05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1295	2	22	9	Y	20	2	8							36

CALLOW 2 UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160495 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9220

12	1457	N	896	-0-	-561	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
01	1240	N	954	-0-	-286	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
02	1131	N	487	-0-	-644	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	665	-0-	-234	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	650	-0-	-280	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
*05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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 (-)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-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161333 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9322 - 9356

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	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

12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161970 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9346 - 9426

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161974 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8908 - 9330

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162463 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9249 - 9328

12	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2205	2	9	9	Y	8	6	1			9
01	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1878	2	4	9	Y	4	7	1	1	8	5
02	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2243	2	8	9	Y	7	7	1			5
03	2201	N	1751	-0-	-450	-0-	1745	2	6	9	Y	5	7	1			3
04	1830	N	1645	-0-	-185	-0-	1641	2	4	9	Y	4	2	1	1	8	4
05	2418	N	951	-0-	-1467	-0-	945	2	6	9	Y	5					9

MAUDE 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 162931 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9290 - 9398

12	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2603	2	22	9	Y	20	16	1			22
01	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2634	2	12	9	Y	11	18	1	2	8	13
02	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2482	2	20	9	Y	18	19	1			12
03	2635	N	2557	-0-	-78	-0-	2540	2	17	9	Y	15	17	1	1	8	9
04	2550	N	1431	-0-	-1119	-0-	1422	2	9	9	Y	8	6	1	1	8	10
05	2666	N	2086	-0-	-580	-0-	2072	2	14	9	Y	13	1	8			22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PANOLA 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163050 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9292 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	103					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	103					Y	-0-					-0-
02	103	X	-0-	-0-	-103	-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-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163257 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9260 - 9350

12	713	N	514	-0-	-199	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
02	696	N	-0-	-0-	-696	-0-					Y	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163728 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9370 - 9390

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163729 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9124 - 9144

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164912 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9326 - 9346

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164979 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9226

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 9 RRCID -> 166009 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8907 - 9184

12	T. A.		1077	-0-	1077	1973	1076	2	1	9	Y	1	5	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1973					Y	-0-					-0-
02	1973	N	-0-	-0-	-1973	-0-					Y	-0-					-0-
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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	847	N	847	-0-	-0-	-0-	846	2	1	9	Y	1	6	1			3
01	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2506	2	8	9	Y	7	2	8			8
02	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2599	2	6	9	Y	5	7	1			6
03	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2138	2	7	9	Y	6					12
04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1726	2	9	9	Y	8	9	1	1	8	10
05	1705	N	1683	-0-	-22	-0-	1674	2	9	9	Y	8	1	8			17

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167047 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9126 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
*05	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167134 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9264 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	554	-0-	-314	-0-	526	2	28	9	Y	25	47	1			10
01	930	N	755	-0-	-175	-0-	738	2	17	9	Y	15	2	8			23
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	867	2	26	9	Y	24					47
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	800	2	24	9	Y	22	42	1			27
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	814	2	19	9	Y	17	29	1	1	8	14
05	961	N	623	-0-	-338	-0-	606	2	17	9	Y	15	1	8			28

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167282 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9216 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168537 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9192 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3653	-0-	-1121	-0-	3647	2	6	9	Y	5	49	1			24
01	4774	X	1330	-0-	-3444	-0-	1311	2	19	9	Y	17	1	8			40
02	3886	X	3294	-0-	-592	-0-	3274	2	20	9	Y	18	31	1			27
03	4154	X	3457	-0-	-697	-0-	3420	2	37	9	Y	34					61
04	3540	X	3151	-0-	-389	-0-	3115	2	36	9	Y	33	45	1	1	8	48
05	3658	X	2618	-0-	-1040	-0-	2573	2	45	9	Y	41	1	8			88

PITTS A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169021 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	154	-0-	-373	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	352	-0-	-175	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
02	754	N	-0-	-0-	-754	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169134 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9203 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
CHADWICK, MARLETA WELL #: 1 RRCID -> 199848 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8783 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					48
01	589	N	404	-0-	-185	-0-	404	2			N	-0-					48
02	580	N	489	-0-	-91	-0-	489	2			N	-0-					48
*03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					48
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					48
05	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	2			N	-0-					48

WEST BAY WELL #: 2 RRCID -> 213081 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9629

12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					55
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					55
02	1073	N	857	-0-	-216	-0-	857	2			Y	-0-					55
03	961	N	960	-0-	-1	-0-	960	2			Y	-0-					55
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					55
*05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					55

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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218391 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8620 - 9168

12	1550	N	1383	-0-	-167	-0-	1363	2	20	9	Y	18	17	1			8
01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1652	2	29	9	Y	26	19	1	4	8	11
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1357	2	22	9	Y	20	19	1	1	8	11
03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1608	2	21	9	Y	19	18	1	1	8	11
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1907	2	23	9	Y	21	19	1	2	8	11
*05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1761	2	20	9	Y	18	19	1	1	8	9

ASHTON 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218392 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8512 - 9198

12	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	2924	2	47	9	Y	43	39	1			19
01	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2882	2	55	9	Y	50	41	1	5	8	23
02	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2637	2	47	9	Y	43	41	1	1	8	24
03	2976	N	2787	-0-	-189	-0-	2742	2	45	9	Y	41	40	1	1	8	24
04	2850	N	2794	-0-	-56	-0-	2749	2	45	9	Y	41	41	1	2	8	22
05	2883	N	2543	-0-	-340	-0-	2502	2	41	9	Y	37	38	1	2	8	19

PANOLA 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221439 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 8934 - 9336

12	T. A.	105	-0-	105	353	105	2				Y	-0-					9
01	T. A.	90	-0-	90	443	90	2				Y	-0-	6	1			3
02	572	N	129	-0-	-443	-0-	129	2			Y	-0-	2	1			1
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-	1	1			-0-
*04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221454 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8982 - 9391

12	558	N	430	-0-	-128	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	375	-0-	-59	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	355	-0-	-35	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PITTS A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221616 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8807 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	603	-0-	-17	-0-	590	2	13	9	Y	12	16	1			15
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	611	2	15	9	Y	14	18	1			11
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	542	2	12	9	Y	11					22
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	641	2	12	9	Y	11	17	1			16
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	758	2	12	9	Y	11	17	1			10
05	589	N	584	-0-	-5	-0-	570	2	14	9	Y	13					23

NAOMI 3 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 221627 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8974 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	3561	-0-	-66	-0-	3528	2	33	9	Y	30	52	1			10
01	3844	X	2884	-0-	-960	-0-	2855	2	29	9	Y	26	8	8			28
02	3886	X	2123	-0-	-1763	-0-	2084	2	39	9	Y	35	2	8			61
03	4154	X	2331	-0-	-1823	-0-	2299	2	32	9	Y	29	55	1	1	8	34
04	3450	X	2177	-0-	-1273	-0-	2151	2	26	9	Y	24	38	1	4	8	16
05	3565	X	2180	-0-	-1385	-0-	2157	2	23	9	Y	21	3	8			34

INGRAM 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221631 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8913 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1772	2	30	9	Y	27					60
01	1674	N	1669	-0-	-5	-0-	1643	2	26	9	Y	24					84
02	1566	N	1512	-0-	-54	-0-	1493	2	19	9	Y	17					101
03	1767	N	1611	-0-	-156	-0-	1583	2	28	9	Y	25	91	1			35
04	1620	N	1591	-0-	-29	-0-	1566	2	25	9	Y	23					58
*05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1819	2	19	9	Y	17					75

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 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
12	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	1074	2	37	9	N	34	50	1	4	8	35
01	1209	N	913	-0-	-296	-0-	899	2	14	9	N	13	2	8			46
02	1189	N	764	-0-	-425	-0-	728	2	36	9	N	33	1	8			78
03	1116	N	826	-0-	-290	-0-	791	2	35	9	N	32	62	1	3	8	45
04	870	N	848	-0-	-22	-0-	817	2	31	9	N	28	1	8			72
05	806	N	762	-0-	-44	-0-	752	2	10	9	N	9	1	8			80

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	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2007	2	33	9	N	30	95	1	7	8	58
01	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2335	2	40	9	N	36	4	8			90
02	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2176	2	17	9	N	15	3	8			102
03	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2474	2	52	9	N	47	81	1	6	8	62
04	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2225	2	21	9	N	19	6	8			75
*05	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2324	2	22	9	N	20	5	8			90

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	4030	X	3757	-0-	-273	-0-	3725	2	32	9	Y	29	24	1			31
01	3968	X	3619	-0-	-349	-0-	3599	2	20	9	Y	18	25	1	5	8	19
02	3625	X	3317	-0-	-308	-0-	3288	2	29	9	Y	26	27	1	1	8	17
03	3875	X	3665	-0-	-210	-0-	3642	2	23	9	Y	21	24	1	1	8	13
04	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3677	2	19	9	Y	17	9	1	3	8	18
05	3751	X	3740	-0-	-11	-0-	3719	2	21	9	Y	19	2	8			35

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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	2387	X	1354	-0-	-1033	-0-	1348	2	6	9	Y	5	8	1			2
01	2387	X	1888	-0-	-499	-0-	1879	2	9	9	Y	8	7	1			3
02	1392	N	29	-0-	-1363	-0-	28	2	1	9	Y	1					4
03	1364	N	2	-0-	-1362	-0-	1	2	1	9	Y	1	4	1			1
04	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2580	2	15	9	Y	14	12	1			3
*05	3100	N	3627	-0-	527	527	3607	2	20	9	Y	18	17	1			4

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	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	7530	2	20	9	Y	18	26	1	1	8	13
01	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6391	2	53	9	Y	48	27	1	24	8	10
02	7279	X	2944	-0-	-4335	-0-	2920	2	24	9	Y	22	12	1	4	8	16
03	7564	X	3493	-0-	-4071	-0-	3468	2	25	9	Y	23	26	1	3	8	10
04	7320	X	3194	-0-	-4126	-0-	3171	2	23	9	Y	21	13	1	8	8	10
05	7564	X	3277	-0-	-4287	-0-	3252	2	25	9	Y	23	13	1	7	8	13

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	465	N	449	-0-	-16	-0-	448	2	1	9	Y	1					3
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-	3	1			-0-
02	551	N	476	-0-	-75	-0-	475	2	1	9	Y	1					1
03	434	N	428	-0-	-6	-0-	427	2	1	9	Y	1					2
04	510	N	375	-0-	-135	-0-	374	2	1	9	Y	1	2	1			1
05	496	N	381	-0-	-115	-0-	381	2			Y	-0-					1

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	2914	X	2885	-0-	-29	-0-	2856	2	29	9	Y	26	53	1	1	8	31
01	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3314	2	43	9	Y	39	13	8			57
02	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	2974	2	36	9	Y	33	62	1	2	8	26
03	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3244	2	20	9	Y	18	3	8			41
04	3060	X	2958	-0-	-102	-0-	2916	2	42	9	Y	38	34	1	7	8	38
05	3162	X	3132	-0-	-30	-0-	3090	2	42	9	Y	38	5	8			71

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227703 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9018 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	159					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	159					Y	-0-					-0-
02	159	N	-0-	-0-	-159	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	462					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					Y	-0-					-0-
02	462	N	-0-	-0-	-462	-0-					Y	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
*04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	65	-0-	65	65	65	2			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	20	-0-	20	85	20	2			Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227706 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8962 - 9368

12	3193	X	2785	-0-	-408	-0-	2768	2	17	9	Y	15	39	1			28
01	3131	X	2902	-0-	-229	-0-	2865	2	37	9	Y	34	4	8			58
02	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2767	2	55	9	Y	50	43	1	1	8	64
03	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3051	2	19	9	Y	17	1	8			80
04	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2805	2	24	9	Y	22	50	1	2	8	50
*05	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3042	2	69	9	Y	63	2	8			111

CALLOW 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227707 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9010 - 9389

12	4805	X	4000	-0-	-805	-0-	3968	2	32	9	Y	29	38	1	1	8	21
01	4712	X	3820	-0-	-892	-0-	3750	2	70	9	Y	64	45	1	23	8	17
02	4234	X	2977	-0-	-1257	-0-	2940	2	37	9	Y	34	19	1	4	8	28
03	4526	X	2810	-0-	-1716	-0-	2770	2	40	9	Y	36	45	1	3	8	16
04	3990	X	2816	-0-	-1174	-0-	2783	2	33	9	Y	30	22	1	8	8	16
05	3999	X	3392	-0-	-607	-0-	3356	2	36	9	Y	33	22	1	6	8	21

ASHTON 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227985 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8640 - 9195

12	2356	N	2274	-0-	-82	-0-	2250	2	24	9	Y	22	20	1			10
01	2356	N	2267	-0-	-89	-0-	2233	2	34	9	Y	31	23	1	5	8	13
02	2146	N	2119	-0-	-27	-0-	2094	2	25	9	Y	23	22	1	1	8	13
03	2263	N	2250	-0-	-13	-0-	2225	2	25	9	Y	23	22	1	1	8	13
04	2190	N	2169	-0-	-21	-0-	2143	2	26	9	Y	24	23	1	2	8	12
05	2263	N	2070	-0-	-193	-0-	2046	2	24	9	Y	22	21	1	2	8	11

PITTS A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228357 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8664 - 9326

12	620	N	579	-0-	-41	-0-	578	2	1	9	Y	1	2	1			2
01	620	N	421	-0-	-199	-0-	419	2	2	9	Y	2	3	1			1
02	899	N	387	-0-	-512	-0-	386	2	1	9	Y	1					2
03	589	N	448	-0-	-141	-0-	447	2	1	9	Y	1	2	1			1
04	420	N	287	-0-	-133	-0-	285	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	403	N	248	-0-	-155	-0-	248	2			Y	-0-					1

PITTS A UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228572 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8646 - 9337

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-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228623 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9247

12	3100	N	4591	-0-	1491	4649	4589	2	2	9	Y	2					2
01	8673	X	4024	-0-	-4649	-0-	4006	2	18	9	Y	16	5	8			13
02	4408	X	4235	-0-	-173	-0-	4225	2	10	9	Y	9	10	1	1	8	11
03	4712	X	4382	-0-	-330	-0-	4368	2	14	9	Y	13	1	8			23
04	4560	X	4237	-0-	-323	-0-	4217	2	20	9	Y	18	18	1	3	8	20
05	4588	X	3971	-0-	-617	-0-	3952	2	19	9	Y	17	2	8			35

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PANOLA 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229271 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9015 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2684	-0-	-416	-0-	2675	2	9	9	Y	8					159
01	3100	X	2762	-0-	-338	-0-	2730	2	32	9	Y	29					188
02	2929	X	2602	-0-	-327	-0-	2574	2	28	9	Y	25					213
03	3007	X	2904	-0-	-103	-0-	2904	2			Y	-0-					213
*04	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2981	2	13	9	Y	12	160	1			65
*05	2790	X	2234	-0-	-556	-0-	2217	2	17	9	Y	15					80

INGRAM 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229389 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8433 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2995	-0-	-167	-0-	2976	2	19	9	Y	17	33	1			35
01	3162	X	2704	-0-	-458	-0-	2690	2	14	9	Y	13	33	1			15
02	2378	X	-0-	-0-	-2378	-0-					Y	-0-					15
03	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-	14	1			1
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					1
*05	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					1

PETER 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229445 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PETER 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229446 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8762 - 9157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	N	2590	-0-	-107	-0-	2557	2	33	9	Y	30	33	1			12
01	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2629	2	40	9	Y	36	34	1			14
02	2639	X	2381	-0-	-258	-0-	2355	2	26	9	Y	24					38
03	2790	X	2384	-0-	-406	-0-	2355	2	29	9	Y	26	34	1			30
04	2700	X	2228	-0-	-472	-0-	2176	2	52	9	Y	47	67	1			10
05	2666	X	2480	-0-	-186	-0-	2449	2	31	9	Y	28	32	1			6

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229449 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	2692	-0-	-718	-0-	2691	2	1	9	Y	1	15	1			17
01	2883	X	2829	-0-	-54	-0-	2816	2	13	9	Y	12	15	1	6	8	8
02	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3422	2	9	9	Y	8	1	8			15
03	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3707	2	11	9	Y	10	10	1	1	8	14
04	3000	N	3467	-0-	467	467	3456	2	11	9	Y	10	11	1	3	8	10
*05	3712	X	3245	-0-	-467	-0-	3235	2	10	9	Y	9	12	1	2	8	5

BALL 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229450 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9072 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	1			7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MAUDE 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229594 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9140 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2667	2	41	9	Y	37	31	1			40
01	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2547	2	29	9	Y	26	32	1	10	8	24
02	2436	N	2310	-0-	-126	-0-	2274	2	36	9	Y	33	34	1	2	8	21
03	2604	N	2578	-0-	-26	-0-	2548	2	30	9	Y	27	30	1	2	8	16
04	3000	N	3665	-0-	665	665	3640	2	25	9	Y	23	11	1	5	8	23
*05	3100	N	3388	-0-	288	953	3360	2	28	9	Y	25	4	8			44

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

MAUDE 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232107 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9048 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2359	2	67	9	Y	61	51	1			65
01	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2530	2	39	9	Y	35	52	1	7	8	41
02	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2140	2	57	9	Y	52	57	1	1	8	35
03	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2592	2	47	9	Y	43	50	1	1	8	27
04	2430	N	2321	-0-	-109	-0-	2284	2	37	9	Y	34	18	1	4	8	39
*05	3100	N	3114	-0-	14	14	3071	2	43	9	Y	39	3	8			75

BALL 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232275 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9008 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	475	-0-	-83	-0-	462	2	13	9	Y	12					172
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	495	2	2	9	Y	2					174
02	464	N	463	-0-	-1	-0-	463	2			Y	-0-					174
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					174
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	528	2	15	9	Y	14	163	1			25
*05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	543	2	19	9	Y	17					42

ASHTON 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232378 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8482 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	2188	-0-	-13	-0-	2141	2	47	9	Y	43	39	1			19
01	2263	N	1859	-0-	-404	-0-	1802	2	57	9	Y	52	42	1	5	8	24
02	2378	N	1505	-0-	-873	-0-	1459	2	46	9	Y	42	41	1	1	8	24
03	2201	N	1717	-0-	-484	-0-	1670	2	47	9	Y	43	41	1	1	8	25
04	1800	N	1715	-0-	-85	-0-	1670	2	45	9	Y	41	42	1	2	8	22
*05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1738	2	44	9	Y	40	40	1	2	8	20

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	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4674	2	29	9	Y	26					60
01	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4467	2	28	9	Y	25					85
02	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	3994	2	18	9	Y	16					101
03	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4064	2	30	9	Y	27	92	1			36
04	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3921	2	26	9	Y	24					60
*05	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4341	2	19	9	Y	17					77

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	4526	X	4291	-0-	-235	-0-	4258	2	33	9	Y	30					56
01	4433	X	4176	-0-	-257	-0-	4140	2	36	9	Y	33	71	1			18
02	4089	X	3781	-0-	-308	-0-	3750	2	31	9	Y	28					46
03	4371	X	4157	-0-	-214	-0-	4121	2	36	9	Y	33					79
04	4170	X	3962	-0-	-208	-0-	3934	2	28	9	Y	25	68	1			36
05	4278	X	3922	-0-	-356	-0-	3890	2	32	9	Y	29					65

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	2542	N	2530	-0-	-12	-0-	2501	2	29	9	Y	26	31	1			10
01	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2894	2	36	9	Y	33	30	1			13
02	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2680	2	22	9	Y	20					33
03	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2646	2	26	9	Y	24	30	1			27
04	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2685	2	45	9	Y	41	59	1			9
05	2759	N	1608	-0-	-1151	-0-	1586	2	22	9	Y	20	25	1			4

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	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2254	2	18	9	Y	16	16	1			18
01	2387	N	2113	-0-	-274	-0-	2100	2	13	9	Y	12	15	1	4	8	11
02	2146	N	1875	-0-	-271	-0-	1857	2	18	9	Y	16	16	1	1	8	10
03	2263	N	2223	-0-	-40	-0-	2210	2	13	9	Y	12	14	1	1	8	7
04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2057	2	11	9	Y	10	5	1	2	8	10
05	2015	N	1977	-0-	-38	-0-	1964	2	13	9	Y	12	2	8			20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PANOLA 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 235470 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9066 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235663 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8868 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2527	2	29	9	Y	26	46	1			49
01	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2545	2	21	9	Y	19	46	1			22
02	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2224	2	29	9	Y	26					48
03	2542	N	945	-0-	-1597	-0-	922	2	23	9	Y	21	48	1			21
04	2490	N	1742	-0-	-748	-0-	1718	2	24	9	Y	22					43
05	2418	N	2311	-0-	-107	-0-	2291	2	20	9	Y	18	33	1			28

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		24	-0-	24	24	24	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					-0-

DAVIS, VERA WELL #: 9 T RRCID -> 236111 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8781 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2263	-0-	-217	-0-	2227	2	36	9	Y	33	47	1			42
01	2325	N	2266	-0-	-59	-0-	2221	2	45	9	Y	41	51	1	1	8	31
02	2088	N	1985	-0-	-103	-0-	1954	2	31	9	Y	28					59
03	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2233	2	34	9	Y	31	46	1			44
04	2190	N	2134	-0-	-56	-0-	2101	2	33	9	Y	30	46	1			28
*05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2099	2	37	9	Y	34					62

BECKHAM WELL #: 5 RRCID -> 236665 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8725 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3129	-0-	29	29	3087	2	42	9	N	38	1	8			150
01	2768	N	2739	-0-	-29	-0-	2699	2	40	9	N	36	4	8			182
02	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2196	2	43	9	N	39	169	1	5	8	47
03	2449	X	2255	-0-	-194	-0-	2224	2	31	9	N	28	7	8			68
04	2370	X	1708	-0-	-662	-0-	1697	2	11	9	N	10	5	8			73
*05	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2481	2	13	9	N	12	3	8			82

DAVIS, VERA WELL #: 12 RRCID -> 236686 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8675 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1463	-0-	-645	-0-	1463	2			N	-0-					67
01	2263	N	2114	-0-	-149	-0-	2113	2	1	9	N	1					68
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					68
03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					68
04	2040	N	1849	-0-	-191	-0-	1849	2			N	-0-					68
*05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					68

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PETER 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237271 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8749 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2380	2	61	9	Y	55	64	1			22
01	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2463	2	75	9	Y	68	63	1			27
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2051	2	47	9	Y	43					70
03	2449	N	2201	-0-	-248	-0-	2145	2	56	9	Y	51	64	1			57
04	2460	N	2126	-0-	-334	-0-	2029	2	97	9	Y	88	125	1			20
05	2232	N	1786	-0-	-446	-0-	1731	2	55	9	Y	50	59	1			11

INGRAM 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237977 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9067 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2848	2	19	9	Y	17	34	1			35
01	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2894	2	14	9	Y	13	33	1			15
02	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2718	2	22	9	Y	20					35
03	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2851	2	28	9	Y	25	35	1			25
04	2820	N	2778	-0-	-42	-0-	2757	2	21	9	Y	19					44
05	2914	N	2508	-0-	-406	-0-	2494	2	14	9	Y	13	34	1			23

BALL 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241287 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9014 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242350 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8890 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		5946	-0-	5946	8646	5936	2	10	9	Y	9	32	1			7
01	T. A.		5045	-0-	5045	13691	5039	2	6	9	Y	5	9	1	1	8	2
02	T. A.		4088	-0-	4088	17779	4088	2			Y	-0-	2	1			-0-
03	T. A.		4569	-0-	4569	22348	4569	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		4293	-0-	4293	26641	4292	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	T. A.		4279	-0-	4279	30920	4279	2			Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 242434 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8927 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	6512	2	56	9	Y	51	68	1			38
01	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	6758	2	94	9	Y	85	82	1	10	8	31
02	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6310	2	62	9	Y	56	35	1	2	8	50
03	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	7165	2	67	9	Y	61	81	1	1	8	29
04	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	7259	2	47	9	Y	43	39	1	4	8	29
*05	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7070	2	57	9	Y	52	40	1	3	8	38

PITTS A UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242801 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8855 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	2941	-0-	-1089	-0-	2872	2	69	9	Y	63	65	1			34
01	3782	X	2879	-0-	-903	-0-	2812	2	67	9	Y	61	1	8			94
02	2871	X	2568	-0-	-303	-0-	2507	2	61	9	Y	55	69	1			80
03	3069	X	2748	-0-	-321	-0-	2667	2	81	9	Y	74	69	1			85
04	2970	X	2625	-0-	-345	-0-	2545	2	80	9	Y	73	137	1			21
05	2945	X	2653	-0-	-292	-0-	2565	2	88	9	Y	80					101

ASHTON 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242930 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8877 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	2956	-0-	-299	-0-	2898	2	58	9	Y	53	47	1	1	8	23
01	3162	X	2967	-0-	-195	-0-	2884	2	83	9	Y	75	52	1	17	8	29
02	2842	X	2694	-0-	-148	-0-	2633	2	61	9	Y	55	51	1	3	8	30
03	3038	X	2795	-0-	-243	-0-	2736	2	59	9	Y	54	50	1	3	8	31
04	2880	X	2739	-0-	-141	-0-	2677	2	62	9	Y	56	52	1	8	8	27
05	2976	X	1739	-0-	-1237	-0-	1689	2	50	9	Y	45	46	1	5	8	21

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

MAUDE 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245012 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8966 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1200	-0-	-381	-0-	1200	2			Y	-0-	13	1			1
01	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	1069	2	6	9	Y	5	1	1	5	8	-0-
02	1334	N	1056	-0-	-278	-0-	1055	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	1209	N	1095	-0-	-114	-0-	1094	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	1050	N	792	-0-	-258	-0-	789	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
05	1116	N	638	-0-	-478	-0-	636	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

PITTS A UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246431 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8671 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	2867	-0-	-481	-0-	2843	2	24	9	Y	22	37	1			29
01	3224	X	2486	-0-	-738	-0-	2451	2	35	9	Y	32	36	1	1	8	24
02	2813	X	2542	-0-	-271	-0-	2516	2	26	9	Y	24					48
03	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3057	2	28	9	Y	25	37	1			36
04	2760	X	2627	-0-	-133	-0-	2599	2	28	9	Y	25	38	1			23
05	2852	X	2680	-0-	-172	-0-	2648	2	32	9	Y	29					52

PANOLA 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 246667 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8926 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	4133	-0-	-21	-0-	4093	2	40	9	Y	36	106	1	1	8	46
01	4340	X	4179	-0-	-161	-0-	4116	2	63	9	Y	57	22	8			81
02	3944	X	2925	-0-	-1019	-0-	2880	2	45	9	Y	41	87	1	3	8	32
03	4216	X	4090	-0-	-126	-0-	4062	2	28	9	Y	25	5	8			52
04	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4136	2	61	9	Y	55	44	1	12	8	51
*05	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4761	2	58	9	Y	53	9	8			95

PITTS A UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247501 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8864 - 9309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247722 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8904 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3555	2	15	9	Y	14	15	1			11
01	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3275	2	30	9	Y	27	23	1	6	8	9
02	2900	N	2951	-0-	51	51	2933	2	18	9	Y	16	10	1	1	8	14
03	3363	X	3312	-0-	-51	-0-	3292	2	20	9	Y	18	23	1	1	8	8
04	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3120	2	14	9	Y	13	11	1	2	8	8
*05	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3163	2	18	9	Y	16	11	1	2	8	11

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	647					Y	-0-	4	1			1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	647					Y	-0-					1
02	712	N	65	-0-	-647	-0-	64	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					1
*04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					1
*05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					1

PETER 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249396 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8783 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3669	2	44	9	Y	40	47	1			16
01	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3929	2	56	9	Y	51	47	1			20
02	3712	X	3416	-0-	-296	-0-	3381	2	35	9	Y	32					52
03	3968	X	3615	-0-	-353	-0-	3574	2	41	9	Y	37	47	1			42
04	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3844	2	70	9	Y	64	92	1			14
*05	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4061	2	42	9	Y	38	44	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	1116	N	665	-0-	-451	-0-	661	2	4	9	Y	4	8	1			2
01	1240	N	996	-0-	-244	-0-	987	2	9	9	Y	8	4	1	3	8	3
02	986	N	869	-0-	-117	-0-	863	2	6	9	Y	5	5	1			3
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	670	2	3	9	Y	3	4	1			2
04	960	N	498	-0-	-462	-0-	495	2	3	9	Y	3	3	1	1	8	1
05	930	N	517	-0-	-413	-0-	514	2	3	9	Y	3	2	1	1	8	1

PITTS A UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250074 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9004 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2436	2	26	9	Y	24	31	1			30
01	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2407	2	31	9	Y	28	36	1			22
02	2175	N	2031	-0-	-144	-0-	2009	2	22	9	Y	20					42
03	2449	N	2416	-0-	-33	-0-	2391	2	25	9	Y	23	33	1			32
04	2370	N	2222	-0-	-148	-0-	2197	2	25	9	Y	23	34	1			21
*05	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2156	2	28	9	Y	25					46

DAVIS, VERA WELL #: 8 RRCID -> 251171 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8544 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	61	1			2
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/10/2020

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	4216	X	3528	-0-	-688	-0-	3525	2	3	9	Y	3	39	1			43
01	4185	X	3797	-0-	-388	-0-	3767	2	30	9	Y	27	38	1	8	8	24
02	3654	X	3250	-0-	-404	-0-	3227	2	23	9	Y	21	2	8			43
03	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	3977	2	30	9	Y	27	28	1	1	8	41
04	3660	X	3401	-0-	-259	-0-	3372	2	29	9	Y	26	34	1	4	8	29
05	3782	X	3373	-0-	-409	-0-	3344	2	29	9	Y	26	36	1	2	8	17

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	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2363	2	21	9	Y	19	35	1			30
01	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2405	2	45	9	Y	41	7	8			64
02	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2211	2	65	9	Y	59	48	1	2	8	73
03	2387	N	2002	-0-	-385	-0-	1981	2	21	9	Y	19	1	8			91
04	2370	N	2123	-0-	-247	-0-	2095	2	28	9	Y	25	57	1	3	8	56
05	2418	N	1766	-0-	-652	-0-	1698	2	68	9	Y	62	2	8			116

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		141	-0-	141	141	141	2			Y	-0-	1	1			2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-					2
*04	T. A.		112	-0-	112	253	112	2			Y	-0-	1	1			1
05	T. A.		119	-0-	119	372	119	2			Y	-0-					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252625 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8848 - 9226

12	4154	X	3334	-0-	-820	-0-	3328	2	6	9	Y	5	85	1			92
01	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4203	2	40	9	Y	36	81	1	4	8	43
02	3828	X	3369	-0-	-459	-0-	3335	2	34	9	Y	31	1	8			73
03	3906	X	2526	-0-	-1380	-0-	2490	2	36	9	Y	33	48	1	1	8	57
04	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4082	2	34	9	Y	31	47	1	2	8	39
05	4154	X	3717	-0-	-437	-0-	3676	2	41	9	Y	37	50	1	1	8	25

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 252928 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9022 - 9261

12	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2736	2	45	9	Y	41					80
01	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2496	2	52	9	Y	47	102	1			25
02	3132	X	2793	-0-	-339	-0-	2751	2	42	9	Y	38					63
03	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3855	2	52	9	Y	47					110
04	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3504	2	37	9	Y	34	94	1			50
*05	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3399	2	47	9	Y	43					93

NAOMI 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252930 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9100 - 9314

12	2170	N	2142	-0-	-28	-0-	2123	2	19	9	Y	17	31	1			6
01	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2234	2	20	9	Y	18	7	8			17
02	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2502	2	23	9	Y	21	2	8			36
03	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2379	2	21	9	Y	19	33	1	1	8	21
04	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2239	2	18	9	Y	16	23	1	4	8	10
05	2697	N	2337	-0-	-360	-0-	2320	2	17	9	Y	15	3	8			22

INGRAM 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253475 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 8907 - 9191

12	3658	X	3025	-0-	-633	-0-	2980	2	45	9	Y	41	69	1			76
01	3410	X	3010	-0-	-400	-0-	2976	2	34	9	Y	31	72	1			35
02	2929	X	2849	-0-	-80	-0-	2799	2	50	9	Y	45					80
03	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3084	2	62	9	Y	56	80	1			56
04	2970	X	2846	-0-	-124	-0-	2796	2	50	9	Y	45					101
05	3038	X	3037	-0-	-1	-0-	3007	2	30	9	Y	27	77	1			51

CALLOW 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254405 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9002 - 9328

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 16 RRCID -> 254600 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8908 - 9352

12	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4752	2	111	9	Y	101	106	1			55
01	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6057	2	107	9	Y	97					152
02	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5186	2	98	9	Y	89	112	1			129
03	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5184	2	133	9	Y	121	111	1			139
04	4200	X	4001	-0-	-199	-0-	3873	2	128	9	Y	116	221	1			34
05	4340	X	3360	-0-	-980	-0-	3218	2	142	9	Y	129					163

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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	2077	N	1881	-0-	-196	-0-	1857	2	24	9	Y	22					75
01	2077	N	1937	-0-	-140	-0-	1829	2	108	9	Y	98	53	1	10	8	110
02	2059	N	1667	-0-	-392	-0-	1603	2	64	9	Y	58	73	1	1	8	94
03	1891	N	1864	-0-	-27	-0-	1827	2	37	9	Y	34	78	1	1	8	49
04	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	1817	2	33	9	Y	30	11	1	6	8	62
*05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2100	2	43	9	Y	39	4	8			97

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	4092	X	3503	-0-	-589	-0-	3483	2	20	9	Y	18	24	1			13
01	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3796	2	30	9	Y	27	26	1	5	8	9
02	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4753	2	24	9	Y	22	11	1	1	8	19
03	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4446	2	26	9	Y	24	31	1	1	8	11
04	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4694	2	19	9	Y	17	15	1	2	8	11
05	4278	X	3389	-0-	-889	-0-	3368	2	21	9	Y	19	15	1	2	8	13

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	1953	N	1781	-0-	-172	-0-	1758	2	23	9	Y	21	31	1			27
01	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1986	2	32	9	Y	29	33	1			23
02	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1818	2	23	9	Y	21					44
03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2013	2	24	9	Y	22	34	1			32
04	1890	N	1861	-0-	-29	-0-	1836	2	25	9	Y	23	34	1			21
05	1953	N	1704	-0-	-249	-0-	1678	2	26	9	Y	24					45

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	2046	N	1878	-0-	-168	-0-	1848	2	30	9	Y	27	26	1			19
01	1953	N	1735	-0-	-218	-0-	1703	2	32	9	Y	29	26	1			22
02	1653	N	1329	-0-	-324	-0-	1303	2	26	9	Y	24	26	1			20
03	1891	N	1803	-0-	-88	-0-	1769	2	34	9	Y	31	33	1			18
04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1702	2	29	9	Y	26	29	1			15
*05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1775	2	28	9	Y	25	21	1			19

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	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3597	2	53	9	Y	48	41	1	1	8	21
01	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3459	2	80	9	Y	73	45	1	23	8	26
02	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3254	2	54	9	Y	49	45	1	4	8	26
03	3503	X	3436	-0-	-67	-0-	3382	2	54	9	Y	49	44	1	4	8	27
04	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3481	2	59	9	Y	54	46	1	11	8	24
05	3503	X	3494	-0-	-9	-0-	3440	2	54	9	Y	49	43	1	8	8	22

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	3038	X	2609	-0-	-429	-0-	2592	2	17	9	N	15					33
01	2914	X	2479	-0-	-435	-0-	2477	2	2	9	N	2					35
02	2668	X	2180	-0-	-488	-0-	2174	2	6	9	N	5					40
03	2728	X	2116	-0-	-612	-0-	2116	2			N	-0-					40
04	2520	X	1840	-0-	-680	-0-	1838	2	2	9	N	2	2	8			40
05	2604	X	2201	-0-	-403	-0-	2193	2	8	9	N	7	4	8			43

NAOMI 3 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 265928 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8886 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		235	-0-	235	235	235	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		55	-0-	55	290	55	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		105	-0-	105	395	105	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BALL 2 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 268613 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6140 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 18H RRCID -> 281951 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9449 - 15211

12	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	9446	2	15	9	N	14					177
01	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	9503	2	118	9	N	107	186	1			98
02	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	8671	2	57	9	N	52					150
03	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	8789	2	1	9	N	1					151
04	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	7980	2	1	9	N	1					152
*05	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6812	2	21	9	N	19					171

PITTS A UNIT WELL #: 19H RRCID -> 282228 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 9495 - 13893

12	27001	X	22938	-0-	-4063	-0-	22788	2	150	9	Y	136	129	1			96
01	26319	X	22579	-0-	-3740	-0-	22412	2	167	9	Y	152	133	1	3	8	112
02	22475	X	20710	-0-	-1765	-0-	20555	2	155	9	Y	141	134	1			119
03	24025	X	20225	-0-	-3800	-0-	20087	2	138	9	Y	125	172	1			72
04	23250	X	17675	-0-	-5575	-0-	17646	2	29	9	Y	26	84	1			14
05	22940	X	15790	-0-	-7150	-0-	15727	2	63	9	Y	57	29	1			42

MAUDE 2 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 282229 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9310 PERF.10125 - 13000

12	10726	X	8540	-0-	-2186	-0-	8496	2	44	9	N	40	179	1			53
01	10726	X	8161	-0-	-2565	-0-	8080	2	81	9	N	74					127
02	9657	X	7208	-0-	-2449	-0-	7155	2	53	9	N	48					175
03	9610	X	7718	-0-	-1892	-0-	7694	2	24	9	N	22					197
04	8700	X	7243	-0-	-1457	-0-	7207	2	36	9	N	33	185	1			45
05	8525	X	7213	-0-	-1312	-0-	7194	2	19	9	N	17					62

PITTS A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 283061 COMPL. DATE 01/27/2018 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9462 - 16028

12	32271	X	27512	-0-	-4759	-0-	27102	2	410	9	Y	373	376	1			264
01	31217	X	28038	-0-	-3179	-0-	27584	2	454	9	Y	413	364	1	5	8	308
02	27028	X	26041	-0-	-987	-0-	25615	2	426	9	Y	387	369	1			326
03	28892	X	27371	-0-	-1521	-0-	26900	2	471	9	Y	428	508	1			246
04	27960	X	26079	-0-	-1881	-0-	25673	2	406	9	Y	369	412	1			203
05	28024	X	26871	-0-	-1153	-0-	26480	2	391	9	Y	355	298	1			260

INGRAM 2 UN-BEASLEY 3 UN (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283142 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 9370 PERF.10528 - 15326

12	37882	X	33953	-0-	-3929	-0-	33603	2	350	9	N	318	363	1			140
01	37417	X	33126	-0-	-4291	-0-	32773	2	353	9	N	321	364	1	2	8	95
02	34452	X	30531	-0-	-3921	-0-	30200	2	331	9	N	301	186	1			210
03	35557	X	32530	-0-	-3027	-0-	32200	2	330	9	N	300	353	1			157
04	33510	X	30843	-0-	-2667	-0-	30553	2	290	9	N	264	371	1			50
05	33945	X	28215	-0-	-5730	-0-	27960	2	255	9	N	232	202	1			80

CALLOW-BEASLEY-ROGERS-ASHTON WELL #: 1H RRCID -> 284969 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 9166 PERF.10304 - 18969

12	24924	X	21751	-0-	-3173	-0-	21750	2	1	9	N	1	1	8			174
01	23591	X	21002	-0-	-2589	-0-	20910	2	92	9	N	84	39	8			219
02	22069	X	19288	-0-	-2781	-0-	19227	2	61	9	N	55	7	8			267
03	23591	X	19572	-0-	-4019	-0-	19540	2	32	9	N	29	7	8			289
04	21060	X	18198	-0-	-2862	-0-	18174	2	24	9	N	22	19	8			292
05	21762	X	11948	-0-	-9814	-0-	11937	2	11	9	N	10	10	8			292

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BECKHAM WELL #: 10H RRCID -> 286232 COMPL. DATE 01/20/2019 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9952 - 17252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186961	X	78891	-0-	-108070	-0-	584	1	76275	2	N	1847	1615	1	57	8	360
							2032	9									
01	172112	X	98854	-0-	-73258	-0-	771	1	95345	2	N	2489	2525	1	85	8	239
							2738	9									
02	155643	X	88910	-0-	-66733	-0-	725	1	85576	2	N	2372	2372	1	39	8	200
							2609	9									
03	117211	X	90520	-0-	-26691	-0-	775	1	86969	2	N	2524	2509	1	65	8	150
							2776	9									
04	95670	X	73389	-0-	-22281	-0-	1132	1	69946	2	N	2101	2113	1	45	8	93
							2311	9									
05	98859	X	81705	-0-	-17154	-0-	3695	1	75801	2	N	2008	1895	1	56	8	150
							2209	9									

VERA DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 287886 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10197 - 16557

12	209405	X	157186	-0-	-52219	-0-	151966	2	5220	9	Y	4745	4498	1	45	8	202
01	209405	X	143306	-0-	-66099	-0-	138929	2	4377	9	Y	3979	3995	1	43	8	143
02	195895	X	125552	-0-	-70343	-0-	121397	2	4155	9	Y	3777	3654	1	32	8	234
03	209405	X	124500	-0-	-84905	-0-	120310	2	4190	9	Y	3809	3682	1	38	8	323
04	178230	X	125868	-0-	-52362	-0-	121821	2	4047	9	Y	3679	3820	1	39	8	143
05	156891	X	NO RPT	-0-	-156891	-0-					Y	NO RPT					143

BECKHAM-MAURITZEN-VERA DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 288184 COMPL. DATE 05/09/2020 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10202 - 14261

12	135315	X	79768	-0-	-55547	-0-	76682	2	3086	9	Y	2805	2654	1	27	8	124
01	135315	X	82132	-0-	-53183	-0-	79126	2	3006	9	Y	2733	2736	1	17	8	104
02	126585	X	73674	-0-	-52911	-0-	70947	2	2727	9	Y	2479	2442	1	25	8	116
03	135315	X	73975	-0-	-61340	-0-	71259	2	2716	9	Y	2469	2269	1	18	8	298
*04	111300	X	68115	-0-	-43185	-0-	65872	2	2243	9	Y	2039	2215	1	26	8	96
05	82119	X	NO RPT	-0-	-82119	-0-					Y	NO RPT					96

MAURITZEN-VERA DAVIS-BECKHAM WELL #: 1H RRCID -> 288586 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 9905 - 17430

12	0		99098	-0-	99098	99098	525	1	93775	2	N	4362	4172	1			190
							4798	9									
01	374681	X	275583	-0-	-99098	-0-	775	1	261510	2	N	12089	11802	1	13	8	464
							13298	9									
02	259060	X	259060	-0-	-0-	-0-	725	1	245887	2	Y	11316	11048	1			268
							12448	9									
03	251692	X	251692	-0-	-0-	-0-	775	1	239893	2	Y	10022	10029	1			261
							11024	9									
*04	222145	X	222145	-0-	-0-	-0-	750	1	212103	2	Y	8447	8235	1	13	8	460
							9292	9									
05	227509	X	NO RPT	-0-	-227509	-0-					Y	NO RPT					460

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
BECKVILLE WELL #: 1 RRCID -> 221748 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10220 - 10240

12	930	N	811	-0-	-119	-0-	52	1	759	3	N	-0-					80
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	46	1	709	3	N	-0-					80
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	78	1	1227	3	N	-0-					80
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	84	1	1074	3	N	-0-					80
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	76	1	874	3	N	-0-					80
05	1116	N	815	-0-	-301	-0-	55	1	760	3	N	-0-					80

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
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	558	N	547	-0-	-11	-0-	40	1	492	3	N	14					52
							15	9									
01	589	N	561	-0-	-28	-0-	44	1	506	3	N	10					62
							11	9									
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	42	1	458	3	N	22					84
							24	9									
03	558	N	549	-0-	-9	-0-	45	1	492	3	N	11					95
							12	9									
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	45	1	474	3	N	44					139
							48	9									
05	558	N	536	-0-	-22	-0-	46	1	450	3	N	36					175
							40	9									

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	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	489	1	2378	3	N	3	76	1			22
							3	9									
01	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	496	1	2368	3	N	5					27
							6	9									
02	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	488	1	2201	3	N	6					33
							7	9									
03	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	492	1	2433	3	N	9					42
							10	9									
04	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	435	1	1897	3	N	-0-					42
*05	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	457	1	1975	3	N	1					43
							1	9									

METCALF "A" WELL #: 2 RRCID -> 165134 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8734 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	573	-0-	-16	-0-	45	1	508	3	N	18	18	1			-0-
							20	9									
01	527	N	522	-0-	-5	-0-	39	1	472	3	N	10	10	1			-0-
							11	9									
02	464	N	348	-0-	-116	-0-	26	1	314	3	N	7	7	1			-0-
							8	9									
03	558	N	462	-0-	-96	-0-	42	1	420	3	N	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	58	1	525	3	N	-0-					-0-
*05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	36	1	390	3	N	8	8	1			-0-
							9	9									

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 165461 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8756 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	97 42	1 9	1095	3	N	38	38	1			-0-
01	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	90 24	1 9	1088	3	N	22	22	1			-0-
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	84 24	1 9	1022	3	N	22	22	1			-0-
03	1240	N	1118	-0-	-122	-0-	102	1	1016	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1096	-0-	-74	-0-	110	1	986	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	99 25	1 9	1063	3	N	23	23	1			-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	1581	N	1309	-0-	-272	-0-	103 44	1 9	1162	3	N	40	40	1			-0-
01	1178	N	804	-0-	-374	-0-	60 17	1 9	727	3	N	15	15	1			-0-
02	1334	N	393	-0-	-941	-0-	29 9	1 9	355	3	N	8	8	1			-0-
03	1302	N	111	-0-	-1191	-0-	10	1	101	3	N	-0-					-0-
04	780	N	23	-0-	-757	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
*05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	44 11	1 9	473	3	N	10	10	1			-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170504 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8625 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
METCALF "E" WELL #: 6 RRCID -> 221821 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9894 - 10094

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	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	174	1	1966	3	N	68	68	1			-0-
							75	9									
01	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	156	1	1875	3	N	38	38	1			-0-
							42	9									
02	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	146	1	1788	3	N	39	39	1			-0-
							43	9									
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	187	1	1865	3	N	-0-					-0-
04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	166	1	1491	3	N	-0-					-0-
*05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	113	1	1211	3	N	26	26	1			-0-
							29	9									

METCALF "D" WELL #: 5 RRCID -> 222407 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9869 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	2354	-0-	-64	-0-	186	1	2089	3	N	72	72	1			-0-
							79	9									
01	2418	N	2088	-0-	-330	-0-	157	1	1888	3	N	39	39	1			-0-
							43	9									
02	2233	N	2150	-0-	-83	-0-	159	1	1944	3	N	43	43	1			-0-
							47	9									
03	2356	N	2219	-0-	-137	-0-	202	1	2017	3	N	-0-					-0-
04	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	211	1	1902	3	N	-0-					-0-
05	2294	N	2212	-0-	-82	-0-	187	1	1978	3	N	43	43	1			-0-
							47	9									

METCALF "F" WELL #: 7 RRCID -> 224172 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9904 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	656	N	656	-0-	-0-	-0-	52	1	582	3	N	20	20	1			-0-
							22	9									
01	651	N	587	-0-	-64	-0-	44	1	531	3	N	11	11	1			-0-
							12	9									
02	580	N	549	-0-	-31	-0-	41	1	496	3	N	11	11	1			-0-
							12	9									
03	651	N	590	-0-	-61	-0-	54	1	536	3	N	-0-					-0-
04	570	N	521	-0-	-49	-0-	52	1	469	3	N	-0-					-0-
05	589	N	502	-0-	-87	-0-	42	1	449	3	N	10	10	1			-0-
							11	9									

METCALF "G" WELL #: 8 RRCID -> 232211 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8762 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	855	N	855	-0-	-0-	-0-	67	1	759	3	N	26	26	1			-0-
							29	9									
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	60	1	720	3	N	15	15	1			-0-
							17	9									
02	841	N	746	-0-	-95	-0-	55	1	674	3	N	15	15	1			-0-
							17	9									
03	868	N	816	-0-	-52	-0-	74	1	742	3	N	-0-					-0-
04	780	N	765	-0-	-15	-0-	77	1	688	3	N	-0-					-0-
*05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	73	1	784	3	N	17	17	1			-0-
							19	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	129	1	1460	3	N	51	51	1			-0-
							56	9									
01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	113	1	1363	3	N	28	28	1			-0-
							31	9									
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	106	1	1295	3	N	28	28	1			-0-
							31	9									
03	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	135	1	1352	3	N	-0-					-0-
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	146	1	1313	3	N	-0-					-0-
*05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	137	1	1463	3	N	31	31	1			-0-
							34	9									

METCALF "I" WELL #: 10 RRCID -> 235417 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8642 - 10051

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 21 RRCID -> 242523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8776 - 10098

12	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	519	1	2528	3	N	7	66	1			36
							8	9									
01	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	524	1	2500	3	N	16					52
							18	9									
02	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	521	1	2350	3	N	20					72
							22	9									
03	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	532	1	2634	3	N	23					95
							25	9									
04	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	573	1	2502	3	N	20					115
							22	9									
*05	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	553	1	2388	3	N	12					127
							13	9									

UOSI OPERATING, INC. 875336
SEPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 140168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8680 - 9476

12	1767	N	706	-0-	-1061	-0-	706	2			N	-0-					26
01	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					26
02	1595	N	1576	-0-	-19	-0-	1576	2			N	-0-					26
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					26
04	1800	N	1608	-0-	-192	-0-	1608	2			N	-0-					26
*05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					26

URSUS OIL AND GAS 879300
MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 086761 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9594 - 9610

12	806	N	610	-0-	-196	-0-	610	3			N	-0-					121
01	899	N	545	-0-	-354	-0-	545	3			N	-0-					121
02	725	N	450	-0-	-275	-0-	450	3			N	-0-					121
03	620	N	405	-0-	-215	-0-	405	3			N	-0-					121
04	540	N	400	-0-	-140	-0-	400	3			N	-0-					121
05	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	3			N	-0-					121

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
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	713	N	614	-0-	-99	-0-	505	3	109	9	N	99	106	1			48
01	620	N	595	-0-	-25	-0-	490	3	105	9	N	95					143
02	667	N	552	-0-	-115	-0-	400	3	152	9	N	138	168	1			113
03	620	N	398	-0-	-222	-0-	325	3	73	9	N	66					179
04	570	N	387	-0-	-183	-0-	300	3	87	9	N	79	172	1			86
05	589	N	496	-0-	-93	-0-	325	3	171	9	N	155	171	1			70

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	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	3			N	-0-					-0-
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	174	N	105	-0-	-69	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 078082 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9649 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	602	2	13	9	Y	12					25
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	2	1	393	2	Y	5					30
							6	9									
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	30	1	769	2	Y	19	31	1			18
							21	9									
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	522	2	11	9	Y	10					28
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	760	2	17	9	Y	15	30	1			13
*05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	659	2	10	9	Y	9					22

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	35	1	1451	2	Y	24	24	1			18
							26	9									
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	28	1	1269	2	Y	13					31
							14	9									
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	29	1	1186	2	Y	23	26	1			28
							25	9									
03	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	2	1	1092	2	Y	23	43	1			8
							25	9									
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1377	2	34	9	Y	31	28	1			11
*05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1408	2	18	9	Y	16					27

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 3-L RRCID -> 139935 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8510 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	1333	N	1266	-0-		-67	-0-	45	1	1211	2	Y	9	45	1			12
								10	9									
01	1333	N	1277	-0-		-56	-0-	46	1	1214	2	Y	15					27
								17	9									
02	1508	N	1113	-0-		-395	-0-	39	1	1068	2	Y	5					32
								6	9									
03	1436	N	1436	-0-		-0-	-0-	51	1	1370	2	Y	14	35	1			11
								15	9									
04	1339	N	1339	-0-		-0-	-0-	50	1	1266	2	Y	21					32
								23	9									
*05	1363	N	1363	-0-		-0-	-0-	52	1	1299	2	Y	11					43
								12	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	1564	N	1564	-0-		-0-	-0-	55	1	1497	2	Y	11	49	1			14
								12	9									
01	1519	N	1079	-0-		-440	-0-	39	1	1026	2	Y	13					27
								14	9									
02	2064	N	2064	-0-		-0-	-0-	72	1	1982	2	Y	9					36
								10	9									
03	2666	N	2666	-0-		-0-	-0-	94	1	2544	2	Y	25	42	1			19
								28	9									
04	2284	N	2284	-0-		-0-	-0-	85	1	2159	2	Y	36					55
								40	9									
*05	2364	N	2364	-0-		-0-	-0-	90	1	2252	2	Y	20					75
								22	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	251	N	251	-0-		-0-	-0-	9	1	241	2	Y	1					8
								1	9									
01	217	N	203	-0-		-14	-0-	7	1	196	2	Y	-0-					8
02	239	N	239	-0-		-0-	-0-	8	1	230	2	Y	1					9
								1	9									
03	93	N	-0-	-0-		-93	-0-					Y	-0-					9
04	90	N	-0-	-0-		-90	-0-					Y	-0-					9
05	93	N	-0-	-0-		-93	-0-					Y	-0-					9

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	775	N	691	-0-		-84	-0-	25	1	664	2	Y	2					13
								2	9									
01	668	N	668	-0-		-0-	-0-	24	1	643	2	Y	1					14
								1	9									
02	609	N	586	-0-		-23	-0-	21	1	563	2	Y	2					16
								2	9									
03	682	N	635	-0-		-47	-0-	23	1	610	2	Y	2					18
								2	9									
04	755	N	755	-0-		-0-	-0-	29	1	724	2	Y	2					20
								2	9									
05	620	N	615	-0-		-5	-0-	24	1	591	2	Y	-0-					20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
DANIELS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167152 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8876 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1339	-0-		-273	-0-	48	1	1287	2	Y	4					31
								4	9									
01	1612	N	1066	-0-		-546	-0-	39	1	1025	2	Y	2					33
								2	9									
02	1305	N	603	-0-		-702	-0-	21	1	580	2	Y	2					35
								2	9									
03	1333	N	423	-0-		-910	-0-	15	1	407	2	Y	1					36
								1	9									
04	1020	N	469	-0-		-551	-0-	18	1	449	2	Y	2					38
								2	9									
05	651	N	405	-0-		-246	-0-	16	1	389	2	Y	-0-					38

WILSON, HAROLD WELL #: 4 RRCID -> 173417 COMPL. DATE 04/25/1999 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8608 - 9923

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	1674	N	772	-0-		-902	-0-	18	1	741	2	Y	12	16	1			9
								13	9									
01	1643	N	931	-0-		-712	-0-	20	1	901	2	Y	9					18
								10	9									
02	1104	N	1104	-0-		-0-	-0-	26	1	1055	2	Y	21	15	1			24
								23	9									
03	1341	N	1341	-0-		-0-	-0-	3	1	1307	2	Y	28	42	1			10
								31	9									
04	1674	N	1674	-0-		-0-	-0-	1633	2	41	9	Y	37	34	1			13
*05	1854	N	1854	-0-		-0-	-0-	1831	2	23	9	Y	21					34

WILSON, HAROLD WELL #: 5 RRCID -> 173776 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8632 - 9964

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	1860	N	1677	-0-		-183	-0-	39	1	1609	2	Y	26	36	1			20
								29	9									
01	2170	N	1703	-0-		-467	-0-	36	1	1648	2	Y	17					37
								19	9									
02	1885	N	1433	-0-		-452	-0-	33	1	1370	2	Y	27	31	1			33
								30	9									
03	1674	N	1633	-0-		-41	-0-	3	1	1593	2	Y	34	54	1			13
								37	9									
04	1739	N	1739	-0-		-0-	-0-	1697	2	42	9	Y	38	37	1			14
*05	2051	N	2051	-0-		-0-	-0-	2026	2	25	9	Y	23					37

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 179357 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8550 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	N	1636	-0-		-875	-0-	1600	2	36	9	Y	33					120
01	2542	N	1469	-0-		-1073	-0-	6	1	1442	2	Y	19					139
								21	9									
02	1801	N	1801	-0-		-0-	-0-	65	1	1690	2	Y	42	140	1			41
								46	9									
03	2004	N	2004	-0-		-0-	-0-	1964	2	40	9	Y	36					77
04	2301	N	2301	-0-		-0-	-0-	2254	2	47	9	Y	43	82	1			38
*05	2227	N	2227	-0-		-0-	-0-	2196	2	31	9	Y	28					66

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	1488	N	1241	-0-	-247	-0-	29	1	1191	2	Y	19	25	1			14
							21	9									
01	1488	N	1318	-0-	-170	-0-	28	1	1276	2	Y	13					27
							14	9									
02	1305	N	1297	-0-	-8	-0-	30	1	1239	2	Y	25	23	1			29
							28	9									
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	4	1	1679	2	Y	36	52	1			13
							40	9									
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1658	2	41	9	Y	37	37	1			13
*05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1659	2	21	9	Y	19					32

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	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	40	1	1672	2	Y	27	31	1			20
							30	9									
01	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	41	1	1895	2	Y	20					40
							22	9									
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	40	1	1654	2	Y	33	34	1			39
							36	9									
03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	4	1	1771	2	Y	38	63	1			14
							42	9									
04	1890	N	1875	-0-	-15	-0-	1831	2	44	9	Y	40	40	1			14
*05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1871	2	24	9	Y	22					36

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	2108	N	2086	-0-	-22	-0-	48	1	2002	2	Y	33	41	1			26
							36	9									
01	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	44	1	2034	2	Y	21					47
							23	9									
02	2175	N	1810	-0-	-365	-0-	42	1	1731	2	Y	34	39	1			42
							37	9									
03	2077	N	1799	-0-	-278	-0-	4	1	1754	2	Y	37	65	1			14
							41	9									
04	2040	N	1681	-0-	-359	-0-	1640	2	41	9	Y	37	38	1			13
*05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2020	2	26	9	Y	24					37

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	Y	-0-	-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	Y	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

STERRETT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1433	-0-	-24	-0-	31	1	1380	2	Y	20	21	1			4
							22	9									
01	1364	N	1147	-0-	-217	-0-	26	1	1103	2	Y	16	15	1			5
							18	9									
02	1392	N	1076	-0-	-316	-0-	25	1	1030	2	Y	19	17	1			7
							21	9									
03	1426	N	1175	-0-	-251	-0-	27	1	1131	2	Y	15	19	1			3
							17	9									
04	1110	N	977	-0-	-133	-0-	24	1	940	2	Y	12	13	1			2
							13	9									
*05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	38	1	1477	2	Y	32	18	1			16
							35	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202052 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		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-

STERRETT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203063 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8784 - 10050

12	124	N	-0-	-0-	-124	-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-

STERRETT WELL #: 8 RRCID -> 207793 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8778 - 10058

12	2263	X	2023	-0-	-240	-0-	44 50	1 9	1929	2	Y	45	46	1			11
01	2015	N	1700	-0-	-315	-0-	39 42	1 9	1619	2	Y	38	36	1			13
02	2117	N	1809	-0-	-308	-0-	42 54	1 9	1713	2	Y	49	45	1			17
03	2015	N	1756	-0-	-259	-0-	40 39	1 9	1677	2	Y	35	45	1			7
04	1650	N	1513	-0-	-137	-0-	36 32	1 9	1445	2	Y	29	32	1			4
05	1922	N	1724	-0-	-198	-0-	42 46	1 9	1636	2	Y	42	25	1			21

STERRETT WELL #: 11 RRCID -> 208892 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8740 - 10008

12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	34 29	1 9	1485	2	Y	26	31	1			6
01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	47 37	1 9	1966	2	Y	34	28	1			12
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	33 32	1 9	1370	2	Y	29	31	1			10
03	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	51 37	1 9	2143	2	Y	34	37	1			7
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-

STERRETT WELL #: 10 RRCID -> 209809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8784 - 10074

12	1860	N	1707	-0-	-153	-0-	37 37	1 9	1633	2	Y	34	34	1			8
01	1767	N	1512	-0-	-255	-0-	34 33	1 9	1445	2	Y	30	28	1			10
02	1566	N	1279	-0-	-287	-0-	30 34	1 9	1215	2	Y	31	31	1			10
03	1705	N	1363	-0-	-342	-0-	31 28	1 9	1304	2	Y	25	30	1			5
04	1470	N	1176	-0-	-294	-0-	28 23	1 9	1125	2	Y	21	22	1			4
05	1364	N	1344	-0-	-20	-0-	33 14	1 9	1297	2	Y	13	10	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 9 RRCID -> 209810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10276 PERF. 8756 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	X	2063	-0-	-479	-0-	45	1	1983	2	Y	32	33	1			7
							35	9									
01	2542	X	2052	-0-	-490	-0-	47	1	1970	2	Y	32	28	1			11
							35	9									
02	2378	X	1962	-0-	-416	-0-	46	1	1874	2	Y	38	36	1			13
							42	9									
03	2356	X	2024	-0-	-332	-0-	47	1	1945	2	Y	29	36	1			6
							32	9									
04	2070	X	1694	-0-	-376	-0-	41	1	1628	2	Y	23	26	1			3
							25	9									
05	2108	X	1467	-0-	-641	-0-	36	1	1402	2	Y	26	16	1			13
							29	9									

STERRETT WELL #: 12 RRCID -> 210753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10024

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 13 RRCID -> 210755 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8768 - 10050

12	2108	N	1324	-0-	-784	-0-	28	1	1251	2	Y	41	43	1			9
							45	9									
01	1519	N	1312	-0-	-207	-0-	29	1	1238	2	Y	41	36	1			14
							45	9									
02	1305	N	1192	-0-	-113	-0-	27	1	1115	2	Y	45	44	1			15
							50	9									
03	1333	N	1099	-0-	-234	-0-	25	1	1040	2	Y	31	40	1			6
							34	9									
04	1260	N	793	-0-	-467	-0-	19	1	750	2	Y	22	24	1			4
							24	9									
*05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	40	1	1570	2	Y	43	25	1			22
							47	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 7 RRCID -> 213384 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 6192 - 6242

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STERRETT WELL #: 17 RRCID -> 219237 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8730 - 10022

12	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	75	1	3311	2	Y	70	72	1			16
							77	9									
01	3379	X	2657	-0-	-722	-0-	60	1	2538	2	Y	54	52	1			18
							59	9									
02	3161	X	2439	-0-	-722	-0-	56	1	2316	2	Y	61	58	1			21
							67	9									
03	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	83	1	3453	2	Y	67	74	1			14
							74	9									
04	3270	X	3188	-0-	-82	-0-	77	1	3048	2	Y	57	62	1			9
							63	9									
05	3379	X	2749	-0-	-630	-0-	67	1	2616	2	Y	60	39	1			30
							66	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 240556 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 8744 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	102	1	4500	2	Y	156	157	1			36
							172	9									
01	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	103	1	4321	2	Y	153	136	1			53
							168	9									
02	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	103	1	4252	2	Y	182	175	1			60
							200	9									
03	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	100	1	4185	2	Y	132	165	1			27
							145	9									
04	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	95	1	3771	2	Y	116	125	1			18
							128	9									
*05	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	103	1	4013	2	Y	73	54	1			37
							80	9									

STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263951 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	3001	-0-	-626	-0-	63	1	2794	2	Y	131	131	1			30
							144	9									
01	3627	X	3232	-0-	-395	-0-	72	1	3004	2	Y	142	124	1			48
							156	9									
02	3393	X	2416	-0-	-977	-0-	54	1	2220	2	Y	129	134	1			43
							142	9									
03	3007	X	2845	-0-	-162	-0-	64	1	2656	2	Y	114	133	1			24
							125	9									
04	3120	X	2899	-0-	-221	-0-	68	1	2708	2	Y	112	118	1			18
							123	9									
05	3224	X	2386	-0-	-838	-0-	57	1	2213	2	Y	105	69	1			54
							116	9									

STERRETT WELL #: 14 RRCID -> 263953 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8738 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2904	-0-	-41	-0-	64	1	2804	2	Y	33	35	1			7
							36	9									
01	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	73	1	3073	2	Y	37	31	1			13
							41	9									
02	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	73	1	3007	2	Y	44	42	1			15
							48	9									
03	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	78	1	3264	2	Y	35	43	1			7
							39	9									
04	3090	X	3085	-0-	-5	-0-	75	1	2976	2	Y	31	33	1			5
							34	9									
*05	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	81	1	3158	2	Y	37	24	1			18
							41	9									

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	3100	N	3405	-0-	305	520	73	1	3207	2	Y	114	117	1			26
							125	9									
01	3100	N	2711	-0-	-389	131	61	1	2550	2	Y	91	86	1			31
							100	9									
02	2900	X	2002	-0-	-898	-0-	45	1	1867	2	Y	82	85	1			28
							90	9									
03	3100	X	1854	-0-	-1246	-0-	42	1	1749	2	Y	57	73	1			12
							63	9									
04	3000	X	2216	-0-	-784	-0-	53	1	2091	2	Y	65	67	1			10
							72	9									
05	3100	X	2500	-0-	-600	-0-	60	1	2354	2	Y	78	49	1			39
							86	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	95	1	4211	2	Y	93	96	1			21
							102	9									
01	3255	X	2060	-0-	-1195	-0-	47	1	1965	2	Y	44	50	1			15
							48	9									
02	3045	X	1951	-0-	-1094	-0-	45	1	1850	2	Y	51	49	1			17
							56	9									
03	3255	X	2581	-0-	-674	-0-	59	1	2467	2	Y	50	56	1			11
							55	9									
04	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	87	1	3469	2	Y	67	68	1			10
							74	9									
05	3255	X	2890	-0-	-365	-0-	71	1	2767	2	Y	47	33	1			24
							52	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	4154	X	3391	-0-	-763	-0-	74	1	3248	2	Y	63	61	1			15
							69	9									
01	4154	X	3302	-0-	-852	-0-	75	1	3159	2	Y	62	55	1			22
							68	9									
02	3886	X	3406	-0-	-480	-0-	79	1	3241	2	Y	78	73	1			27
							86	9									
03	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	79	1	3286	2	Y	58	73	1			12
							64	9									
04	3270	X	3151	-0-	-119	-0-	76	1	3019	2	Y	51	55	1			8
							56	9									
05	3627	X	3122	-0-	-505	-0-	76	1	2962	2	Y	76	46	1			38
							84	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	3565	X	2756	-0-	-809	-0-	59	1	2623	2	Y	67	70	1			16
							74	9									
01	3565	X	3269	-0-	-296	-0-	74	1	3108	2	Y	79	68	1			27
							87	9									
02	2958	X	2787	-0-	-171	-0-	64	1	2632	2	Y	83	82	1			28
							91	9									
03	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	73	1	3044	2	Y	71	84	1			15
							78	9									
04	3150	X	2778	-0-	-372	-0-	67	1	2646	2	Y	59	65	1			9
							65	9									
*05	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	83	1	3227	2	Y	57	37	1			29
							63	9									

RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265409 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RHODES WELL #: 2 RRCID -> 265410 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8578 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4180	2	108	9	Y	98	96	1			40
01	4030	X	3383	-0-	-647	-0-	3291	2	92	9	Y	84	89	1			35
02	3770	X	2851	-0-	-919	-0-	2775	2	76	9	Y	69	82	1			22
03	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4510	2	112	9	Y	102	104	1			20
04	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	7	1	5057	2	Y	125	113	1			32
							138	9									
*05	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	109	1	7133	2	Y	146	40	1			138
							161	9									

RHODES WELL #: 4 RRCID -> 265655 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8686 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1597	-0-	-77	-0-	1572	2	25	9	Y	23	19	1			9
01	1364	N	1076	-0-	-288	-0-	1057	2	19	9	Y	17	19	1			7
02	725	N	720	-0-	-5	-0-	708	2	12	9	Y	11	15	1			3
03	1612	N	444	-0-	-1168	-0-	437	2	7	9	Y	6	8	1			1
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	2	1	1082	2	Y	17	14	1			4
							19	9									
*05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	35	1	2299	2	Y	41	6	1			39
							45	9									

RHODES WELL #: 3 RRCID -> 265656 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8537 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	4041	-0-	-1694	-0-	3950	2	91	9	Y	83	92	1			34
01	5394	X	3222	-0-	-2172	-0-	3143	2	79	9	Y	72	76	1			30
02	4988	X	3167	-0-	-1821	-0-	3091	2	76	9	Y	69	77	1			22
03	4650	X	3414	-0-	-1236	-0-	3340	2	74	9	Y	67	76	1			13
04	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	7	1	4827	2	Y	107	93	1			27
							118	9									
*05	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	109	1	7172	2	Y	101	32	1			96
							111	9									

RHODES WELL #: 1 RRCID -> 267798 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8624 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5177	X	4402	-0-	-775	-0-	4332	2	70	9	Y	64	68	1			26
01	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5136	2	91	9	Y	83	74	1			35
02	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4751	2	83	9	Y	75	86	1			24
03	4991	X	4594	-0-	-397	-0-	4524	2	70	9	Y	64	76	1			12
04	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	7	1	5103	2	Y	79	72	1			19
							87	9									
05	5239	X	4517	-0-	-722	-0-	66	1	4346	2	Y	95	23	1	4	8	87
							105	9									

RHODES WELL #: 5 RRCID -> 268340 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 8 RRCID -> 268474 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8630 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	986	-0-	-316	-0-		17	1	962	2	Y	6	6	1			2
								7	9									
01	1054	N	146	-0-	-908	-0-		3	1	142	2	Y	1	2	1			1
								1	9									
02	522	N	488	-0-	-34	-0-		9	1	476	2	Y	3	4	1			-0-
								3	9									
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-						Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-						Y	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 12 RRCID -> 268888 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8548 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-		119	1	6871	2	Y	23	25	1			8
								25	9									
01	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-		109	1	5808	2	Y	12	15	1			5
								13	9									
02	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-		80	1	4351	2	Y	14	18	1			1
								15	9									
03	4495	X	3720	-0-	-775	-0-		65	1	3644	2	Y	10	6	1			5
								11	9									
04	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-		81	1	4214	2	Y	72	70	1			7
								79	9									
*05	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-		87	1	5072	2	Y	56	30	1			33
								62	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 16 RRCID -> 268889 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8568 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	3121	-0-	-940	-0-		52	1	3007	2	Y	56	88	1			19
								62	9									
01	3751	X	3467	-0-	-284	-0-		63	1	3360	2	Y	40	43	1			16
								44	9									
02	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-		68	1	3698	2	Y	65	77	1			4
								72	9									
03	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-		137	1	7690	2	Y	118	67	1			55
								130	9									
04	3870	X	3233	-0-	-637	-0-		60	1	3116	2	Y	52	102	1			5
								57	9									
*05	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-		80	1	4665	2	Y	50	26	1			29
								55	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 18 RRCID -> 268890 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8550 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5208	X	3528	-0-	-1680	-0-		57	1	3284	2	Y	170	207	1			57
								187	9									
01	4371	X	3917	-0-	-454	-0-		70	1	3712	2	Y	123	129	1			51
								135	9									
02	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-		61	1	3324	2	Y	163	202	1			12
								179	9									
03	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-		55	1	3115	2	Y	133	83	1			62
								146	9									
04	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-		90	1	4721	2	Y	99	151	1			10
								109	9									
*05	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-		57	1	3313	2	Y	45	29	1			26
								50	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 9 RRCID -> 268906 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 11 RRCID -> 269463 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8540 - 9438

12	6355	X	3273	-0-	-3082	-0-	55	1	3159	2	Y	54	64	1			18
							59	9									
01	4898	X	2521	-0-	-2377	-0-	46	1	2445	2	Y	27	34	1			11
							30	9									
02	4118	X	2065	-0-	-2053	-0-	37	1	1993	2	Y	32	41	1			2
							35	9									
03	3844	X	3734	-0-	-110	-0-	64	1	3615	2	Y	50	29	1			23
							55	9									
04	3240	X	3051	-0-	-189	-0-	56	1	2919	2	Y	69	85	1			7
							76	9									
*05	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	56	1	3264	2	Y	50	28	1			29
							55	9									

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	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	125	1	7189	2	Y	102	121	1			34
							112	9									
01	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	114	1	6068	2	Y	55	66	1			23
							61	9									
02	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	112	1	6119	2	Y	82	99	1			6
							90	9									
03	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	112	1	6322	2	Y	74	45	1			35
							81	9									
04	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	123	1	6441	2	Y	98	123	1			10
							108	9									
*05	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	126	1	7351	2	Y	72	40	1			42
							79	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 17 RRCID -> 270794 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8598 - 9463

12	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	78	1	4515	2	Y	59	64	1			20
							65	9									
01	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	69	1	3676	2	Y	31	38	1			13
							34	9									
02	3770	X	3532	-0-	-238	-0-	63	1	3423	2	Y	42	52	1			3
							46	9									
03	4030	X	3680	-0-	-350	-0-	64	1	3574	2	Y	38	23	1			18
							42	9									
04	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	121	1	6349	2	Y	111	118	1			11
							122	9									
*05	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	104	1	6108	2	Y	69	39	1			41
							76	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 15 RRCID -> 271434 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271461 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 10 RRCID -> 271934 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8630 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 272011 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273560 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8602 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1049	2	9	9	Y	8					17
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	496	2	4	9	Y	4					21
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	596	2	6	9	Y	5	16	1			10
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					10
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 274137 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8600 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2745	2	61	9	Y	55					117
01	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2605	2	58	9	Y	53					170
02	2900	X	2036	-0-	-864	-0-	1991	2	45	9	Y	41	127	1			84
03	3100	X	2097	-0-	-1003	-0-	2045	2	52	9	Y	47					131
04	3000	X	2528	-0-	-472	-0-	2506	2	22	9	Y	20	124	1			27
*05	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3386	2	17	9	Y	15					42

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274948 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8558 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276636 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9771 - 15369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24914	X	24914	-0-	-0-	-0-	24551	2	363	9	Y	330	312	1			111
01	21607	X	21607	-0-	-0-	-0-	21405	2	202	9	Y	184	219	1			76
02	23563	X	23563	-0-	-0-	-0-	23236	2	327	9	Y	297	344	1			29
03	24924	X	22061	-0-	-2863	-0-	21796	2	265	9	Y	241	236	1			34
*04	24120	X	12424	-0-	-11696	-0-	12220	2	204	9	Y	185	207	1			12
05	25203	X	16889	-0-	-8314	-0-	16722	2	167	9	Y	152	74	1			90

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 276638 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8644 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	2350	-0-	-1618	-0-	2337	2	13	9	Y	12					41
01	3658	X	3051	-0-	-607	-0-	3034	2	17	9	Y	15					56
02	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2759	2	15	9	Y	14	42	1			28
03	2790	X	2755	-0-	-35	-0-	2737	2	18	9	Y	16					44
04	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2917	2	42	9	Y	38	42	1			40
05	2790	X	2478	-0-	-312	-0-	2458	2	20	9	Y	18					58

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281275 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8770 - 11276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281478 COMPL. DATE 10/07/2016 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9720 - 15554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28299	X	28299	-0-	-0-	-0-	27985	2	314	9	Y	285	315	1			97
01	33220	X	33220	-0-	-0-	-0-	32978	2	242	9	Y	220	224	1			93
02	27178	X	27178	-0-	-0-	-0-	26893	2	285	9	Y	259	333	1			19
03	28489	X	25452	-0-	-3037	-0-	25220	2	232	9	Y	211	202	1			28
*04	27870	X	20844	-0-	-7026	-0-	20462	2	382	9	Y	347	344	1			31
05	28799	X	20477	-0-	-8322	-0-	20290	2	187	9	Y	170	101	1			100

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282482 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222950 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6493 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224435 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6456 - 9632

12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	40	1	1024	2	N	-0-					230
01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	64	1	1431	2	N	-0-					230
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	33	1	1101	2	N	-0-					230
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	50	1	1158	2	N	-0-					230
04	480	N	98	-0-	-382	-0-	13	1	85	2	N	-0-					230
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					230

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236752 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 9616

12	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	412 229	1 9	10489	2	N	208	171	1			169
01	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	396 1	1 9	8862	2	N	1					170
02	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	281	1	9424	2	N	-0-					170
03	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	402	1	9281	2	N	-0-					170
04	4110	X	735	-0-	-3375	-0-	94	1	641	2	N	-0-					170
05	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					170

YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244672 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 9802

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BRIGGS, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231193 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8650 - 9984

12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					273
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					273
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			Y	-0-					273
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					273
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					273
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					273

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

12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	727	2	10	9	Y	9					18
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	771	2	1	9	Y	1					19
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-	16	1			3
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					3
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GHOLSTON, J.S. WELL #: 2 RRCID -> 076558 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8440 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	17	1	55	2	Y	-0-					-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	13	1	47	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	12	1	44	2	Y	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	16	1	56	2	Y	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	15	1	53	2	Y	-0-					-0-
*05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	13	1	58	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	75	1	804	2	Y	21	19	1			4
							23	9									
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	73	1	782	2	Y	45	38	1			11
							50	9									
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	64	1	739	2	Y	48	50	1			9
							53	9									
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	68	1	798	2	Y	45	43	1			11
							50	9									
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	67	1	776	2	Y	48	57	1			2
							53	9									
05	930	N	869	-0-	-61	-0-	62	1	760	2	Y	43	42	1			3
							47	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	185	1	1987	2	Y	37	33	1			7
							41	9									
01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	180	1	1938	2	Y	20	22	1			5
							22	9									
02	2030	N	1934	-0-	-96	-0-	152	1	1759	2	Y	21	22	1			4
							23	9									
03	2201	N	2045	-0-	-156	-0-	159	1	1864	2	Y	20	19	1			5
							22	9									
04	2070	N	1943	-0-	-127	-0-	153	1	1768	2	Y	20	24	1			1
							22	9									
*05	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	166	1	2024	2	Y	20	19	1			2
							22	9									

DONALD, F.H. WELL #: 2 RRCID -> 078204 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 868 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5394	X	5267	-0-	-127	-0-	156	1	4972	2	Y	126	127	1			18
							139	9									
01	5394	X	5248	-0-	-146	-0-	149	1	4968	2	Y	119	116	1			21
							131	9									
02	5046	X	4460	-0-	-586	-0-	124	1	4228	2	Y	98	101	1			18
							108	9									
03	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	151	1	5029	2	Y	105	108	1			15
							116	9									
04	5100	X	5016	-0-	-84	-0-	141	1	4763	2	Y	102	101	1			16
							112	9									
*05	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	165	1	5029	2	Y	92	90	1			18
							101	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 2 RRCID -> 079295 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8802 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	59	1	1883	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
01	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	58	1	1928	2	Y	28	25	1			5
							31	9									
02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	52	1	1796	2	Y	25	25	1			5
							28	9									
03	1953	N	1874	-0-	-79	-0-	54	1	1796	2	Y	22	24	1			3
							24	9									
04	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	56	1	1885	2	Y	25	24	1			4
							28	9									
05	2015	N	1945	-0-	-70	-0-	61	1	1861	2	Y	21	21	1			4
							23	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 2 RRCID -> 080465 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8367 - 9584

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 082042 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8378 - 8881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	N	1855	-0-	-687	-0-	55	1	1742	2	Y	53	57	1			8
							58	9									
01	2728	N	2400	-0-	-328	-0-	70	1	2319	2	Y	10	16	1			2
							11	9									
02	2465	N	2307	-0-	-158	-0-	65	1	2231	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
03	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	72	1	2395	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
04	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	68	1	2307	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
*05	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	88	1	2696	2	Y	10	9	1			2
							11	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2837	-0-	-232	-0-	86	1	2738	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
01	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	82	1	2713	2	Y	68	58	1			12
							75	9									
02	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	73	1	2512	2	Y	60	61	1			11
							66	9									
03	2852	N	2627	-0-	-225	-0-	75	1	2491	2	Y	55	58	1			8
							61	9									
04	2790	N	2316	-0-	-474	-0-	65	1	2197	2	Y	49	49	1			8
							54	9									
05	2821	N	2128	-0-	-693	-0-	66	1	2021	2	Y	37	38	1			7
							41	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084701 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8401 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2397	-0-	-703	-0-	72	1	2295	2	Y	27	27	1			4
							30	9									
01	3100	X	2933	-0-	-167	-0-	86	1	2846	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
02	2813	X	2762	-0-	-51	-0-	78	1	2683	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2759	X	2281	-0-	-478	-0-	67	1	2213	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2850	X	2690	-0-	-160	-0-	77	1	2612	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2945	X	2516	-0-	-429	-0-	80	1	2435	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BROWN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 084829 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8456 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	1690	-0-	-1596	-0-	50	1	1599	2	Y	37	41	1			5
							41	9									
01	3286	X	1827	-0-	-1459	-0-	52	1	1736	2	Y	35	34	1			6
							39	9									
02	3074	X	2310	-0-	-764	-0-	64	1	2199	2	Y	43	41	1			8
							47	9									
03	2666	X	2170	-0-	-496	-0-	62	1	2068	2	Y	36	39	1			5
							40	9									
04	2580	X	2166	-0-	-414	-0-	61	1	2064	2	Y	37	36	1			6
							41	9									
05	2480	X	2282	-0-	-198	-0-	71	1	2176	2	Y	32	32	1			6
							35	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084856 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8855 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	89	1	2850	2	Y	34	34	1			5
							37	9									
01	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	85	1	2814	2	Y	77	69	1			13
							85	9									
02	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	76	1	2613	2	Y	70	70	1			13
							77	9									
03	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	84	1	2804	2	Y	67	70	1			10
							74	9									
04	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	78	1	2619	2	Y	64	64	1			10
							70	9									
*05	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	80	1	2457	2	Y	52	52	1			10
							57	9									

BANKS, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 085178 COMPL. DATE 09/13/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7934 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	102	1	3249	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
01	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	88	1	2919	2	Y	29	26	1			5
							32	9									
02	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	83	1	2840	2	Y	28	28	1			5
							31	9									
03	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	93	1	3092	2	Y	28	29	1			4
							31	9									
04	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	74	1	2511	2	Y	23	23	1			4
							25	9									
*05	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	87	1	2673	2	Y	20	20	1			4
							22	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 086760 COMPL. DATE 12/04/1979 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8438 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1395	N	1314	-0-		-81		-0-		40	1	1270	2	Y	4	4	1			1
										4	9									
01	1397	N	1397	-0-		-0-		-0-		39	1	1303	2	Y	50	42	1			9
										55	9									
02	1211	N	1211	-0-		-0-		-0-		33	1	1131	2	Y	43	44	1			8
										47	9									
03	1302	N	1161	-0-		-141		-0-		33	1	1087	2	Y	37	40	1			5
										41	9									
04	1350	N	1114	-0-		-236		-0-		31	1	1042	2	Y	37	36	1			6
										41	9									
05	1302	N	1087	-0-		-215		-0-		33	1	1021	2	Y	30	30	1			6
										33	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 087003 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8850 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	2350	N	2350	-0-		-0-		-0-		72	1	2278	2	Y	-0-					-0-
01	2298	N	2298	-0-		-0-		-0-		65	1	2177	2	Y	51	42	1			9
										56	9									
02	2453	N	2453	-0-		-0-		-0-		68	1	2327	2	Y	53	52	1			10
										58	9									
03	2990	N	2990	-0-		-0-		-0-		85	1	2840	2	Y	59	60	1			9
										65	9									
04	2407	N	2407	-0-		-0-		-0-		68	1	2287	2	Y	47	49	1			7
										52	9									
*05	2468	N	2468	-0-		-0-		-0-		77	1	2344	2	Y	43	42	1			8
										47	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 2 RRCID -> 087872 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8767 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	2387	N	2309	-0-		-78		-0-		70	1	2227	2	Y	11	11	1			2
										12	9									
01	2387	N	2280	-0-		-107		-0-		66	1	2201	2	Y	12	12	1			2
										13	9									
02	2117	N	1785	-0-		-332		-0-		50	1	1724	2	Y	10	10	1			2
										11	9									
03	2379	N	2379	-0-		-0-		-0-		69	1	2298	2	Y	11	11	1			2
										12	9									
04	2220	N	2201	-0-		-19		-0-		63	1	2126	2	Y	11	11	1			2
										12	9									
*05	2244	N	2244	-0-		-0-		-0-		71	1	2163	2	Y	9	9	1			2
										10	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 088046 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8905 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	2170	N	1846	-0-		-324		-0-		55	1	1762	2	Y	26	27	1			4
										29	9									
01	2170	N	1804	-0-		-366		-0-		52	1	1738	2	Y	13	15	1			2
										14	9									
02	2030	N	1927	-0-		-103		-0-		54	1	1856	2	Y	15	14	1			3
										17	9									
03	2224	N	2224	-0-		-0-		-0-		65	1	2144	2	Y	14	15	1			2
										15	9									
04	1880	N	1880	-0-		-0-		-0-		54	1	1812	2	Y	13	13	1			2
										14	9									
05	2046	N	1939	-0-		-107		-0-		61	1	1866	2	Y	11	11	1			2
										12	9									

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	3100	X	2983	-0-	-117	-0-	88	1	2810	2	Y	77	77	1			11
							85	9									
01	3100	X	2867	-0-	-233	-0-	83	1	2754	2	Y	27	33	1			5
							30	9									
02	2900	X	2531	-0-	-369	-0-	71	1	2436	2	Y	22	23	1			4
							24	9									
03	2976	X	2222	-0-	-754	-0-	64	1	2137	2	Y	19	20	1			3
							21	9									
04	2880	X	2853	-0-	-27	-0-	81	1	2746	2	Y	24	23	1			4
							26	9									
05	2976	X	2961	-0-	-15	-0-	93	1	2845	2	Y	21	21	1			4
							23	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 098171 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8399 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3414	2	29	9	Y	26	17	1			23
01	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3198	2	30	9	Y	27	39	1			11
02	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2926	2	25	9	Y	23					34
03	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3223	2	34	9	Y	31	41	1			24
04	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3207	2	19	9	Y	17	21	1			20
*05	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3380	2	15	9	Y	14					34

PIRKLE, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 098840 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8382 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	117	1	3727	2	Y	56	56	1			8
							62	9									
01	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	111	1	3710	2	Y	80	74	1			14
							88	9									
02	3625	X	3446	-0-	-179	-0-	96	1	3274	2	Y	69	70	1			13
							76	9									
03	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	118	1	3920	2	Y	74	76	1			11
							81	9									
04	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	122	1	4105	2	Y	79	78	1			12
							87	9									
*05	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	136	1	4146	2	Y	69	68	1			13
							76	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 3 RRCID -> 098841 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	304	-0-	-68	-0-	22	1	242	2	Y	36	32	1			7
							40	9									
01	403	N	256	-0-	-147	-0-	22	1	234	2	Y	-0-	7	1			-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	35	1	409	2	Y	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	29	1	339	2	Y	-0-					-0-
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	48	1	557	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	254	-0-	-149	-0-	19	1	235	2	Y	-0-					-0-

GHOLSTON, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 100005 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8810 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2274	-0-	-485	-0-	189	1	2033	2	Y	47	42	1			9
							52	9									
01	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	236	1	2538	2	Y	48	45	1			12
							53	9									
02	2581	X	2477	-0-	-104	-0-	193	1	2229	2	Y	50	53	1			9
							55	9									
03	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	197	1	2308	2	Y	48	45	1			12
							53	9									
04	2670	N	2517	-0-	-153	-0-	196	1	2266	2	Y	50	60	1			2
							55	9									
05	2635	N	2505	-0-	-130	-0-	186	1	2268	2	Y	46	44	1			4
							51	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DONALD, F. H. WELL #: 3 RRCID -> 101029 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8812 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8122	X	6140	-0-	-1982	-0-	182	1	5812	2	Y	133	136	1			19
							146	9									
01	8122	X	5747	-0-	-2375	-0-	164	1	5449	2	Y	122	120	1			21
							134	9									
02	7598	X	5151	-0-	-2447	-0-	143	1	4890	2	Y	107	108	1			20
							118	9									
03	8122	X	5422	-0-	-2700	-0-	155	1	5156	2	Y	101	106	1			15
							111	9									
04	6420	X	4991	-0-	-1429	-0-	140	1	4746	2	Y	95	95	1			15
							105	9									
05	6138	X	4955	-0-	-1183	-0-	154	1	4712	2	Y	81	80	1			16
							89	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	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	612	1	1964	2	Y	76	78	1			11
							84	9									
01	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	580	1	2028	2	Y	65	65	1			11
							72	9									
02	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	593	1	2088	2	Y	65	64	1			12
							72	9									
03	3100	N	3116	-0-	16	16	661	1	2382	2	Y	66	68	1			10
							73	9									
04	3000	N	3022	-0-	22	38	662	1	2290	2	Y	64	64	1			10
							70	9									
*05	2718	N	2680	-0-	-38	-0-	490	1	2134	2	Y	51	51	1			10
							56	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	2976	X	2588	-0-	-388	-0-	77	1	2441	2	Y	64	65	1			9
							70	9									
01	2883	X	2477	-0-	-406	-0-	72	1	2390	2	Y	14	21	1			2
							15	9									
02	2697	X	2175	-0-	-522	-0-	61	1	2101	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
03	2883	X	1663	-0-	-1220	-0-	48	1	1606	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
04	2550	X	509	-0-	-2041	-0-	15	1	492	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*05	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	86	1	2632	2	Y	12	10	1			2
							13	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	3255	X	3207	-0-	-48	-0-	97	1	3075	2	Y	32	31	1			5
							35	9									
01	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	106	1	3539	2	Y	36	35	1			6
							40	9									
02	2813	X	2600	-0-	-213	-0-	73	1	2498	2	Y	26	27	1			5
							29	9									
03	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	97	1	3208	2	Y	29	30	1			4
							32	9									
04	3360	X	3155	-0-	-205	-0-	90	1	3034	2	Y	28	28	1			4
							31	9									
05	3472	X	3093	-0-	-379	-0-	97	1	2970	2	Y	24	23	1			5
							26	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102617 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8878 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	3464	-0-		-225	-0-	291	1	3128	2	Y	41	37	1			8
								45	9									
01	3689	X	3364	-0-		-325	-0-	282	1	3035	2	Y	43	40	1			11
								47	9									
02	3277	X	3081	-0-		-196	-0-	242	1	2791	2	Y	44	47	1			8
								48	9									
03	3503	X	3319	-0-		-184	-0-	258	1	3015	2	Y	42	40	1			10
								46	9									
04	3491	X	3491	-0-		-0-	-0-	275	1	3168	2	Y	44	52	1			2
								48	9									
*05	3572	X	3572	-0-		-0-	-0-	268	1	3259	2	Y	41	40	1			3
								45	9									

BANKS, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 103243 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8408 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	2905	-0-		-1528	-0-	86	1	2755	2	Y	58	62	1			8
								64	9									
01	4433	X	3608	-0-		-825	-0-	104	1	3467	2	Y	34	36	1			6
								37	9									
02	4031	X	3618	-0-		-413	-0-	102	1	3481	2	Y	32	32	1			6
								35	9									
03	3992	X	3992	-0-		-0-	-0-	116	1	3841	2	Y	32	33	1			5
								35	9									
04	3840	X	3562	-0-		-278	-0-	101	1	3429	2	Y	29	29	1			5
								32	9									
05	3875	X	3501	-0-		-374	-0-	110	1	3365	2	Y	24	24	1			5
								26	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 103405 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2980	-0-		-27	-0-	91	1	2889	2	Y	-0-					-0-
01	3317	X	2953	-0-		-364	-0-	86	1	2859	2	Y	7	6	1			1
								8	9									
02	3625	X	3028	-0-		-597	-0-	86	1	2934	2	Y	7	7	1			1
								8	9									
03	3875	X	2871	-0-		-1004	-0-	84	1	2780	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
04	3750	X	2810	-0-		-940	-0-	81	1	2722	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
05	3224	X	2735	-0-		-489	-0-	86	1	2643	2	Y	5	5	1			1
								6	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 103626 COMPL. DATE 10/30/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8334 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	3349	-0-		-154	-0-	102	1	3238	2	Y	8	8	1			1
								9	9									
01	3503	X	3200	-0-		-303	-0-	93	1	3081	2	Y	24	21	1			4
								26	9									
02	3277	X	3015	-0-		-262	-0-	85	1	2906	2	Y	22	22	1			4
								24	9									
03	3348	X	3073	-0-		-275	-0-	89	1	2962	2	Y	20	21	1			3
								22	9									
04	3240	X	2763	-0-		-477	-0-	79	1	2663	2	Y	19	19	1			3
								21	9									
05	3348	X	3207	-0-		-141	-0-	101	1	3085	2	Y	19	18	1			4
								21	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	406	1	4364	2	Y	-0-					-0-
01	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	394	1	4235	2	Y	42	31	1			11
							46	9									
02	4060	X	3993	-0-	-67	-0-	315	1	3631	2	Y	43	46	1			8
							47	9									
03	4774	X	4512	-0-	-262	-0-	352	1	4114	2	Y	42	40	1			10
							46	9									
04	4620	X	4191	-0-	-429	-0-	330	1	3811	2	Y	45	53	1			2
							50	9									
05	4774	X	3441	-0-	-1333	-0-	258	1	3140	2	Y	39	38	1			3
							43	9									

BRODERICK GU2, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 106300 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8514 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	4252	-0-	-26	-0-	4222	2	30	9	Y	27					60
01	4278	X	3561	-0-	-717	-0-	3522	2	39	9	Y	35	64	0	2	8	29
02	4002	X	3484	-0-	-518	-0-	3447	2	37	9	Y	34	49	0			14
03	4247	X	3933	-0-	-314	-0-	3894	2	39	9	Y	35	23	0			26
04	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4188	2	36	9	Y	33	48	0			11
05	4247	X	3758	-0-	-489	-0-	3728	2	30	9	Y	27	20	0			18

JONES, ELSIE WELL #: 4 RRCID -> 106603 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	N	2462	-0-	-80	-0-	206	1	2211	2	Y	41	37	1			8
							45	9									
01	2542	N	2470	-0-	-72	-0-	207	1	2233	2	Y	27	28	1			7
							30	9									
02	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	182	1	2094	2	Y	27	29	1			5
							30	9									
03	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	192	1	2248	2	Y	27	25	1			7
							30	9									
04	2400	N	2137	-0-	-263	-0-	168	1	1939	2	Y	27	33	1			1
							30	9									
05	2480	N	1927	-0-	-553	-0-	144	1	1757	2	Y	24	23	1			2
							26	9									

OWENS, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 109756 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 8376 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5642	X	3870	-0-	-1772	-0-	118	1	3752	2	Y	-0-					-0-
01	5394	X	3175	-0-	-2219	-0-	92	1	3071	2	Y	11	9	1			2
							12	9									
02	4930	X	2626	-0-	-2304	-0-	74	1	2542	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
03	5270	X	2796	-0-	-2474	-0-	81	1	2706	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
04	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	116	1	3918	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
*05	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	127	1	3873	2	Y	11	11	1			2
							12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 3 RRCID -> 115885 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8387 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2047	-0-		-2107	-0-	62	1	1973	2	Y	11	11	1			2
								12	9									
01	2819	X	2819	-0-		-0-	-0-	81	1	2696	2	Y	38	33	1			7
								42	9									
02	2668	X	1434	-0-		-1234	-0-	40	1	1373	2	Y	19	22	1			4
								21	9									
03	2852	X	2401	-0-		-451	-0-	69	1	2301	2	Y	28	28	1			4
								31	9									
04	2760	X	2119	-0-		-641	-0-	60	1	2030	2	Y	26	26	1			4
								29	9									
05	2821	X	2029	-0-		-792	-0-	64	1	1942	2	Y	21	21	1			4
								23	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 116254 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8408 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	3363	-0-		-202	-0-	100	1	3173	2	Y	82	82	1			12
								90	9									
01	3565	X	3316	-0-		-249	-0-	96	1	3194	2	Y	24	32	1			4
								26	9									
02	3277	X	3124	-0-		-153	-0-	88	1	3012	2	Y	22	22	1			4
								24	9									
03	3438	X	3438	-0-		-0-	-0-	100	1	3314	2	Y	22	23	1			3
								24	9									
04	3251	X	3251	-0-		-0-	-0-	93	1	3135	2	Y	21	21	1			3
								23	9									
05	3348	X	3181	-0-		-167	-0-	100	1	3061	2	Y	18	18	1			3
								20	9									

OWENS, A.H. GU WELL #: 4 RRCID -> 117007 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 8408 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	2048	-0-		-215	-0-	62	1	1963	2	Y	21	21	1			3
								23	9									
01	2285	N	2285	-0-		-0-	-0-	66	1	2180	2	Y	35	32	1			6
								39	9									
02	2114	N	2114	-0-		-0-	-0-	59	1	2020	2	Y	32	32	1			6
								35	9									
03	2069	N	2069	-0-		-0-	-0-	60	1	1978	2	Y	28	30	1			4
								31	9									
04	2190	N	2088	-0-		-102	-0-	59	1	1996	2	Y	30	29	1			5
								33	9									
05	2263	N	2114	-0-		-149	-0-	66	1	2020	2	Y	25	25	1			5
								28	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 120483 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8391 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	2314	-0-		-1220	-0-	70	1	2220	2	Y	22	22	1			3
								24	9									
01	3846	X	3846	-0-		-0-	-0-	111	1	3698	2	Y	34	31	1			6
								37	9									
02	3712	X	3712	-0-		-0-	-0-	104	1	3573	2	Y	32	32	1			6
								35	9									
03	3809	X	3809	-0-		-0-	-0-	110	1	3667	2	Y	29	31	1			4
								32	9									
04	3720	X	3599	-0-		-121	-0-	103	1	3465	2	Y	28	28	1			4
								31	9									
05	3968	X	3465	-0-		-503	-0-	109	1	3331	2	Y	23	23	1			4
								25	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121288 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8494 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1176	2	22	9	Y	20					53
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1313	2	45	9	Y	41					94
02	1334	N	1064	-0-	-270	-0-	1030	2	34	9	Y	31	81	1			44
03	1209	N	974	-0-	-235	-0-	944	2	30	9	Y	27					71
04	1320	N	946	-0-	-374	-0-	912	2	34	9	Y	31	83	1			19
05	1147	N	913	-0-	-234	-0-	887	2	26	9	Y	24					43

HOLMES, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 135836 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8366 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	539	-0-	-50	-0-	16	1	523	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	540	-0-	-49	-0-	16	1	524	2	Y	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	16	1	535	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	397	-0-	-130	-0-	12	1	385	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	403	-0-	-107	-0-	12	1	391	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	517	-0-	-72	-0-	16	1	501	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 138204 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 8405 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	14	1	448	2	Y	41	41	1			6
							45	9									
01	496	N	468	-0-	-28	-0-	13	1	427	2	Y	25	27	1			4
							28	9									
02	464	N	405	-0-	-59	-0-	11	1	371	2	Y	21	21	1			4
							23	9									
03	496	N	480	-0-	-16	-0-	13	1	443	2	Y	22	23	1			3
							24	9									
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	13	1	432	2	Y	23	22	1			4
							25	9									
*05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	14	1	425	2	Y	19	19	1			4
							21	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 5 RRCID -> 138221 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8367 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	70	1	2236	2	Y	77	78	1			11
							85	9									
01	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	64	1	2144	2	Y	75	73	1			13
							83	9									
02	2204	N	2052	-0-	-152	-0-	56	1	1924	2	Y	65	66	1			12
							72	9									
03	2387	N	2285	-0-	-102	-0-	65	1	2147	2	Y	66	68	1			10
							73	9									
04	2220	N	2211	-0-	-9	-0-	62	1	2079	2	Y	64	64	1			10
							70	9									
*05	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	70	1	2153	2	Y	58	57	1			11
							64	9									

JONES, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 139282 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8322 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2081	-0-	-864	-0-	172	1	1852	2	Y	52	47	1			10
							57	9									
01	2945	X	2925	-0-	-20	-0-	246	1	2648	2	Y	28	31	1			7
							31	9									
02	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	208	1	2402	2	Y	28	30	1			5
							31	9									
03	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	197	1	2310	2	Y	28	26	1			7
							31	9									
04	2820	X	2164	-0-	-656	-0-	170	1	1963	2	Y	28	34	1			1
							31	9									
05	2821	N	1961	-0-	-860	-0-	147	1	1785	2	Y	26	25	1			2
							29	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139612 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8336 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	416	1	1335	2	Y	117	116	1			17
							129	9									
01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	362	1	1265	2	Y	-0-	17	1			-0-
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	311	1	1094	2	Y	-0-					-0-
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	332	1	1195	2	Y	-0-					-0-
04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	339	1	1174	2	Y	-0-					-0-
*05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	284	1	1237	2	Y	-0-					-0-

COLEMAN, M. J. WELL #: 4 RRCID -> 139913 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8541 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2944	-0-	-94	-0-	86	1	2727	2	Y	119	117	1			17
							131	9									
01	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	85	1	2834	2	Y	19	33	1			3
							21	9									
02	2726	X	2545	-0-	-181	-0-	72	1	2455	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
03	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	88	1	2916	2	Y	16	17	1			2
							18	9									
04	2850	X	2803	-0-	-47	-0-	80	1	2705	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
05	2945	X	2710	-0-	-235	-0-	85	1	2610	2	Y	14	13	1			3
							15	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 4 RRCID -> 139933 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8544 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	2457	-0-	-23	-0-	205	1	2207	2	Y	41	37	1			8
							45	9									
01	2294	N	2143	-0-	-151	-0-	180	1	1932	2	Y	28	29	1			7
							31	9									
02	2291	N	2107	-0-	-184	-0-	166	1	1910	2	Y	28	30	1			5
							31	9									
03	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	192	1	2245	2	Y	28	26	1			7
							31	9									
04	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	191	1	2199	2	Y	27	33	1			1
							30	9									
05	2263	N	1552	-0-	-711	-0-	116	1	1407	2	Y	26	25	1			2
							29	9									

DONALD, F.H. WELL #: 4 RRCID -> 140116 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	177	1	5649	2	Y	-0-					-0-
01	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	166	1	5511	2	Y	76	63	1			13
							84	9									
02	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	150	1	5127	2	Y	69	69	1			13
							76	9									
03	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	164	1	5452	2	Y	66	69	1			10
							73	9									
04	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	155	1	5235	2	Y	64	64	1			10
							70	9									
*05	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	168	1	5136	2	Y	54	54	1			10
							59	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 140213 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8468 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	3285	-0-	-187	-0-	272	1	2929	2	Y	76	77	1			11
							84	9									
01	3472	X	3234	-0-	-238	-0-	266	1	2860	2	Y	98	92	1			17
							108	9									
02	3248	X	3013	-0-	-235	-0-	233	1	2683	2	Y	88	89	1			16
							97	9									
03	3472	X	3012	-0-	-460	-0-	230	1	2693	2	Y	81	85	1			12
							89	9									
04	3180	X	3025	-0-	-155	-0-	234	1	2701	2	Y	82	81	1			13
							90	9									
05	3286	X	3054	-0-	-232	-0-	226	1	2749	2	Y	72	71	1			14
							79	9									

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140294 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	195	1	2101	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1979	-0-	-36	-0-	167	1	1799	2	Y	12	9	1			3
							13	9									
02	2001	N	1927	-0-	-74	-0-	153	1	1761	2	Y	12	13	1			2
							13	9									
03	2139	N	2046	-0-	-93	-0-	160	1	1872	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
04	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	183	1	2115	2	Y	13	15	1			1
							14	9									
*05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	161	1	1955	2	Y	11	11	1			1
							12	9									

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	3720	X	2947	-0-	-773	-0-	88	1	2815	2	Y	40	40	1			6
							44	9									
01	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	118	1	3939	2	Y	-0-	6	1			-0-
02	3451	X	3432	-0-	-19	-0-	97	1	3335	2	Y	-0-					-0-
03	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	116	1	3856	2	Y	-0-					-0-
04	3780	X	3692	-0-	-88	-0-	106	1	3586	2	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3482	-0-	-424	-0-	110	1	3372	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	713	N	643	-0-	-70	-0-	19	1	602	2	Y	20	18	1			3
							22	9									
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	25	1	822	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	22	1	751	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	25	1	844	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	24	1	823	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	27	1	834	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 #: 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	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	262	1	2821	2	Y	89	90	1			13
							98	9									
01	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	260	1	2803	2	Y	108	102	1			19
							119	9									
02	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	227	1	2624	2	Y	98	99	1			18
							108	9									
03	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	241	1	2821	2	Y	95	99	1			14
							105	9									
04	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	236	1	2727	2	Y	94	93	1			15
							103	9									
*05	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	226	1	2749	2	Y	84	83	1			16
							92	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	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	41	1	1295	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	40	1	1327	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	35	1	1188	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	40	1	1338	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
04	1350	N	1035	-0-	-315	-0-	29	1	997	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
05	1333	N	1163	-0-	-170	-0-	37	1	1116	2	Y	9	8	1			2
							10	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 141220 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8413 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1889	-0-	-95	-0-	56	1	1793	2	Y	36	36	1			5
							40	9									
01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	60	1	2004	2	Y	73	65	1			13
							80	9									
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	49	1	1677	2	Y	58	60	1			11
							64	9									
03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	60	1	2008	2	Y	63	65	1			9
							69	9									
04	2070	N	1978	-0-	-92	-0-	55	1	1857	2	Y	60	60	1			9
							66	9									
*05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	67	1	2059	2	Y	57	55	1			11
							63	9									

DONALD, F. H. WELL #: 5 RRCID -> 141262 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8384 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
01	2263	X	552	-0-	-1711	-0-	16	1	535	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	36	1	1237	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	44	1	1454	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	41	1	1373	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*05	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	48	1	1473	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 2 ROSS WELL #: 4 RRCID -> 141338 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	1513	-0-	-843	-0-	46	1	1467	2	Y	-0-					-0-
01	2294	N	1459	-0-	-835	-0-	42	1	1409	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	42	1	1422	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	45	1	1493	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	45	1	1508	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	1581	N	1566	-0-	-15	-0-	49	1	1510	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

BANKS, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 141385 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8718 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	87	1	2758	2	Y	27	27	1			4
							30	9									
01	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	80	1	2667	2	Y	66	59	1			11
							73	9									
02	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	71	1	2419	2	Y	59	59	1			11
							65	9									
03	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	79	1	2616	2	Y	56	59	1			8
							62	9									
04	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	75	1	2539	2	Y	57	56	1			9
							63	9									
*05	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	84	1	2554	2	Y	48	48	1			9
							53	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 141594 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8510 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2728	-0-	-217	-0-	2726	2	2	9	Y	2	2	1			3
01	2821	X	2717	-0-	-104	-0-	2714	2	3	9	Y	3	5	1			1
02	2639	X	2232	-0-	-407	-0-	2229	2	3	9	Y	3					4
03	2728	X	2645	-0-	-83	-0-	2641	2	4	9	Y	4	5	1			3
04	2640	X	2528	-0-	-112	-0-	2527	2	1	9	Y	1	2	1			2
05	2728	X	2537	-0-	-191	-0-	2535	2	2	9	Y	2					4

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	3100	N	3337	-0-	237	237	102	1	3235	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3243	-0-	143	380	95	1	3148	2	Y	-0-					-0-
02	2900	N	2681	-0-	-219	161	76	1	2605	2	Y	-0-					-0-
03	2972	X	2811	-0-	-161	-0-	82	1	2729	2	Y	-0-					-0-
04	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	75	1	2534	2	Y	-0-					-0-
*05	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	80	1	2431	2	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED WELL #: 3 RRCID -> 141734 COMPL. DATE 05/19/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8468 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	62	1	1981	2	Y	40	41	1			6
							44	9									
01	2356	N	1160	-0-	-1196	-0-	34	1	1126	2	Y	-0-	6	1			-0-
02	2262	N	868	-0-	-1394	-0-	25	1	843	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1004	-0-	-1073	-0-	29	1	975	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	843	-0-	-267	-0-	24	1	819	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	849	-0-	-81	-0-	27	1	822	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, A. H. WELL #: 5 RRCID -> 141735 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8998 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2499	-0-	-260	-0-	76	1	2414	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
01	2759	X	2608	-0-	-151	-0-	75	1	2503	2	Y	27	23	1			5
							30	9									
02	2581	X	2342	-0-	-239	-0-	66	1	2251	2	Y	23	24	1			4
							25	9									
03	2728	X	2558	-0-	-170	-0-	74	1	2459	2	Y	23	24	1			3
							25	9									
04	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	72	1	2448	2	Y	24	23	1			4
							26	9									
*05	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	85	1	2601	2	Y	21	21	1			4
							23	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 141736 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8690 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	67	1	2132	2	Y	92	99	1			13
							101	9									
01	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	75	1	2502	2	Y	48	53	1			8
							53	9									
02	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	51	1	1753	2	Y	33	35	1			6
							36	9									
03	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	63	1	2084	2	Y	35	36	1			5
							39	9									
04	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	64	1	2164	2	Y	38	37	1			6
							42	9									
*05	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	69	1	2098	2	Y	31	31	1			6
							34	9									

JONES, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 142298 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8632 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	250	1	2691	2	Y	37	33	1			7
							41	9									
01	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	248	1	2665	2	Y	48	43	1			12
							53	9									
02	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	216	1	2497	2	Y	50	53	1			9
							55	9									
03	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	221	1	2587	2	Y	48	45	1			12
							53	9									
04	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	219	1	2527	2	Y	50	60	1			2
							55	9									
05	2821	N	2605	-0-	-216	-0-	194	1	2367	2	Y	40	39	1			3
							44	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 5 RRCID -> 142497 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	276	1	2973	2	Y	37	33	1			7
							41	9									
01	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	276	1	2967	2	Y	11	15	1			3
							12	9									
02	2987	X	2756	-0-	-231	-0-	219	1	2525	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
03	3193	X	2645	-0-	-548	-0-	207	1	2426	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
04	3090	X	2876	-0-	-214	-0-	228	1	2637	2	Y	10	13	1			-0-
							11	9									
05	3193	X	2713	-0-	-480	-0-	205	1	2496	2	Y	11	10	1			1
							12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 142501 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	3292	-0-	-366	-0-	100	1	3192	2	Y	-0-					-0-
01	3658	X	3254	-0-	-404	-0-	95	1	3150	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
02	3364	X	2939	-0-	-425	-0-	83	1	2848	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	3503	X	2860	-0-	-643	-0-	83	1	2769	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	3210	X	2094	-0-	-1116	-0-	60	1	2028	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	3286	X	1827	-0-	-1459	-0-	58	1	1765	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

OWENS, A.H. WELL #: 6 RRCID -> 142528 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8766 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	62	1	1970	2	Y	29	30	1			4
							32	9									
01	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	62	1	2057	2	Y	47	43	1			8
							52	9									
02	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	62	1	2108	2	Y	48	47	1			9
							53	9									
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	61	1	2012	2	Y	40	43	1			6
							44	9									
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	47	1	1587	2	Y	33	34	1			5
							36	9									
*05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	63	1	1937	2	Y	35	33	1			7
							39	9									

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142604 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8344 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	1715	-0-	-1540	-0-	146	1	1569	2	Y	-0-					-0-
01	3255	X	1620	-0-	-1635	-0-	135	1	1452	2	Y	30	25	1			5
							33	9									
02	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	244	1	2818	2	Y	57	52	1			10
							63	9									
03	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	264	1	3086	2	Y	56	58	1			8
							62	9									
04	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	231	1	2668	2	Y	50	50	1			8
							55	9									
05	3348	X	2504	-0-	-844	-0-	187	1	2277	2	Y	36	37	1			7
							40	9									

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	1674	N	540	-0-	-1134	-0-	124	1	397	2	Y	17	19	1			2
							19	9									
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	373	1	1305	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
02	812	N	413	-0-	-399	-0-	91	1	320	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	527	N	438	-0-	-89	-0-	95	1	341	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1620	N	564	-0-	-1056	-0-	126	1	436	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	434	N	425	-0-	-9	-0-	79	1	344	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W.R. WELL #: 5 RRCID -> 142991 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8845 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	N	2602	-0-		-0-	-0-	79	1	2510	2	Y	12	12	1			2
								13	9									
01	2581	N	2581	-0-		-0-	-0-	75	1	2488	2	Y	16	15	1			3
								18	9									
02	2341	N	2341	-0-		-0-	-0-	66	1	2258	2	Y	15	15	1			3
								17	9									
03	2604	N	2509	-0-		-95	-0-	73	1	2421	2	Y	14	15	1			2
								15	9									
04	2490	N	2245	-0-		-245	-0-	64	1	2167	2	Y	13	13	1			2
								14	9									
05	2511	N	2022	-0-		-489	-0-	64	1	1947	2	Y	10	10	1			2
								11	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 5 RRCID -> 142992 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1549	-0-		-1427	-0-	47	1	1490	2	Y	11	11	1			2
								12	9									
01	2976	X	1585	-0-		-1391	-0-	44	1	1473	2	Y	62	53	1			11
								68	9									
02	2784	X	1478	-0-		-1306	-0-	40	1	1376	2	Y	56	57	1			10
								62	9									
03	2976	X	1588	-0-		-1388	-0-	45	1	1481	2	Y	56	58	1			8
								62	9									
04	1830	X	1506	-0-		-324	-0-	42	1	1406	2	Y	53	53	1			8
								58	9									
05	1581	X	1524	-0-		-57	-0-	47	1	1425	2	Y	47	46	1			9
								52	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143144 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8426 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	3846	-0-		-680	-0-	115	1	3664	2	Y	61	61	1			9
								67	9									
01	4526	X	4470	-0-		-56	-0-	129	1	4283	2	Y	53	53	1			9
								58	9									
02	4089	X	3992	-0-		-97	-0-	112	1	3827	2	Y	48	48	1			9
								53	9									
03	4340	X	4304	-0-		-36	-0-	124	1	4129	2	Y	46	48	1			7
								51	9									
04	4320	X	4114	-0-		-206	-0-	117	1	3949	2	Y	44	44	1			7
								48	9									
05	4464	X	3820	-0-		-644	-0-	120	1	3661	2	Y	35	35	1			7
								39	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 5 RRCID -> 143652 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8463 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	3763	-0-		-50	-0-	111	1	3544	2	Y	98	98	1			14
								108	9									
01	3813	X	3560	-0-		-253	-0-	102	1	3392	2	Y	60	64	1			10
								66	9									
02	3393	X	3261	-0-		-132	-0-	91	1	3111	2	Y	54	54	1			10
								59	9									
03	3751	X	3629	-0-		-122	-0-	104	1	3466	2	Y	54	56	1			8
								59	9									
04	3630	X	3394	-0-		-236	-0-	96	1	3242	2	Y	51	51	1			8
								56	9									
05	3751	X	3365	-0-		-386	-0-	105	1	3213	2	Y	43	43	1			8
								47	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 143703 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1672	-0-	-870	-0-	49	1	1557	2	Y	60	61	1			9
							66	9									
01	2232	N	1576	-0-	-656	-0-	44	1	1469	2	Y	57	56	1			10
							63	9									
02	1682	N	1418	-0-	-264	-0-	39	1	1324	2	Y	50	51	1			9
							55	9									
03	1674	N	1498	-0-	-176	-0-	42	1	1402	2	Y	49	51	1			7
							54	9									
04	1530	N	1346	-0-	-184	-0-	37	1	1261	2	Y	44	44	1			7
							48	9									
05	1519	N	1442	-0-	-77	-0-	44	1	1354	2	Y	40	39	1			8
							44	9									

GHOLSTON, J.S. WELL #: 4 RRCID -> 143811 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8444 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	N	2272	-0-	-301	-0-	190	1	2046	2	Y	33	29	1			7
							36	9									
01	2604	N	2238	-0-	-366	-0-	187	1	2016	2	Y	32	31	1			8
							35	9									
02	2175	N	2018	-0-	-157	-0-	158	1	1820	2	Y	36	37	1			7
							40	9									
03	2263	N	2179	-0-	-84	-0-	169	1	1975	2	Y	32	31	1			8
							35	9									
04	2160	N	1852	-0-	-308	-0-	145	1	1670	2	Y	34	41	1			1
							37	9									
05	2170	N	1598	-0-	-572	-0-	119	1	1443	2	Y	33	31	1			3
							36	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 5 RRCID -> 143853 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2713	-0-	-356	-0-	224	1	2413	2	Y	69	61	1			14
							76	9									
01	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	268	1	2882	2	Y	27	34	1			7
							30	9									
02	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	231	1	2660	2	Y	28	30	1			5
							31	9									
03	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	238	1	2785	2	Y	28	26	1			7
							31	9									
04	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	236	1	2719	2	Y	29	35	1			1
							32	9									
05	3069	X	3019	-0-	-50	-0-	227	1	2763	2	Y	26	25	1			2
							29	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 5 RRCID -> 144597 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	771	-0-	-1058	-0-	23	1	745	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	51	1	1702	2	Y	39	32	1			7
							43	9									
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	48	1	1636	2	Y	36	36	1			7
							40	9									
03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	69	1	2278	2	Y	45	45	1			7
							50	9									
04	1740	N	1707	-0-	-33	-0-	48	1	1624	2	Y	32	34	1			5
							35	9									
05	1829	N	882	-0-	-947	-0-	27	1	840	2	Y	14	16	1			3
							15	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GHOLSTON, J.S. WELL #: 5 RRCID -> 144718 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	N	2212	-0-	-454	-0-	186	1	2006	2	Y	18	16	1			4
							20	9									
01	2356	N	2276	-0-	-80	-0-	192	1	2064	2	Y	18	17	1			5
							20	9									
02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	172	1	1984	2	Y	19	20	1			4
							21	9									
03	2201	N	2026	-0-	-175	-0-	158	1	1847	2	Y	19	18	1			5
							21	9									
04	2190	N	1502	-0-	-688	-0-	118	1	1363	2	Y	19	23	1			1
							21	9									
05	2325	N	1485	-0-	-840	-0-	111	1	1355	2	Y	17	17	1			1
							19	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145225 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8463 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	55	1	1755	2	Y	94	94	1			14
							103	9									
01	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	56	1	1860	2	Y	9	21	1			2
							10	9									
02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	56	1	1904	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
03	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	66	1	2206	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
04	1590	N	1044	-0-	-546	-0-	30	1	1008	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	1643	N	1138	-0-	-505	-0-	36	1	1098	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 7 RRCID -> 145227 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	60	1	1900	2	Y	-0-					-0-
01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	57	1	1880	2	Y	117	97	1			20
							129	9									
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	49	1	1663	2	Y	102	103	1			19
							112	9									
03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	56	1	1851	2	Y	101	105	1			15
							111	9									
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	55	1	1868	2	Y	104	103	1			16
							114	9									
*05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	60	1	1819	2	Y	87	86	1			17
							96	9									

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	216	N	216	-0-	-0-	-0-	6	1	196	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	6	1	196	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	5	1	183	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	217	N	179	-0-	-38	-0-	5	1	172	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	210	N	189	-0-	-21	-0-	5	1	182	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	217	N	33	-0-	-184	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W.R. WELL #: 6 RRCID -> 145590 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	56	1	1778	2	Y	64	64	1			9
							70	9									
01	1922	N	1691	-0-	-231	-0-	49	1	1642	2	Y	-0-	9	1			-0-
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	49	1	1665	2	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1758	-0-	-133	-0-	51	1	1707	2	Y	-0-					-0-
04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	50	1	1685	2	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1709	-0-	-120	-0-	54	1	1655	2	Y	-0-					-0-

DONALD, F.H. WELL #: 6 RRCID -> 145699 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	103	1	3278	2	Y	-0-					-0-
01	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	119	1	3955	2	Y	25	21	1			4
							28	9									
02	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	96	1	3292	2	Y	21	21	1			4
							23	9									
03	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	108	1	3582	2	Y	20	21	1			3
							22	9									
04	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	102	1	3444	2	Y	20	20	1			3
							22	9									
*05	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	94	1	2869	2	Y	15	15	1			3
							17	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 6 L RRCID -> 147814 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8378 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	2770	-0-	-20	-0-	226	1	2428	2	Y	105	94	1			21
							116	9									
01	2790	X	2669	-0-	-121	-0-	227	1	2438	2	Y	4	24	1			1
							4	9									
02	2610	X	2491	-0-	-119	-0-	198	1	2289	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	2790	X	2473	-0-	-317	-0-	194	1	2275	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	2670	X	2217	-0-	-453	-0-	176	1	2037	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
05	2759	X	1702	-0-	-1057	-0-	129	1	1570	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

OWENS, A. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149198 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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. WELL #: 7-L RRCID -> 149499 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8369 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	63	1	2013	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
01	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	48	1	1589	2	Y	38	34	1			7
							42	9									
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	45	1	1527	2	Y	34	35	1			6
							37	9									
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	57	1	1884	2	Y	40	40	1			6
							44	9									
04	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	54	1	1822	2	Y	38	38	1			6
							42	9									
*05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	58	1	1762	2	Y	32	32	1			6
							35	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S. L. WELL #: 6-L RRCID -> 149543 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8389 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	39	1	1252	2	Y	-0-					-0-
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	39	1	1290	2	Y	-0-					-0-
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	34	1	1152	2	Y	-0-					-0-
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	41	1	1372	2	Y	-0-					-0-
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	41	1	1383	2	Y	-0-					-0-
*05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	42	1	1276	2	Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 149743 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 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	1984	N	1602	-0-	-382	-0-	133	1	1429	2	Y	36	32	1			7
							40	9									
01	1984	N	1698	-0-	-286	-0-	142	1	1528	2	Y	25	26	1			6
							28	9									
02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	163	1	1886	2	Y	30	30	1			6
							33	9									
03	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	156	1	1824	2	Y	27	26	1			7
							30	9									
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	144	1	1665	2	Y	29	35	1			1
							32	9									
05	1984	N	1624	-0-	-360	-0-	121	1	1474	2	Y	26	25	1			2
							29	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 6-L RRCID -> 150533 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8394 - 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	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	197	1	2118	2	Y	50	50	1			7
							55	9									
01	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	190	1	2048	2	Y	93	84	1			16
							102	9									
02	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	163	1	1882	2	Y	83	84	1			15
							91	9									
03	2356	N	2311	-0-	-45	-0-	175	1	2046	2	Y	82	85	1			12
							90	9									
04	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	179	1	2063	2	Y	84	83	1			13
							92	9									
*05	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	174	1	2121	2	Y	74	73	1			14
							81	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 6-L RRCID -> 150950 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	2053	-0-	-86	-0-	62	1	1991	2	Y	-0-					-0-
01	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	59	1	1978	2	Y	13	11	1			2
							14	9									
02	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	72	1	2471	2	Y	17	16	1			3
							19	9									
03	2046	N	1896	-0-	-150	-0-	55	1	1829	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
04	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	66	1	2223	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
05	2728	N	2676	-0-	-52	-0-	84	1	2577	2	Y	14	13	1			3
							15	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE WELL #: 7-L RRCID -> 151459 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8348 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	111	1	1192	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1311	-0-	-177	-0-	107	1	1151	2	Y	48	36	1			12
							53	9									
02	1247	N	945	-0-	-302	-0-	71	1	821	2	Y	48	51	1			9
							53	9									
03	1302	N	852	-0-	-450	-0-	63	1	737	2	Y	47	44	1			12
							52	9									
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	102	1	1174	2	Y	47	57	1			2
							52	9									
*05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	95	1	1152	2	Y	46	44	1			4
							51	9									

SEALEY, J.J. WELL #: 6-L RRCID -> 151791 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8691 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	57	1	1813	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	53	1	1766	2	Y	75	63	1			13
							83	9									
02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	48	1	1627	2	Y	67	68	1			12
							74	9									
03	1891	N	1888	-0-	-3	-0-	53	1	1762	2	Y	66	68	1			10
							73	9									
04	1830	N	1687	-0-	-143	-0-	47	1	1575	2	Y	59	60	1			9
							65	9									
05	1860	N	1683	-0-	-177	-0-	52	1	1574	2	Y	52	51	1			10
							57	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-L RRCID -> 151825 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8673 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1049	-0-	-160	-0-	86	1	928	2	Y	32	29	1			6
							35	9									
01	1147	N	1077	-0-	-70	-0-	89	1	953	2	Y	32	30	1			8
							35	9									
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	74	1	851	2	Y	34	36	1			6
							37	9									
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	81	1	953	2	Y	32	30	1			8
							35	9									
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	95	1	1099	2	Y	31	38	1			1
							34	9									
*05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	82	1	994	2	Y	31	30	1			2
							34	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 6-L RRCID -> 152323 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2640	-0-	-522	-0-	78	1	2471	2	Y	83	83	1			12
							91	9									
01	3131	X	2310	-0-	-821	-0-	67	1	2214	2	Y	26	33	1			5
							29	9									
02	2755	X	2520	-0-	-235	-0-	71	1	2419	2	Y	27	27	1			5
							30	9									
03	2728	X	2724	-0-	-4	-0-	79	1	2615	2	Y	27	28	1			4
							30	9									
04	2550	X	2431	-0-	-119	-0-	69	1	2334	2	Y	25	25	1			4
							28	9									
05	2697	X	2620	-0-	-77	-0-	82	1	2514	2	Y	22	22	1			4
							24	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	42	1	1344	2	Y	64	65	1			9
							70	9									
01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	41	1	1358	2	Y	-0-	9	1			-0-
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	39	1	1320	2	Y	-0-					-0-
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	43	1	1429	2	Y	-0-					-0-
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	40	1	1368	2	Y	-0-					-0-
*05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	46	1	1402	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	1016	-0-	-1712	-0-	30	1	961	2	Y	23	26	1			3
							25	9									
01	2728	X	1050	-0-	-1678	-0-	30	1	1005	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
02	2552	X	1176	-0-	-1376	-0-	33	1	1125	2	Y	16	15	1			3
							18	9									
03	1767	X	1176	-0-	-591	-0-	34	1	1127	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
04	1530	X	965	-0-	-565	-0-	27	1	925	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
05	1271	X	1038	-0-	-233	-0-	33	1	994	2	Y	10	10	1			2
							11	9									

DONALD, F.H. WELL #: 7-L RRCID -> 153495 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8345 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	121	1	3866	2	Y	22	22	1			3
							24	9									
01	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	113	1	3775	2	Y	91	78	1			16
							100	9									
02	3683	X	3627	-0-	-56	-0-	100	1	3439	2	Y	80	81	1			15
							88	9									
03	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	116	1	3844	2	Y	80	83	1			12
							88	9									
04	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	111	1	3735	2	Y	79	79	1			12
							87	9									
05	3999	X	3272	-0-	-727	-0-	102	1	3107	2	Y	57	58	1			11
							63	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	N	2732	-0-	-151	-0-	83	1	2649	2	Y	-0-	10	1			-0-
01	2883	N	2807	-0-	-76	-0-	82	1	2725	2	Y	-0-					-0-
02	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	73	1	2504	2	Y	-0-					-0-
03	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	83	1	2746	2	Y	-0-					-0-
04	2730	N	2724	-0-	-6	-0-	78	1	2646	2	Y	-0-					-0-
05	2759	N	2645	-0-	-114	-0-	84	1	2561	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	329	1	3541	2	Y	47	42	1			9
							52	9									
01	3782	X	3585	-0-	-197	-0-	304	1	3268	2	Y	12	18	1			3
							13	9									
02	3509	X	3220	-0-	-289	-0-	256	1	2951	2	Y	12	13	1			2
							13	9									
03	3937	X	3383	-0-	-554	-0-	265	1	3105	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
04	3810	X	3041	-0-	-769	-0-	241	1	2786	2	Y	13	15	1			1
							14	9									
05	3937	X	3146	-0-	-791	-0-	238	1	2896	2	Y	11	11	1			1
							12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W. R. WELL #: 7-L RRCID -> 154978 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8631 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	94	1	3010	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	3069	X	2786	-0-	-283	-0-	80	1	2662	2	Y	40	33	1			7
							44	9									
02	2784	X	2648	-0-	-136	-0-	74	1	2533	2	Y	37	37	1			7
							41	9									
03	3100	X	2885	-0-	-215	-0-	83	1	2762	2	Y	36	38	1			5
							40	9									
04	3000	X	2818	-0-	-182	-0-	80	1	2697	2	Y	37	36	1			6
							41	9									
05	3100	X	2649	-0-	-451	-0-	83	1	2534	2	Y	29	29	1			6
							32	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 8-L RRCID -> 155530 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8405 - 9310

12	1178	N	706	-0-	-472	-0-	21	1	678	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	32	1	1063	2	Y	68	57	1			12
							75	9									
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	26	1	888	2	Y	55	57	1			10
							61	9									
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	30	1	1003	2	Y	57	59	1			8
							63	9									
04	1140	N	1063	-0-	-77	-0-	29	1	972	2	Y	56	55	1			9
							62	9									
*05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	32	1	983	2	Y	48	48	1			9
							53	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 7-L RRCID -> 155580 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 9200

12	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	201	1	2159	2	Y	47	42	1			9
							52	9									
01	2573	N	2393	-0-	-180	-0-	202	1	2173	2	Y	16	21	1			4
							18	9									
02	2320	N	2223	-0-	-97	-0-	176	1	2029	2	Y	16	17	1			3
							18	9									
03	2418	N	2332	-0-	-86	-0-	182	1	2132	2	Y	16	15	1			4
							18	9									
04	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	185	1	2131	2	Y	16	19	1			1
							18	9									
05	2387	N	2289	-0-	-98	-0-	173	1	2101	2	Y	14	14	1			1
							15	9									

JONES, ELSIE WELL #: 8-L RRCID -> 156003 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8336 - 9155

12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	141	2	Y	29	26	1			6
							32	9									
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	2	Y	-0-	6	1			-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	2	Y	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	154	2	Y	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	2	Y	-0-					-0-
*05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	14	1	169	2	Y	-0-					-0-

BRODERICK, BESS SMITH GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 156139 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8528 - 9223

12	1643	N	1427	-0-	-216	-0-	1408	2	19	9	Y	17					38
01	1519	N	1393	-0-	-126	-0-	1382	2	11	9	Y	10	39	0			9
02	1363	N	1253	-0-	-110	-0-	1240	2	13	9	Y	12	16	0			5
03	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	1367	2	12	9	Y	11	8	0			8
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1504	2	13	9	Y	12	16	0			4
*05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1383	2	10	9	Y	9	7	0			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2945	N	2833	-0-	-112	-0-	86	1	2734	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
01	2790	N	2762	-0-	-28	-0-	80	1	2668	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
02	2581	N	2534	-0-	-47	-0-	72	1	2449	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
03	2821	N	2740	-0-	-81	-0-	80	1	2647	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
04	2670	N	2661	-0-	-9	-0-	76	1	2573	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
05	2697	N	2661	-0-	-36	-0-	84	1	2566	2	Y	10	10	1			2
							11	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	959	N	959	-0-	-0-	-0-	29	1	930	2	Y	-0-					-0-
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	28	1	919	2	Y	-0-					-0-
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	25	1	865	2	Y	-0-					-0-
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	27	1	896	2	Y	-0-					-0-
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	26	1	868	2	Y	-0-					-0-
*05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	29	1	885	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	217	N	95	-0-	-122	-0-	3	1	90	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	5	1	178	2	Y	-0-					-0-
02	174	N	29	-0-	-145	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	44	1	1401	2	Y	60	60	1			9
							66	9									
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	41	1	1375	2	Y	26	30	1			5
							29	9									
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	36	1	1235	2	Y	22	23	1			4
							24	9									
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	43	1	1433	2	Y	25	25	1			4
							28	9									
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	42	1	1414	2	Y	24	24	1			4
							26	9									
*05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	47	1	1449	2	Y	21	21	1			4
							23	9									

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	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	175	1	5568	2	Y	116	115	1			17
							128	9									
01	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	165	1	5482	2	Y	69	74	1			12
							76	9									
02	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	147	1	5043	2	Y	62	63	1			11
							68	9									
03	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	159	1	5294	2	Y	58	61	1			8
							64	9									
04	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	150	1	5075	2	Y	59	58	1			9
							65	9									
*05	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	166	1	5071	2	Y	51	50	1			10
							56	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 7-L RRCID -> 159718 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8410 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	1893	-0-	-246	-0-	159	1	1706	2	Y	25	25	1			4
							28	9									
01	2015	N	1854	-0-	-161	-0-	156	1	1678	2	Y	18	19	1			3
							20	9									
02	1827	N	1713	-0-	-114	-0-	135	1	1558	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
03	1891	N	1831	-0-	-60	-0-	143	1	1669	2	Y	17	18	1			2
							19	9									
04	1800	N	1788	-0-	-12	-0-	141	1	1627	2	Y	18	17	1			3
							20	9									
05	1829	N	1780	-0-	-49	-0-	134	1	1631	2	Y	14	14	1			3
							15	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 7 L RRCID -> 159952 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8640 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	3965	-0-	-96	-0-	118	1	3761	2	Y	78	79	1			11
							86	9									
01	4061	X	4012	-0-	-49	-0-	114	1	3798	2	Y	91	86	1			16
							100	9									
02	3654	X	3525	-0-	-129	-0-	98	1	3342	2	Y	77	79	1			14
							85	9									
03	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	114	1	3802	2	Y	80	82	1			12
							88	9									
04	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	112	1	3786	2	Y	80	80	1			12
							88	9									
05	3999	X	3955	-0-	-44	-0-	123	1	3756	2	Y	69	68	1			13
							76	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7 L RRCID -> 159963 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8806 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2660	-0-	-285	-0-	79	1	2508	2	Y	66	66	1			10
							73	9									
01	2945	X	2609	-0-	-336	-0-	74	1	2479	2	Y	51	52	1			9
							56	9									
02	2755	X	2419	-0-	-336	-0-	67	1	2300	2	Y	47	47	1			9
							52	9									
03	2914	X	2459	-0-	-455	-0-	70	1	2343	2	Y	42	45	1			6
							46	9									
04	2580	X	2552	-0-	-28	-0-	72	1	2430	2	Y	45	44	1			7
							50	9									
05	2666	X	2575	-0-	-91	-0-	80	1	2451	2	Y	40	39	1			8
							44	9									

GHOLSTON, J.S. WELL #: 7-L RRCID -> 161030 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8676 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	2	Y	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	139	2	Y	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	130	2	Y	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, MRS. M. J. UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 161321 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	55	1	1767	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
01	1953	N	1816	-0-	-137	-0-	52	1	1718	2	Y	42	36	1			7
							46	9									
02	1798	N	1600	-0-	-198	-0-	44	1	1515	2	Y	37	37	1			7
							41	9									
03	1829	N	1725	-0-	-104	-0-	49	1	1637	2	Y	35	37	1			5
							39	9									
04	1770	N	1668	-0-	-102	-0-	47	1	1582	2	Y	35	35	1			5
							39	9									
05	1705	N	1533	-0-	-172	-0-	48	1	1454	2	Y	28	28	1			5
							31	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 9 RRCID -> 163362 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8365 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	54	1	1729	2	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1707	-0-	-91	-0-	49	1	1632	2	Y	24	20	1			4
							26	9									
02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	44	1	1490	2	Y	22	22	1			4
							24	9									
03	1798	N	1661	-0-	-137	-0-	48	1	1590	2	Y	21	22	1			3
							23	9									
04	1650	N	1432	-0-	-218	-0-	41	1	1370	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
05	1674	N	1642	-0-	-32	-0-	51	1	1572	2	Y	17	17	1			3
							19	9									

JONES, ELSIE WELL #: 9 L RRCID -> 163572 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	1659	-0-	-728	-0-	139	1	1491	2	Y	26	23	1			5
							29	9									
01	2201	N	1489	-0-	-712	-0-	125	1	1342	2	Y	20	20	1			5
							22	9									
02	1682	N	1381	-0-	-301	-0-	108	1	1250	2	Y	21	22	1			4
							23	9									
03	1674	N	1443	-0-	-231	-0-	112	1	1309	2	Y	20	19	1			5
							22	9									
04	1440	N	1402	-0-	-38	-0-	110	1	1269	2	Y	21	25	1			1
							23	9									
05	1488	N	1419	-0-	-69	-0-	106	1	1291	2	Y	20	19	1			2
							22	9									

HOLMES, S.L. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164048 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8600 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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, THOMAS GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 165659 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8378 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	959	-0-	-312	-0-	928	2	31	9	Y	28	24	1			31
01	1240	N	881	-0-	-359	-0-	850	2	31	9	Y	28	47	1			12
02	1276	N	963	-0-	-313	-0-	937	2	26	9	Y	24					36
03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1850	2	36	9	Y	33	44	1			25
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1688	2	20	9	Y	18	22	1			21
*05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1237	2	17	9	Y	15					36

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 7A RRCID -> 165663 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	2376	-0-	-135	-0-	2330	2	46	9	Y	42	29	1			38
01	2449	N	2405	-0-	-44	-0-	2360	2	45	9	Y	41	62	1			17
02	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2220	2	39	9	Y	35					52
03	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2380	2	52	9	Y	47	63	1			36
04	2340	N	2322	-0-	-18	-0-	2292	2	30	9	Y	27	32	1			31
05	2418	N	2230	-0-	-188	-0-	2207	2	23	9	Y	21					52

BANKS, W.R. WELL #: 8 RRCID -> 165863 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	53	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	29	N	25	-0-	-4	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 9 RRCID -> 165924 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 9396 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	296	-0-	-45	-0-	9	1	287	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	291	-0-	-19	-0-	8	1	283	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	10	1	354	2	Y	-0-					-0-
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	24	1	800	2	Y	-0-					-0-
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	39	1	1322	2	Y	-0-					-0-
*05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	44	1	1350	2	Y	-0-					-0-

BROWN. J.C. WELL #: 10 RRCID -> 166139 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1486	2	63	9	Y	57	38	1			51
01	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1626	2	62	9	Y	56	84	1			23
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1639	2	55	9	Y	50					73
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1730	2	73	9	Y	66	88	1			51
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1627	2	40	9	Y	36	45	1			42
*05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1671	2	34	9	Y	31					73

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 9A RRCID -> 169930 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8386 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3587	-0-	487	902	3576	2	11	9	Y	10	11	1			13
01	4607	X	3705	-0-	-902	-0-	3693	2	12	9	Y	11	19	1			5
02	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3370	2	9	9	Y	8					13
03	2790	X	2699	-0-	-91	-0-	2686	2	13	9	Y	12	16	1			9
04	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2746	2	7	9	Y	6	8	1			7
05	2790	X	2403	-0-	-387	-0-	2396	2	7	9	Y	6					13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 8 RRCID -> 169935 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8346 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 9 RRCID -> 169936 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8328 - 9217

12	1550	N	1487	-0-	-63	-0-	45	1	1442	2	Y	-0-					-0-
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	46	1	1515	2	Y	23	19	1			4
							25	9									
02	1450	N	1435	-0-	-15	-0-	40	1	1373	2	Y	20	20	1			4
							22	9									
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	46	1	1527	2	Y	20	21	1			3
							22	9									
04	1500	N	1450	-0-	-50	-0-	41	1	1388	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
*05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	49	1	1496	2	Y	17	17	1			3
							19	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169946 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8458 - 9299

12	2883	X	2543	-0-	-340	-0-	77	1	2466	2	Y	-0-					-0-
01	2883	X	2552	-0-	-331	-0-	74	1	2464	2	Y	13	11	1			2
							14	9									
02	2581	X	2366	-0-	-215	-0-	67	1	2286	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
03	2604	X	2484	-0-	-120	-0-	72	1	2399	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
04	2460	X	2423	-0-	-37	-0-	69	1	2342	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
05	2542	N	2446	-0-	-96	-0-	77	1	2358	2	Y	10	10	1			2
							11	9									

BROWN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 171438 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8390 - 9277

12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	23	1	739	2	Y	34	34	1			5
							37	9									
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	22	1	745	2	Y	-0-	5	1			-0-
02	667	N	602	-0-	-65	-0-	17	1	585	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	644	-0-	-69	-0-	19	1	625	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	630	-0-	-60	-0-	18	1	612	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	637	-0-	-14	-0-	20	1	617	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171527 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 8463 - 9311

12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	15	1	486	2	Y	22	22	1			3
							24	9									
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	14	1	476	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	13	1	429	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	471	-0-	-56	-0-	14	1	457	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	463	-0-	-17	-0-	13	1	450	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	462	-0-	-3	-0-	15	1	447	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 9 RRCID -> 171760 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8404 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	3	1	81	2	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
01	123	N	123	-0-		-0-	-0-	3	1	106	2	Y	13	11	1			2
								14	9									
02	39	N	39	-0-		-0-	-0-	1	1	34	2	Y	4	5	1			1
								4	9									
03	105	N	105	-0-		-0-	-0-	3	1	92	2	Y	9	9	1			1
								10	9									
04	120	N	108	-0-		-12	-0-	3	1	93	2	Y	11	10	1			2
								12	9									
05	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

HUNT WELL #: 6 RRCID -> 179258 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8332 - 9586

12	4157	X	4157	-0-		-0-	-0-	979	1	3141	2	Y	34	37	1			5
								37	9									
01	5381	X	5381	-0-		-0-	-0-	1188	1	4156	2	Y	34	33	1			6
								37	9									
02	4183	X	4183	-0-		-0-	-0-	919	1	3235	2	Y	26	27	1			5
								29	9									
03	5382	X	5382	-0-		-0-	-0-	1162	1	4188	2	Y	29	30	1			4
								32	9									
04	4699	X	4699	-0-		-0-	-0-	1047	1	3622	2	Y	27	27	1			4
								30	9									
*05	5085	X	5085	-0-		-0-	-0-	944	1	4112	2	Y	26	25	1			5
								29	9									

HUNT WELL #: 5 RRCID -> 179364 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8304 - 9206

12	1386	N	1386	-0-		-0-	-0-	323	1	1037	2	Y	24	24	1			4
								26	9									
01	1354	N	1354	-0-		-0-	-0-	297	1	1037	2	Y	18	19	1			3
								20	9									
02	1281	N	1281	-0-		-0-	-0-	279	1	983	2	Y	17	17	1			3
								19	9									
03	1376	N	1376	-0-		-0-	-0-	295	1	1063	2	Y	16	17	1			2
								18	9									
04	1360	N	1360	-0-		-0-	-0-	301	1	1040	2	Y	17	16	1			3
								19	9									
*05	1316	N	1316	-0-		-0-	-0-	243	1	1058	2	Y	14	14	1			3
								15	9									

HUNT WELL #: 7 RRCID -> 179834 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8330 - 8400

12	68	N	68	-0-		-0-	-0-	16	1	52	2	Y	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-		-0-	-0-	9	1	32	2	Y	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-		-0-	-0-	11	1	40	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	37	-0-		-25	-0-	8	1	29	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	28	-0-		-34	-0-	5	1	23	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT WELL #: 8 RRCID -> 180140 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	1061	1	3403	2	Y	49	49	1			7
							54	9									
01	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	939	1	3284	2	Y	35	36	1			6
							39	9									
02	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	827	1	2912	2	Y	31	31	1			6
							34	9									
03	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	904	1	3258	2	Y	30	32	1			4
							33	9									
04	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	808	1	2794	2	Y	27	27	1			4
							30	9									
05	3472	X	3300	-0-	-172	-0-	612	1	2664	2	Y	22	22	1			4
							24	9									

HUNT WELL #: 9 RRCID -> 180185 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8350 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	1616	1	5187	2	Y	112	111	1			16
							123	9									
01	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	1534	1	5365	2	Y	87	88	1			15
							96	9									
02	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	1345	1	4737	2	Y	75	76	1			14
							83	9									
03	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	1416	1	5104	2	Y	73	76	1			11
							80	9									
04	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	1443	1	4990	2	Y	72	72	1			11
							79	9									
*05	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	1248	1	5434	2	Y	68	66	1			13
							75	9									

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188325 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188326 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 9289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	35	1	113	2	Y	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	39	1	135	2	Y	-0-					-0-
02	145	N	127	-0-	-18	-0-	28	1	99	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	31	1	111	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	36	-0-	-144	-0-	8	1	28	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 188329 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	136	1	435	2	Y	-0-					-0-
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	146	1	511	2	Y	-0-					-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	136	1	478	2	Y	-0-					-0-
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	122	1	441	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	546	-0-	-84	-0-	122	1	424	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	414	-0-	-237	-0-	77	1	337	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 #: 10 RRCID -> 189583 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8822 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 191942 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8740 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 12 RRCID -> 193864 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8386 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2178	2	29	9	Y	26	33	1			20
01	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2			Y	-0-	14	1			6
02	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			Y	-0-	5	1			1
03	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			Y	-0-					-0-
*05	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 194352 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8786 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4248	2	4	9	Y	4	9	1			4
01	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3996	2	3	9	Y	3	4	1			3
02	3161	X	2771	-0-	-390	-0-	2768	2	3	9	Y	3	4	1			2
03	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3962	2	3	9	Y	3	3	1			2
04	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3643	2	3	9	Y	3	3	1			2
*05	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3603	2	1	9	Y	1	1	1			2

HOLMES, S. L. WELL #: 12 RRCID -> 196152 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8711 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3153	2	19	9	Y	17	22	1			13
01	3162	X	2968	-0-	-194	-0-	2951	2	17	9	Y	15	14	1			14
02	2958	X	2759	-0-	-199	-0-	2742	2	17	9	Y	15	19	1			10
03	3162	X	2941	-0-	-221	-0-	2927	2	14	9	Y	13	13	1			10
04	3060	X	2875	-0-	-185	-0-	2864	2	11	9	Y	10	12	1			8
05	3162	X	2946	-0-	-216	-0-	2937	2	9	9	Y	8	6	1			10

HOLMES, S. L. WELL #: 14 RRCID -> 198380 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8754 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	2818	-0-	-375	-0-	2784	2	34	9	Y	31	37	1			23
01	3069	X	2480	-0-	-589	-0-	2449	2	31	9	Y	28	25	1			26
02	2639	X	2347	-0-	-292	-0-	2318	2	29	9	Y	26	34	1			18
03	2821	X	2598	-0-	-223	-0-	2572	2	26	9	Y	24	24	1			18
04	2730	X	2576	-0-	-154	-0-	2554	2	22	9	Y	20	23	1			15
05	2821	X	2610	-0-	-211	-0-	2595	2	15	9	Y	14	11	1			18

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	3379	X	3092	-0-	-287	-0-	3057	2	35	9	Y	32	40	1			24
01	3286	X	3027	-0-	-259	-0-	3014	2	13	9	Y	12	20	1			16
02	3074	X	2845	-0-	-229	-0-	2833	2	12	9	Y	11	19	1			8
03	3286	X	3008	-0-	-278	-0-	2996	2	12	9	Y	11	11	1			8
04	3180	X	3012	-0-	-168	-0-	3003	2	9	9	Y	8	10	1			6
*05	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3103	2	8	9	Y	7	5	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	EOM BALANCE
12	3875	X	3257	-0-	-618	-0-	3229	2	28	9	Y	25	34	1	19
01	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3840	2	24	9	Y	22	20	1	21
02	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3682	2	24	9	Y	22	29	1	14
03	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4134	2	23	9	Y	21	20	1	15
04	3750	X	3121	-0-	-629	-0-	3102	2	19	9	Y	17	19	1	13
05	3968	X	3683	-0-	-285	-0-	3671	2	12	9	Y	11	9	1	15

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199736 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8576 - 9302

12	2697	N	2444	-0-	-253	-0-	74	1	2370	2	Y	-0-			-0-
01	2480	N	2321	-0-	-159	-0-	67	1	2235	2	Y	17	14	1	3
							19	9							
02	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	71	1	2434	2	Y	18	18	1	3
							20	9							
03	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	80	1	2660	2	Y	19	19	1	3
							21	9							
04	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	71	1	2391	2	Y	17	17	1	3
							19	9							
05	2697	N	2658	-0-	-39	-0-	84	1	2557	2	Y	15	15	1	3
							17	9							

COLEMAN, M.J. WELL #: 11 RRCID -> 200261 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8732 - 9252

12	3348	X	3336	-0-	-12	-0-	3317	2	19	9	Y	17	20	1	12
01	3348	X	3247	-0-	-101	-0-	3222	2	25	9	Y	23	16	1	19
02	3132	X	2937	-0-	-195	-0-	2914	2	23	9	Y	21	26	1	14
03	3348	X	3188	-0-	-160	-0-	3167	2	21	9	Y	19	19	1	14
04	3240	X	3121	-0-	-119	-0-	3103	2	18	9	Y	16	18	1	12
05	3348	X	3187	-0-	-161	-0-	3175	2	12	9	Y	11	9	1	14

BROWN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 200648 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8598 - 9352

12	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	67	1	2123	2	Y	-0-			-0-
01	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	62	1	2058	2	Y	-0-			-0-
02	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	53	1	1827	2	Y	-0-			-0-
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	52	1	1716	2	Y	-0-			-0-
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	51	1	1729	2	Y	-0-			-0-
*05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	54	1	1651	2	Y	-0-			-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 10 RRCID -> 202075 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8370 - 9264

12	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	129	1	4118	2	Y	42	42	1	6
							46	9							
01	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	117	1	3878	2	Y	24	26	1	4
							26	9							
02	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	105	1	3582	2	Y	22	22	1	4
							24	9							
03	4278	X	3956	-0-	-322	-0-	115	1	3818	2	Y	21	22	1	3
							23	9							
04	4140	X	3539	-0-	-601	-0-	101	1	3417	2	Y	19	19	1	3
							21	9							
05	4278	X	3585	-0-	-693	-0-	113	1	3454	2	Y	16	16	1	3
							18	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE WELL #: 10 RRCID -> 203280 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8766 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	174	1	1874	2	Y	-0-					-0-
01	2201	N	2053	-0-	-148	-0-	173	1	1859	2	Y	19	14	1			5
							21	9									
02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	153	1	1768	2	Y	19	20	1			4
							21	9									
03	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	167	1	1959	2	Y	19	18	1			5
							21	9									
04	1980	N	1906	-0-	-74	-0-	150	1	1735	2	Y	19	23	1			1
							21	9									
05	2077	N	2010	-0-	-67	-0-	151	1	1840	2	Y	17	17	1			1
							19	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203282 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5332	X	3917	-0-	-1415	-0-	3910	2	7	9	Y	6	18	1			16
01	5208	X	3063	-0-	-2145	-0-	3055	2	8	9	Y	7	12	1			11
02	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4568	2	7	9	Y	6	10	1			7
03	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4962	2	11	9	Y	10	9	1			8
04	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4377	2	11	9	Y	10	10	1			8
*05	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4936	2	8	9	Y	7	10	1			5

THOMAS & WOOD WELL #: 9 RRCID -> 203643 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8370 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	3788	-0-	-87	-0-	319	1	3428	2	Y	37	33	1			7
							41	9									
01	3813	X	3689	-0-	-124	-0-	312	1	3358	2	Y	17	20	1			4
							19	9									
02	3480	X	3443	-0-	-37	-0-	273	1	3150	2	Y	18	19	1			3
							20	9									
03	3782	X	3589	-0-	-193	-0-	281	1	3288	2	Y	18	17	1			4
							20	9									
04	3660	X	3545	-0-	-115	-0-	281	1	3243	2	Y	19	22	1			1
							21	9									
05	3782	X	3458	-0-	-324	-0-	261	1	3179	2	Y	16	16	1			1
							18	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 10 RRCID -> 206044 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8690 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4144	2	4	9	Y	4					36
01	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4368	2	2	9	Y	2	28	1			10
02	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3925	2	1	9	Y	1					11
03	4154	X	3638	-0-	-516	-0-	3634	2	4	9	Y	4					15
04	4230	X	3880	-0-	-350	-0-	3877	2	3	9	Y	3	15	1			3
05	4371	X	3703	-0-	-668	-0-	3701	2	2	9	Y	2					5

GHOLSTON, J. S. WELL #: 9 RRCID -> 206048 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8784 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2689	-0-	-70	-0-	2685	2	4	9	Y	4					32
01	2759	X	2574	-0-	-185	-0-	2572	2	2	9	Y	2	25	1			9
02	2697	X	2627	-0-	-70	-0-	2625	2	2	9	Y	2					11
03	2883	X	2596	-0-	-287	-0-	2593	2	3	9	Y	3					14
04	2790	X	2424	-0-	-366	-0-	2421	2	3	9	Y	3	14	1			3
05	2821	X	2431	-0-	-390	-0-	2429	2	2	9	Y	2					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2542	N	1974	-0-	-568	-0-	1963	2	11	9	Y	10					23
01	2139	N	2122	-0-	-17	-0-	2114	2	8	9	Y	7	18	1			12
02	2117	N	1951	-0-	-166	-0-	1948	2	3	9	Y	3					15
03	1984	N	1830	-0-	-154	-0-	1820	2	10	9	Y	9					24
04	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2489	2	7	9	Y	6	25	1			5
*05	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2603	2	8	9	Y	7					12

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	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3315	2	23	9	Y	21					54
01	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3296	2	55	9	Y	50					104
02	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3206	2	41	9	Y	37	89	1			52
03	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3609	2	37	9	Y	34					86
04	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3612	2	41	9	Y	37	100	1			23
*05	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3588	2	32	9	Y	29					52

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	3844	X	3710	-0-	-134	-0-	111	1	3529	2	Y	64	63	1			9
							70	9									
01	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	115	1	3833	2	Y	69	66	1			12
							76	9									
02	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	100	1	3410	2	Y	60	61	1			11
							66	9									
03	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	109	1	3637	2	Y	57	60	1			8
							63	9									
04	3870	X	3584	-0-	-286	-0-	101	1	3422	2	Y	55	55	1			8
							61	9									
05	3999	X	3237	-0-	-762	-0-	101	1	3089	2	Y	43	43	1			8
							47	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	307	N	307	-0-	-0-	-0-	257	2	50	9	Y	45	54	1			33
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	249	2	35	9	Y	32	33	1			32
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	255	2	32	9	Y	29	41	1			20
03	310	N	285	-0-	-25	-0-	254	2	31	9	Y	28	27	1			21
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	236	2	24	9	Y	22	26	1			17
05	310	N	271	-0-	-39	-0-	254	2	17	9	Y	15	12	1			20

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	1023	N	954	-0-	-69	-0-	923	2	31	9	Y	28	34	1			21
01	992	N	935	-0-	-57	-0-	907	2	28	9	Y	25	23	1			23
02	870	N	854	-0-	-16	-0-	828	2	26	9	Y	24	31	1			16
03	961	N	920	-0-	-41	-0-	897	2	23	9	Y	21	21	1			16
04	900	N	866	-0-	-34	-0-	847	2	19	9	Y	17	20	1			13
05	899	N	829	-0-	-70	-0-	815	2	14	9	Y	13	10	1			16

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	3193	X	1671	-0-	-1522	-0-	1671	2			Y	-0-	5	1			1
01	3193	X	1163	-0-	-2030	-0-	1163	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	2987	X	1758	-0-	-1229	-0-	1758	2			Y	-0-					-0-
03	3193	X	1589	-0-	-1604	-0-	1589	2			Y	-0-					-0-
04	2910	X	1036	-0-	-1874	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-
05	1891	X	1203	-0-	-688	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 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	2635	N	2337	-0-	-298	-0-	70	1	2244	2	Y	21	21	1			3
							23	9									
01	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	73	1	2413	2	Y	62	54	1			11
							68	9									
02	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	62	1	2120	2	Y	53	54	1			10
							58	9									
03	2325	N	2239	-0-	-86	-0-	64	1	2122	2	Y	48	51	1			7
							53	9									
04	2460	N	2428	-0-	-32	-0-	68	1	2302	2	Y	53	52	1			8
							58	9									
05	2387	N	2322	-0-	-65	-0-	72	1	2203	2	Y	43	43	1			8
							47	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 11 RRCID -> 208356 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8396 - 9286

12	2914	X	2825	-0-	-89	-0-	86	1	2729	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
01	2914	X	2815	-0-	-99	-0-	80	1	2659	2	Y	69	58	1			12
							76	9									
02	2697	X	2467	-0-	-230	-0-	68	1	2335	2	Y	58	59	1			11
							64	9									
03	2821	X	2558	-0-	-263	-0-	73	1	2426	2	Y	54	57	1			8
							59	9									
04	2730	X	2556	-0-	-174	-0-	72	1	2422	2	Y	56	55	1			9
							62	9									
05	2821	X	2660	-0-	-161	-0-	83	1	2522	2	Y	50	49	1			10
							55	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 13 RRCID -> 208882 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 8685 - 9308

12	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3753	2	32	9	Y	29	34	1			21
01	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3611	2	66	9	Y	60	35	1			46
02	3306	X	3305	-0-	-1	-0-	3243	2	62	9	Y	56	66	1			36
03	3534	X	3498	-0-	-36	-0-	3441	2	57	9	Y	52	50	1			38
04	3420	X	3375	-0-	-45	-0-	3329	2	46	9	Y	42	48	1			32
05	3534	X	3407	-0-	-127	-0-	3375	2	32	9	Y	29	23	1			38

BANKS, W. R. WELL #: 9 RRCID -> 209759 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8610 - 9250

12	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	79	1	2527	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
01	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	74	1	2473	2	Y	53	45	1			9
							58	9									
02	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	67	1	2286	2	Y	48	48	1			9
							53	9									
03	2604	N	2232	-0-	-372	-0-	64	1	2124	2	Y	40	43	1			6
							44	9									
04	2520	N	2327	-0-	-193	-0-	66	1	2214	2	Y	43	42	1			7
							47	9									
05	2573	N	2379	-0-	-194	-0-	74	1	2265	2	Y	36	36	1			7
							40	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	3317	X	3104	-0-	-213	-0-	94	1	2998	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
01	3317	X	3291	-0-	-26	-0-	92	1	3072	2	Y	115	97	1			20
							127	9									
02	3103	X	3032	-0-	-71	-0-	83	1	2836	2	Y	103	104	1			19
							113	9									
03	3100	X	3035	-0-	-65	-0-	86	1	2846	2	Y	94	99	1			14
							103	9									
04	3180	X	3005	-0-	-175	-0-	83	1	2817	2	Y	95	94	1			15
							105	9									
05	3286	X	3053	-0-	-233	-0-	94	1	2869	2	Y	82	81	1			16
							90	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 12 RRCID -> 210333 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8471 - 9589

12	3069	X	3016	-0-	-53	-0-	2975	2	41	9	Y	37	44	1			27
01	3069	X	2949	-0-	-120	-0-	2864	2	85	9	Y	77	45	1			59
02	2784	X	2724	-0-	-60	-0-	2646	2	78	9	Y	71	84	1			46
03	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	2952	2	74	9	Y	67	64	1			49
04	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2905	2	57	9	Y	52	61	1			40
05	3007	X	2988	-0-	-19	-0-	2946	2	42	9	Y	38	29	1			49

JONES, ELSIE WELL #: 11 RRCID -> 210341 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8382 - 9272

12	3317	X	3300	-0-	-17	-0-	277	1	2978	2	Y	41	37	1			8
							45	9									
01	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	273	1	2938	2	Y	98	81	1			25
							108	9									
02	3103	X	2984	-0-	-119	-0-	229	1	2643	2	Y	102	108	1			19
							112	9									
03	3286	X	2906	-0-	-380	-0-	220	1	2578	2	Y	98	93	1			24
							108	9									
04	3210	X	3036	-0-	-174	-0-	233	1	2690	2	Y	103	123	1			4
							113	9									
05	3317	X	3063	-0-	-254	-0-	225	1	2735	2	Y	94	90	1			8
							103	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210564 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8451 - 9571

12	3410	X	3063	-0-	-347	-0-	3046	2	17	9	Y	15	21	1			26
01	3410	X	3358	-0-	-52	-0-	3340	2	18	9	Y	16	20	1			22
02	3103	X	2984	-0-	-119	-0-	2972	2	12	9	Y	11	20	1			13
03	3317	X	3213	-0-	-104	-0-	3190	2	23	9	Y	21	18	1			16
04	3240	X	2965	-0-	-275	-0-	2946	2	19	9	Y	17	18	1			15
05	3348	X	2792	-0-	-556	-0-	2777	2	15	9	Y	14	19	1			10

SEALEY, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 211120 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8431 - 9655

12	2821	N	2553	-0-	-268	-0-	2529	2	24	9	Y	22	23	1			53
01	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2632	2	22	9	Y	20	19	1			54
02	2639	N	2178	-0-	-461	-0-	2161	2	17	9	Y	15	35	1			34
03	2542	N	1864	-0-	-678	-0-	1846	2	18	9	Y	16	17	1			33
04	2580	N	1751	-0-	-829	-0-	1733	2	18	9	Y	16	16	1			33
05	2325	N	1930	-0-	-395	-0-	1917	2	13	9	Y	12					45

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 211121 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9064 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	2765	-0-	-87	-0-	2761	2	4	9	Y	4	15	1	30
01	2852	X	2764	-0-	-88	-0-	2760	2	4	9	Y	4	10	1	24
02	2668	X	2453	-0-	-215	-0-	2451	2	2	9	Y	2	14	1	12
03	2790	X	2538	-0-	-252	-0-	2535	2	3	9	Y	3	5	1	10
04	2700	X	2682	-0-	-18	-0-	2679	2	3	9	Y	3	4	1	9
05	2759	X	2591	-0-	-168	-0-	2589	2	2	9	Y	2			11

SEALEY, J. J. WELL #: 10 RRCID -> 211123 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8542 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	901	-0-	-649	-0-	893	2	8	9	Y	7	3	1	8
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	928	2	8	9	Y	7	3	1	12
02	1276	N	781	-0-	-495	-0-	777	2	4	9	Y	4	8	1	8
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	923	2	4	9	Y	4	4	1	8
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1051	2	7	9	Y	6	5	1	9
*05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1363	2	6	9	Y	5			14

BROWN, J.C. WELL #: 13 RRCID -> 211648 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8446 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	3249	-0-	-1742	-0-	99	1	3142	2	Y	7	8	1	1
							8	9							
01	4991	X	4483	-0-	-508	-0-	130	1	4320	2	Y	30	26	1	5
							33	9							
02	4466	X	4364	-0-	-102	-0-	123	1	4209	2	Y	29	29	1	5
							32	9							
03	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	141	1	4689	2	Y	29	30	1	4
							32	9							
04	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	128	1	4332	2	Y	27	27	1	4
							30	9							
05	4650	X	4577	-0-	-73	-0-	144	1	4407	2	Y	24	23	1	5
							26	9							

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 12 RRCID -> 211979 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8396 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	63	1	1992	2	Y	20	20	1	3
							22	9							
01	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	57	1	1912	2	Y	36	33	1	6
							40	9							
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	51	1	1752	2	Y	33	33	1	6
							36	9							
03	2077	N	1826	-0-	-251	-0-	52	1	1742	2	Y	29	31	1	4
							32	9							
04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	59	1	2004	2	Y	34	33	1	5
							37	9							
*05	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	65	1	1975	2	Y	29	28	1	6
							32	9							

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 212260 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8371 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	3543	-0-	-84	-0-	3518	2	25	9	Y	23	25	1	37
01	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4094	2	30	9	Y	27	29	1	35
02	3654	X	3637	-0-	-17	-0-	3614	2	23	9	Y	21	33	1	23
03	3906	X	3489	-0-	-417	-0-	3450	2	39	9	Y	35	31	1	27
04	3990	X	2891	-0-	-1099	-0-	2862	2	29	9	Y	26	28	1	25
05	4123	X	3395	-0-	-728	-0-	3370	2	25	9	Y	23	31	1	17

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	3069	X	2838	-0-	-231	-0-	238	1	2559	2	Y	37	33	1			7
							41	9									
01	3038	X	2778	-0-	-260	-0-	235	1	2524	2	Y	17	20	1			4
							19	9									
02	2842	X	2591	-0-	-251	-0-	205	1	2367	2	Y	17	18	1			3
							19	9									
03	3038	X	2736	-0-	-302	-0-	214	1	2503	2	Y	17	16	1			4
							19	9									
04	2760	X	2621	-0-	-139	-0-	207	1	2394	2	Y	18	21	1			1
							20	9									
05	2852	X	2617	-0-	-235	-0-	197	1	2403	2	Y	15	15	1			1
							17	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 11 RRCID -> 213223 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8512 - 9575

12	2976	X	2105	-0-	-871	-0-	2080	2	25	9	Y	23					96
01	2635	X	1555	-0-	-1080	-0-	1536	2	19	9	Y	17	76	1			37
02	2436	X	1313	-0-	-1123	-0-	1304	2	9	9	Y	8					45
03	2263	X	2027	-0-	-236	-0-	2003	2	24	9	Y	22					67
04	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2416	2	19	9	Y	17	70	1			14
*05	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2964	2	18	9	Y	16					30

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213536 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8850 - 9613

12	2976	X	2353	-0-	-623	-0-	2313	2	40	9	Y	36	35	1			54
01	2294	X	2147	-0-	-147	-0-	2102	2	45	9	Y	41	42	1			53
02	2175	X	1950	-0-	-225	-0-	1917	2	33	9	Y	30	49	1			34
03	2356	X	1932	-0-	-424	-0-	1875	2	57	9	Y	52	46	1			40
04	2070	N	1624	-0-	-446	-0-	1572	2	52	9	Y	47	48	1			39
05	2077	N	1422	-0-	-655	-0-	1383	2	39	9	Y	35	48	1			26

OWENS, A.H. WELL #: 9 RRCID -> 214735 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8520 - 9574

12	3658	X	3370	-0-	-288	-0-	3352	2	18	9	Y	16	16	1			39
01	3534	X	3367	-0-	-167	-0-	3344	2	23	9	Y	21	16	1			44
02	3277	X	3172	-0-	-105	-0-	3151	2	21	9	Y	19	15	1			48
03	3379	X	3348	-0-	-31	-0-	3329	2	19	9	Y	17	17	1			48
04	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3279	2	24	9	Y	22	35	1			35
05	3379	X	3258	-0-	-121	-0-	3236	2	22	9	Y	20	19	1			36

OWENS, A.H. WELL #: 11 RRCID -> 214740 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8680 - 9604

12	3968	X	3732	-0-	-236	-0-	3719	2	13	9	Y	12	14	1			32
01	3968	X	3807	-0-	-161	-0-	3790	2	17	9	Y	15	13	1			34
02	3654	X	3589	-0-	-65	-0-	3575	2	14	9	Y	13	11	1			36
03	3875	X	3800	-0-	-75	-0-	3788	2	12	9	Y	11	12	1			35
04	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3737	2	17	9	Y	15	25	1			25
05	3844	X	3672	-0-	-172	-0-	3658	2	14	9	Y	13	13	1			25

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 32 WELL #: 8 RRCID -> 215667 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8540 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	2066	-0-	-42	-0-		175	1	1885	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
01	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-		188	1	2023	2	Y	23	18	1			6
								25	9									
02	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-		164	1	1889	2	Y	23	25	1			4
								25	9									
03	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-		167	1	1953	2	Y	24	22	1			6
								26	9									
04	2160	N	2087	-0-	-73	-0-		164	1	1897	2	Y	24	29	1			1
								26	9									
05	2232	N	1869	-0-	-363	-0-		140	1	1705	2	Y	22	21	1			2
								24	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215774 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8401 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-		5921	2	29	9	Y	26	26	1			39
01	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-		5391	2	28	9	Y	25	30	1			34
02	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-		4886	2	18	9	Y	16	31	1			19
03	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-		6856	2	37	9	Y	34	28	1			25
04	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-		5564	2	32	9	Y	29	31	1			23
*05	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-		6338	2	25	9	Y	23	30	1			16

OWENS, A.H. WELL #: 10 RRCID -> 217331 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8446 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5239	X	4249	-0-	-990	-0-		4228	2	21	9	Y	19	20	1			51
01	5363	X	3944	-0-	-1419	-0-		3920	2	24	9	Y	22	21	1			52
02	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-		5376	2	29	9	Y	26	18	1			60
03	5363	X	4240	-0-	-1123	-0-		4221	2	19	9	Y	17	21	1			56
04	4770	X	4423	-0-	-347	-0-		4391	2	32	9	Y	29	42	1			43
05	5363	X	4573	-0-	-790	-0-		4543	2	30	9	Y	27	24	1			46

OWENS, A.H. WELL #: 12 RRCID -> 217448 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8485 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859	X	5766	-0-	-93	-0-		5738	2	28	9	Y	25	20	1			52
01	5859	X	5576	-0-	-283	-0-		5540	2	36	9	Y	33	22	1			63
02	5481	X	5121	-0-	-360	-0-		5089	2	32	9	Y	29	21	1			71
03	5859	X	5699	-0-	-160	-0-		5670	2	29	9	Y	26	25	1			72
04	5580	X	5436	-0-	-144	-0-		5400	2	36	9	Y	33	52	1			53
05	5766	X	5442	-0-	-324	-0-		5410	2	32	9	Y	29	28	1			54

OWENS, NELLIE WELL #: 13 RRCID -> 217470 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 8507 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DONALD, F.H. WELL #: 10 RRCID -> 217471 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8381 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	73	1	2331	2	Y	25	25	1			4
							28	9									
01	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	68	1	2268	2	Y	33	31	1			6
							36	9									
02	2262	N	2082	-0-	-180	-0-	58	1	1994	2	Y	27	28	1			5
							30	9									
03	2418	N	2208	-0-	-210	-0-	64	1	2114	2	Y	27	28	1			4
							30	9									
04	2310	N	2079	-0-	-231	-0-	59	1	1991	2	Y	26	26	1			4
							29	9									
05	2232	N	2135	-0-	-97	-0-	67	1	2044	2	Y	22	22	1			4
							24	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 13 RRCID -> 217765 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8408 - 9307

12	1674	N	1552	-0-	-122	-0-	47	1	1505	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1596	-0-	-16	-0-	46	1	1536	2	Y	13	11	1			2
							14	9									
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	42	1	1426	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
03	1550	N	1541	-0-	-9	-0-	45	1	1483	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
04	1530	N	1524	-0-	-6	-0-	43	1	1469	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
05	1581	N	1526	-0-	-55	-0-	48	1	1467	2	Y	10	10	1			2
							11	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 14 RRCID -> 218957 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8802 - 9594

12	5797	X	5610	-0-	-187	-0-	5565	2	45	9	Y	41	49	1			30
01	5704	X	5303	-0-	-401	-0-	5282	2	21	9	Y	19	27	1			22
02	5104	X	4828	-0-	-276	-0-	4808	2	20	9	Y	18	27	1			13
03	5611	X	5202	-0-	-409	-0-	5184	2	18	9	Y	16	17	1			12
04	5430	X	5123	-0-	-307	-0-	5109	2	14	9	Y	13	15	1			10
05	5611	X	5202	-0-	-409	-0-	5192	2	10	9	Y	9	7	1			12

GHOLSTON, J. S. WELL #: 12 RRCID -> 219128 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8424 - 9673

12	2759	N	2194	-0-	-565	-0-	2181	2	13	9	Y	12					51
01	2635	N	2473	-0-	-162	-0-	2464	2	9	9	Y	8	40	1			19
02	2349	N	2107	-0-	-242	-0-	2103	2	4	9	Y	4					23
03	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2345	2	12	9	Y	11					34
04	2400	N	2151	-0-	-249	-0-	2141	2	10	9	Y	9	36	1			7
05	2263	N	2023	-0-	-240	-0-	2014	2	9	9	Y	8					15

COLEMAN, M. J. WELL #: 13 RRCID -> 219186 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8826 - 9577

12	3658	X	3604	-0-	-54	-0-	3598	2	6	9	Y	5	5	1			3
01	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4240	2	18	9	Y	16	7	1			12
02	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4535	2	18	9	Y	16	18	1			10
03	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3725	2	18	9	Y	16	15	1			11
04	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4039	2	13	9	Y	12	14	1			9
*05	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4231	2	10	9	Y	9	7	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 219187 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8390 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	140	1	4452	2	Y	109	109	1			16
							120	9									
01	4619	X	4591	-0-	-28	-0-	132	1	4396	2	Y	57	63	1			10
							63	9									
02	4321	X	4182	-0-	-139	-0-	117	1	4010	2	Y	50	51	1			9
							55	9									
03	4712	X	4621	-0-	-91	-0-	133	1	4433	2	Y	50	52	1			7
							55	9									
04	4560	X	4505	-0-	-55	-0-	128	1	4322	2	Y	50	49	1			8
							55	9									
05	4712	X	4555	-0-	-157	-0-	143	1	4365	2	Y	43	43	1			8
							47	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 12 RRCID -> 219228 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8480 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	102	1	3264	2	Y	20	20	1			3
							22	9									
01	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	98	1	3264	2	Y	32	29	1			6
							35	9									
02	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	85	1	2916	2	Y	27	28	1			5
							30	9									
03	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	96	1	3205	2	Y	28	29	1			4
							31	9									
04	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	91	1	3080	2	Y	27	27	1			4
							30	9									
*05	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	89	1	2715	2	Y	22	22	1			4
							24	9									

BROWN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 219403 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8464 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	2131	-0-	-8	-0-	62	1	1970	2	Y	90	90	1			13
							99	9									
01	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	60	1	1994	2	Y	105	100	1			18
							116	9									
02	1885	N	1864	-0-	-21	-0-	50	1	1717	2	Y	88	90	1			16
							97	9									
03	2139	N	2133	-0-	-6	-0-	59	1	1974	2	Y	91	94	1			13
							100	9									
04	2100	N	2083	-0-	-17	-0-	57	1	1926	2	Y	91	90	1			14
							100	9									
*05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	65	1	2002	2	Y	82	80	1			16
							90	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 219804 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8414 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	117	1	3718	2	Y	104	103	1			15
							114	9									
01	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	107	1	3576	2	Y	36	45	1			6
							40	9									
02	3480	X	3468	-0-	-12	-0-	97	1	3335	2	Y	33	33	1			6
							36	9									
03	3937	X	3656	-0-	-281	-0-	106	1	3515	2	Y	32	33	1			5
							35	9									
04	3810	X	3515	-0-	-295	-0-	100	1	3381	2	Y	31	31	1			5
							34	9									
05	3937	X	3491	-0-	-446	-0-	110	1	3352	2	Y	26	26	1			5
							29	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220365 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8463 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	111	1	3539	2	Y	98	98	1			14
							108	9									
01	3751	X	3509	-0-	-242	-0-	102	1	3400	2	Y	6	19	1			1
							7	9									
02	3509	X	3191	-0-	-318	-0-	90	1	3095	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	3751	X	3502	-0-	-249	-0-	102	1	3394	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	3630	X	3397	-0-	-233	-0-	97	1	3294	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	3751	X	3461	-0-	-290	-0-	110	1	3347	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

SEALEY, J. J. WELL #: 11 RRCID -> 221160 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8838 - 9624

12	4216	X	3724	-0-	-492	-0-	3706	2	18	9	Y	16	7	1			22
01	4216	X	3938	-0-	-278	-0-	3921	2	17	9	Y	15	9	1			28
02	4176	X	4150	-0-	-26	-0-	4137	2	13	9	Y	12	19	1			21
03	4464	X	4364	-0-	-100	-0-	4349	2	15	9	Y	14	12	1			23
04	4320	X	4177	-0-	-143	-0-	4163	2	14	9	Y	13	12	1			24
*05	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4746	2	11	9	Y	10					34

JONES, ELSIE WELL #: 13 RRCID -> 221424 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8508 - 9552

12	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	350	1	3767	2	Y	-0-					-0-
01	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	331	1	3558	2	Y	58	43	1			15
							64	9									
02	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	288	1	3320	2	Y	60	64	1			11
							66	9									
03	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	305	1	3566	2	Y	59	55	1			15
							65	9									
04	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	300	1	3459	2	Y	61	73	1			3
							67	9									
05	3906	X	3766	-0-	-140	-0-	281	1	3424	2	Y	55	54	1			4
							61	9									

BANKS, W.R. WELL #: 10 RRCID -> 221449 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8406 - 9288

12	4123	X	3961	-0-	-162	-0-	121	1	3840	2	Y	-0-					-0-
01	4123	X	3923	-0-	-200	-0-	113	1	3771	2	Y	35	29	1			6
							39	9									
02	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	109	1	3718	2	Y	33	33	1			6
							36	9									
03	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	119	1	3946	2	Y	33	34	1			5
							36	9									
04	3840	X	3819	-0-	-21	-0-	109	1	3676	2	Y	31	31	1			5
							34	9									
05	4123	X	3700	-0-	-423	-0-	116	1	3556	2	Y	25	25	1			5
							28	9									

HOLMES, S. L. WELL #: 17 RRCID -> 222267 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8824 - 9272

12	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	8795	2	50	9	Y	45	52	1			32
01	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	9007	2	45	9	Y	41	36	1			37
02	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	6599	2	41	9	Y	37	49	1			25
03	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7124	2	34	9	Y	31	31	1			25
04	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	7822	2	31	9	Y	28	32	1			21
*05	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	8622	2	23	9	Y	21	16	1			26

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 12 RRCID -> 222270 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8098 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-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	372	N	352	-0-	-20	-0-	11 4	1 9	337	2	Y	4	4	1			1
01	372	N	328	-0-	-44	-0-	10	1	318	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	319	N	312	-0-	-7	-0-	9	1	303	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	10	1	327	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	313	-0-	-17	-0-	9	1	304	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	321	-0-	-20	-0-	10	1	311	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	4526	X	4506	-0-	-20	-0-	132 178	1 9	4196	2	Y	162	160	1			23
01	4526	X	4154	-0-	-372	-0-	120 25	1 9	4009	2	Y	23	42	1			4
02	4234	X	3638	-0-	-596	-0-	103 20	1 9	3515	2	Y	18	19	1			3
03	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	131 24	1 9	4355	2	Y	22	22	1			3
04	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	127 23	1 9	4279	2	Y	21	21	1			3
*05	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	143 21	1 9	4370	2	Y	19	18	1			4

BROWN, J. C. WELL #: 15 RRCID -> 224010 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8428 - 9287

12	3906	X	3811	-0-	-95	-0-	113 105	1 9	3593	2	Y	95	95	1			14
01	3906	X	3662	-0-	-244	-0-	107 11	1 9	3544	2	Y	10	22	1			2
02	3654	X	3399	-0-	-255	-0-	96 10	1 9	3293	2	Y	9	9	1			2
03	3813	X	3631	-0-	-182	-0-	106 9	1 9	3516	2	Y	8	9	1			1
04	3690	X	3566	-0-	-124	-0-	102 9	1 9	3455	2	Y	8	8	1			1
05	3813	X	3661	-0-	-152	-0-	116 8	1 9	3537	2	Y	7	7	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 13 RRCID -> 224014 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8758 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	N	1978	-0-	-564	-0-	166	1	1783	2	Y	26	23	1			5
							29	9									
01	2294	N	1982	-0-	-312	-0-	162	1	1745	2	Y	68	56	1			17
							75	9									
02	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	185	1	2138	2	Y	71	75	1			13
							78	9									
03	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	218	1	2545	2	Y	69	65	1			17
							76	9									
04	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	209	1	2418	2	Y	72	86	1			3
							79	9									
*05	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	192	1	2341	2	Y	65	63	1			5
							72	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 224646 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8418 - 9328

12	1767	N	1523	-0-	-244	-0-	46	1	1477	2	Y	-0-					-0-
01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	54	1	1784	2	Y	-0-					-0-
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	52	1	1774	2	Y	-0-					-0-
03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	53	1	1753	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1661	-0-	-109	-0-	48	1	1613	2	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1592	-0-	-361	-0-	50	1	1542	2	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224772 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8475 - 9346

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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, ELSIE WELL #: 12 RRCID -> 225251 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8642 - 9494

12	3100	X	2364	-0-	-736	-0-	201	1	2163	2	Y	-0-					-0-
01	3100	X	2218	-0-	-882	-0-	188	1	2021	2	Y	8	6	1			2
							9	9									
02	2871	X	1893	-0-	-978	-0-	150	1	1735	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
03	2883	X	2478	-0-	-405	-0-	194	1	2275	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
04	2460	X	2290	-0-	-170	-0-	182	1	2099	2	Y	8	10	1			-0-
							9	9									
*05	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	186	1	2269	2	Y	8	7	1			1
							9	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 226273 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9164 - 9274

12	4123	X	3750	-0-	-373	-0-	113	1	3590	2	Y	43	43	1			6
							47	9									
01	3937	X	3538	-0-	-399	-0-	103	1	3426	2	Y	8	13	1			1
							9	9									
02	3509	X	3268	-0-	-241	-0-	93	1	3167	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	3751	X	3553	-0-	-198	-0-	104	1	3440	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
04	3630	X	3379	-0-	-251	-0-	97	1	3274	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	3751	X	3226	-0-	-525	-0-	102	1	3117	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J. J. WELL #: 14 RRCID -> 227218 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	2859	-0-	-334	-0-	2851	2	8	9	Y	7	20	1			41
01	3162	X	2893	-0-	-269	-0-	2886	2	7	9	Y	6	14	1			33
02	2958	X	2583	-0-	-375	-0-	2577	2	6	9	Y	5	20	1			18
03	3069	X	2885	-0-	-184	-0-	2878	2	7	9	Y	6	8	1			16
04	2820	X	2599	-0-	-221	-0-	2596	2	3	9	Y	3	6	1			13
05	2883	X	2837	-0-	-46	-0-	2833	2	4	9	Y	4					17

KYLE, FRED UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228262 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8458 - 9324

12	6045	X	5662	-0-	-383	-0-	169	1	5375	2	Y	107	108	1			15
							118	9									
01	6045	X	5186	-0-	-859	-0-	150	1	4985	2	Y	46	53	1			8
							51	9									
02	5655	X	5013	-0-	-642	-0-	141	1	4825	2	Y	43	43	1			8
							47	9									
03	6045	X	5280	-0-	-765	-0-	153	1	5083	2	Y	40	42	1			6
							44	9									
04	5490	X	4668	-0-	-822	-0-	133	1	4494	2	Y	37	37	1			6
							41	9									
05	5673	X	4897	-0-	-776	-0-	154	1	4708	2	Y	32	32	1			6
							35	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 17 RRCID -> 229186 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8862 - 9628

12	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3319	2	36	9	Y	33	40	1			25
01	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3304	2	33	9	Y	30	27	1			28
02	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2957	2	31	9	Y	28	37	1			19
03	3348	X	2990	-0-	-358	-0-	2960	2	30	9	Y	27	26	1			20
04	3240	X	2752	-0-	-488	-0-	2730	2	22	9	Y	20	24	1			16
05	3348	X	2993	-0-	-355	-0-	2976	2	17	9	Y	15	12	1			19

SEALEY, J. J. WELL #: 13 L RRCID -> 229193 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 9596

12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	840	2	228	9	Y	207	98	1			269
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	935	2	204	9	Y	185	108	1			346
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	868	2	153	9	Y	139	234	1			251
03	1054	N	985	-0-	-69	-0-	828	2	157	9	Y	143	131	1			263
04	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	963	2	120	9	Y	109	122	1			250
*05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	971	2	131	9	Y	119					369

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 229786 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8436 - 9516

12	3410	X	3120	-0-	-290	-0-	3114	2	6	9	Y	5	3	1			5
01	3379	X	3179	-0-	-200	-0-	3173	2	6	9	Y	5	8	1			2
02	3161	X	2912	-0-	-249	-0-	2906	2	6	9	Y	5					7
03	3255	X	3042	-0-	-213	-0-	3035	2	7	9	Y	6	8	1			5
04	3090	X	2943	-0-	-147	-0-	2940	2	3	9	Y	3	4	1			4
05	3193	X	3170	-0-	-23	-0-	3167	2	3	9	Y	3					7

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 230432 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8390 - 9508

12	2635	N	2343	-0-	-292	-0-	2343	2			Y	-0-	4	1			4
01	2542	N	2196	-0-	-346	-0-	2195	2	1	9	Y	1	4	1			1
02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			Y	-0-					1
03	2356	N	2333	-0-	-23	-0-	2333	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			Y	-0-					-0-
05	2263	N	2030	-0-	-233	-0-	2030	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 12 RRCID -> 230445 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8369 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	66	1	2115	2	Y	36	36	1			5
							40	9									
01	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	62	1	2076	2	Y	98	86	1			17
							108	9									
02	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	56	1	1909	2	Y	88	89	1			16
							97	9									
03	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	66	1	2179	2	Y	91	94	1			13
							100	9									
04	2160	N	2148	-0-	-12	-0-	59	1	1997	2	Y	84	84	1			13
							92	9									
*05	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	69	1	2103	2	Y	77	75	1			15
							85	9									

OWENS, A.H. WELL #: 13 RRCID -> 230610 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8397 - 9580

12	7564	X	6998	-0-	-566	-0-	6985	2	13	9	Y	12	14	1			32
01	7130	X	6492	-0-	-638	-0-	6474	2	18	9	Y	16	13	1			35
02	6177	X	5792	-0-	-385	-0-	5777	2	15	9	Y	14	12	1			37
03	7006	X	6516	-0-	-490	-0-	6503	2	13	9	Y	12	13	1			36
04	6780	X	5881	-0-	-899	-0-	5863	2	18	9	Y	16	26	1			26
05	7006	X	6448	-0-	-558	-0-	6433	2	15	9	Y	14	14	1			26

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 231141 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8406 - 9530

12	3007	X	2288	-0-	-719	-0-	2279	2	9	9	Y	8	11	1			14
01	2945	X	2517	-0-	-428	-0-	2508	2	9	9	Y	8	18	1			4
02	2668	X	2425	-0-	-243	-0-	2416	2	9	9	Y	8					12
03	2852	X	2834	-0-	-18	-0-	2823	2	11	9	Y	10	14	1			8
04	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2674	2	7	9	Y	6	7	1			7
*05	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2715	2	4	9	Y	4					11

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 14 RRCID -> 232148 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9256

12	961	N	952	-0-	-9	-0-	28	1	903	2	Y	19	18	1			3
							21	9									
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	26	1	861	2	Y	46	41	1			8
							51	9									
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	21	1	734	2	Y	38	39	1			7
							42	9									
03	961	N	845	-0-	-116	-0-	24	1	782	2	Y	35	37	1			5
							39	9									
04	900	N	667	-0-	-233	-0-	18	1	615	2	Y	31	31	1			5
							34	9									
05	837	N	574	-0-	-263	-0-	17	1	534	2	Y	21	22	1			4
							23	9									

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234791 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9160 - 10244

12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	53	1	1726	2	N	66					231
							73	9									
01	1643	N	1009	-0-	-634	-0-	29	1	980	2	N	-0-					231
02	1653	N	1510	-0-	-143	-0-	46	1	1464	2	N	-0-					231
03	1860	N	959	-0-	-901	-0-	28	1	931	2	N	-0-					231
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	39	1	1291	2	N	-0-					231
05	1612	N	1481	-0-	-131	-0-	44	1	1434	2	N	3	190	1			44
							3	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234845 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3334	2	13	9	Y	12	27	1			27
01	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3640	2	14	9	Y	13	20	1			20
02	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3369	2	11	9	Y	10	18	1			12
03	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3429	2	19	9	Y	17	16	1			13
04	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3087	2	18	9	Y	16	16	1			13
*05	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2839	2	12	9	Y	11	16	1			8

PIRKLE, L.H. WELL #: 18 RRCID -> 236037 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4606	2	43	9	Y	39	47	1			29
01	3968	X	2708	-0-	-1260	-0-	2671	2	37	9	Y	34	31	1			32
02	3857	X	2480	-0-	-1377	-0-	2447	2	33	9	Y	30	41	1			21
03	4650	X	2564	-0-	-2086	-0-	2531	2	33	9	Y	30	29	1			22
04	4500	X	2278	-0-	-2222	-0-	2255	2	23	9	Y	21	26	1			17
05	4650	X	2409	-0-	-2241	-0-	2389	2	20	9	Y	18	13	1			22

BANKS, W. R. WELL #: 11 RRCID -> 239378 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 8571 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	X	1589	-0-	-178	-0-	48	1	1531	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
01	1736	X	1585	-0-	-151	-0-	45	1	1493	2	Y	43	37	1			7
							47	9									
02	1566	X	1415	-0-	-151	-0-	39	1	1334	2	Y	38	38	1			7
							42	9									
03	1612	X	1512	-0-	-100	-0-	43	1	1429	2	Y	36	38	1			5
							40	9									
04	1560	X	1446	-0-	-114	-0-	40	1	1367	2	Y	35	35	1			5
							39	9									
05	1581	X	1446	-0-	-135	-0-	45	1	1367	2	Y	31	30	1			6
							34	9									

DONALD, F.H. WELL #: 12 RRCID -> 239859 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8429 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	130	1	4146	2	Y	85	86	1			12
							94	9									
01	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	122	1	4053	2	Y	34	40	1			6
							37	9									
02	3915	X	3820	-0-	-95	-0-	108	1	3679	2	Y	30	30	1			6
							33	9									
03	4371	X	4179	-0-	-192	-0-	121	1	4026	2	Y	29	31	1			4
							32	9									
04	4230	X	4177	-0-	-53	-0-	119	1	4024	2	Y	31	30	1			5
							34	9									
05	4371	X	4023	-0-	-348	-0-	127	1	3868	2	Y	25	25	1			5
							28	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240110 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8430 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	101	1	3229	2	Y	29	29	1			4
							32	9									
01	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	100	1	3335	2	Y	44	40	1			8
							48	9									
02	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	82	1	2822	2	Y	36	37	1			7
							40	9									
03	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	98	1	3261	2	Y	37	39	1			5
							41	9									
04	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	93	1	3133	2	Y	37	36	1			6
							41	9									
*05	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	98	1	3003	2	Y	30	30	1			6
							33	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 15 RRCID -> 240594 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8401 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	2821	N	2454	-0-		-367	-0-		204	1	2198	2	Y	47	42	1			9
									52	9									
01	2821	N	2629	-0-		-192	-0-		220	1	2369	2	Y	36	36	1			9
									40	9									
02	2523	N	2160	-0-		-363	-0-		169	1	1950	2	Y	37	39	1			7
									41	9									
03	2449	N	2409	-0-		-40	-0-		187	1	2182	2	Y	36	34	1			9
									40	9									
04	2550	N	2303	-0-		-247	-0-		180	1	2082	2	Y	37	44	1			2
									41	9									
*05	2471	N	2471	-0-		-0-	-0-		185	1	2249	2	Y	34	33	1			3
									37	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240635 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 9590

12	4185	X	3561	-0-		-624	-0-		3530	2	31	9	Y	28	28	1			42
01	4008	X	4008	-0-		-0-	-0-		3977	2	31	9	Y	28	32	1			38
02	3728	X	3728	-0-		-0-	-0-		3705	2	23	9	Y	21	35	1			24
03	3906	X	3763	-0-		-143	-0-		3722	2	41	9	Y	37	33	1			28
04	3870	X	3565	-0-		-305	-0-		3529	2	36	9	Y	33	34	1			27
05	3999	X	3502	-0-		-497	-0-		3474	2	28	9	Y	25	34	1			18

DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 241988 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8417 - 9450

12	4154	X	4038	-0-		-116	-0-		121	1	3847	2	Y	64	65	1			9
									70	9									
01	4278	X	3922	-0-		-356	-0-		114	1	3801	2	Y	6	14	1			1
									7	9									
02	4002	X	3662	-0-		-340	-0-		104	1	3552	2	Y	5	5	1			1
									6	9									
03	4278	X	3283	-0-		-995	-0-		96	1	3183	2	Y	4	4	1			1
									4	9									
04	4039	X	4039	-0-		-0-	-0-		116	1	3917	2	Y	5	5	1			1
									6	9									
05	4030	X	3995	-0-		-35	-0-		126	1	3865	2	Y	4	4	1			1
									4	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 15A RRCID -> 242867 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8387 - 9508

12	2852	X	2482	-0-		-370	-0-		2452	2	30	9	Y	27	20	1			26
01	2728	X	2242	-0-		-486	-0-		2213	2	29	9	Y	26	41	1			11
02	2523	X	2079	-0-		-444	-0-		2054	2	25	9	Y	23					34
03	2635	X	2187	-0-		-448	-0-		2154	2	33	9	Y	30	41	1			23
04	2490	X	2036	-0-		-454	-0-		2017	2	19	9	Y	17	21	1			19
05	2480	X	1991	-0-		-489	-0-		1976	2	15	9	Y	14					33

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 13A RRCID -> 243398 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8360 - 9516

12	5841	X	5841	-0-		-0-	-0-		5813	2	28	9	Y	25	21	1			27
01	5826	X	5826	-0-		-0-	-0-		5798	2	28	9	Y	25	41	1			11
02	5641	X	5641	-0-		-0-	-0-		5617	2	24	9	Y	22					33
03	6003	X	6003	-0-		-0-	-0-		5971	2	32	9	Y	29	39	1			23
04	5903	X	5903	-0-		-0-	-0-		5885	2	18	9	Y	16	20	1			19
*05	6263	X	6263	-0-		-0-	-0-		6249	2	14	9	Y	13					32

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 245364 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8612 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3273	-0-	-540	-0-	100	1	3173	2	Y	-0-					-0-
01	3782	X	3602	-0-	-180	-0-	103	1	3423	2	Y	69	57	1			12
							76	9									
02	3393	X	3306	-0-	-87	-0-	92	1	3147	2	Y	61	62	1			11
							67	9									
03	3627	X	3624	-0-	-3	-0-	104	1	3452	2	Y	62	64	1			9
							68	9									
04	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	98	1	3321	2	Y	60	60	1			9
							66	9									
05	3596	X	3075	-0-	-521	-0-	96	1	2928	2	Y	46	46	1			9
							51	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246869 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 9304

12	5270	X	4859	-0-	-411	-0-	4837	2	22	9	Y	20	26	1			61
01	5270	X	4813	-0-	-457	-0-	4782	2	31	9	Y	28	25	1			64
02	4901	X	3565	-0-	-1336	-0-	3541	2	24	9	Y	22	22	1			64
03	5115	X	4940	-0-	-175	-0-	4917	2	23	9	Y	21	22	1			63
04	4950	X	4748	-0-	-202	-0-	4717	2	31	9	Y	28	45	1			46
05	4867	X	4543	-0-	-324	-0-	4517	2	26	9	Y	24	24	1			46

OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250908 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8489 - 9587

12	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6562	2	33	9	Y	30	28	1			69
01	6541	X	6280	-0-	-261	-0-	6238	2	42	9	Y	38	29	1			78
02	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6169	2	37	9	Y	34	26	1			86
03	6603	X	6455	-0-	-148	-0-	6422	2	33	9	Y	30	30	1			86
04	6390	X	6240	-0-	-150	-0-	6198	2	42	9	Y	38	62	1			62
05	6634	X	5380	-0-	-1254	-0-	5343	2	37	9	Y	34	33	1			63

OWNES, NELLIE WELL #: 14 RRCID -> 252517 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8448 - 9304

12	3968	X	3365	-0-	-603	-0-	100	1	3184	2	Y	74	75	1			11
							81	9									
01	3968	X	3277	-0-	-691	-0-	93	1	3109	2	Y	68	67	1			12
							75	9									
02	3712	X	3270	-0-	-442	-0-	91	1	3109	2	Y	64	64	1			12
							70	9									
03	3565	X	3517	-0-	-48	-0-	101	1	3347	2	Y	63	66	1			9
							69	9									
04	3270	X	3124	-0-	-146	-0-	88	1	2973	2	Y	57	57	1			9
							63	9									
05	3503	X	3450	-0-	-53	-0-	107	1	3284	2	Y	54	53	1			10
							59	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254189 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 9854

12	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3796	2	81	9	Y	74	51	1			139
01	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3620	2	39	9	Y	35	52	1			122
02	3103	X	2951	-0-	-152	-0-	2918	2	33	9	Y	30	40	1			112
03	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3503	2	33	9	Y	30	38	1			104
04	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3318	2	45	9	Y	41	73	1			72
05	3317	X	3135	-0-	-182	-0-	3096	2	39	9	Y	35	37	1			70

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255800 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	4347	-0-	-334	-0-	4339	2	8	9	Y	7	20	1			41
01	4681	X	4357	-0-	-324	-0-	4350	2	7	9	Y	6	14	1			33
02	4379	X	4234	-0-	-145	-0-	4228	2	6	9	Y	5	20	1			18
03	4588	X	4526	-0-	-62	-0-	4519	2	7	9	Y	6	8	1			16
04	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4276	2	6	9	Y	5	7	1			14
05	4526	X	4295	-0-	-231	-0-	4291	2	4	9	Y	4					18

BS BRODERICK GU 2 WELL #: 5H RRCID -> 257855 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9640 - 13407

12	12989	X	12989	-0-	-0-	-0-	12877	2	112	9	Y	102					204
01	13140	X	13140	-0-	-0-	-0-	13015	2	125	9	Y	114	217	0			101
02	12089	X	12089	-0-	-0-	-0-	11956	2	133	9	Y	121	173	0			49
03	12989	X	10923	-0-	-2066	-0-	10813	2	110	9	Y	100	75	0			74
04	14180	X	14180	-0-	-0-	-0-	14052	2	128	9	Y	116	152	0			38
05	13144	X	11839	-0-	-1305	-0-	11666	2	173	9	Y	157	91	0			104

BESS SMITH BRODERICK GU 2 WELL #: 4H RRCID -> 260819 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 9105 PERF.10050 - 14061

12	6944	X	5261	-0-	-1683	-0-	5150	2	111	9	Y	101					225
01	5983	X	4663	-0-	-1320	-0-	4564	2	99	9	Y	90	235	0			80
02	5597	X	4419	-0-	-1178	-0-	4295	2	124	9	Y	113	147	0			46
03	5983	X	5368	-0-	-615	-0-	5243	2	125	9	Y	114	75	0			85
04	5640	X	2006	-0-	-3634	-0-	1892	2	114	9	Y	104	155	0			34
*05	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5314	2	65	9	Y	59	54	0			39

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270985 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10198 - 15167

12	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	9683	2	209	9	N	190	372	1			129
01	10704	X	10704	-0-	-0-	-0-	10475	2	229	9	N	208	183	1			154
02	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	8775	2	186	9	N	169					323
03	9889	X	9533	-0-	-356	-0-	9296	2	237	9	N	215	369	1			169
04	10350	X	8943	-0-	-1407	-0-	8732	2	211	9	N	192	194	1			167
05	10695	X	8318	-0-	-2377	-0-	8156	2	162	9	N	147					314

CARTHAGE (GLEN ROSE) 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 176968 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3571 - 9544

12	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			Y	-0-					-0-
01	2356	X	2245	-0-	-111	-0-	3	1	2242	3	Y	-0-					-0-
02	2262	X	1944	-0-	-318	-0-	4	1	1940	3	Y	-0-					-0-
03	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	35	1	2843	3	Y	-0-					-0-
04	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	174	1	2690	3	Y	-0-					-0-
*05	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	199	1	3009	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 211 RRCID -> 177712 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3621 - 3672

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 (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 190673 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3605 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			Y	-0-			-0-
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1	1	1073	3	Y	-0-			-0-
02	1189	N	1005	-0-	-184	-0-	2	1	1003	3	Y	-0-			-0-
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	13	1	1033	3	Y	-0-			-0-
04	1050	N	1012	-0-	-38	-0-	61	1	951	3	Y	-0-			-0-
*05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	89	1	1347	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 84 RRCID -> 190857 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 3533 - 3833

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 329 RRCID -> 217243 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3546 - 3630

12	14B2 EXT		14	-0-	14	14	14	3			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		46	-0-	46	60	46	3			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		27	-0-	27	87	27	3			Y	-0-			-0-
03	105	X	18	-0-	-87	-0-	18	3			Y	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	Y	-0-			-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 222625 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 4046 - 4053

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 96R RRCID -> 231963 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3615 - 3694

12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-			-0-
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-			-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	1	1	442	3	Y	-0-			-0-
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	6	1	453	3	Y	-0-			-0-
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	112	1	1739	3	Y	-0-			-0-
*05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	70	1	1125	3	Y	-0-			-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BREWSTER, J.T. WELL #: 8 RRCID -> 133267 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3938 - 3943

*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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	217	N	51	-0-	-166	-0-	33	1	18	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	34	1	47	2	Y	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	32	1	48	2	Y	-0-					-0-
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	60	1	997	2	Y	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	44	1	433	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 176583 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3633 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	357	-0-	-108	-0-	10	1	347	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	345	-0-	-120	-0-	9	1	336	2	Y	-0-					-0-
02	348	N	331	-0-	-17	-0-	7	1	324	2	Y	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	11	1	374	2	Y	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	10	1	364	2	Y	-0-					-0-
*05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	10	1	399	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 13 RRCID -> 176588 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3540 - 3545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 U RRCID -> 176958 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 3563 - 3611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 U RRCID -> 177003 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 3659 - 3666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 177352 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 3531 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	278	1	1123	2	Y	-0-					-0-
01	806	X	435	-0-	-371	-0-	250	1	185	2	Y	-0-					-0-
02	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	248	1	1036	2	Y	-0-					-0-
03	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	296	1	1848	2	Y	-0-					-0-
04	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	298	1	2155	2	Y	-0-					-0-
*05	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	299	1	2054	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 U RRCID -> 178311 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 3648 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3242	-0-	142	497	93	1	3141	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	2325	N	1283	-0-	-1042	-0-	33	1	1248	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	2175	X	1107	-0-	-1068	-0-	23	1	1082	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	2325	X	1716	-0-	-609	-0-	47	1	1665	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	2250	X	1421	-0-	-829	-0-	39	1	1380	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
05	2325	X	539	-0-	-1786	-0-	14	1	525	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 2 RRCID -> 178949 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 3545 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	8	1	484	2	Y	-0-					-0-
03	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	63	1	2302	2	Y	-0-					-0-
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	23	1	829	2	Y	-0-					-0-
*05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	19	1	725	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 U RRCID -> 182050 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 3629 - 3651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 10 WELL #: 5 RRCID -> 189949 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 3595 - 3677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 U RRCID -> 190511 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 3544 - 3802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 8 RRCID -> 139181 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3895 - 3901

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-	-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-

MCDANIEL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 140403 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3670 - 3700

12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
*05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 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-	-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-

GILLASPY, FROST UNIT WELL #: 3RU RRCID -> 156236 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3626 - 3632

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
01	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	3			N	-0-					-0-
02	609	N	562	-0-	-47	-0-	562	3			N	-0-					-0-
03	620	N	539	-0-	-81	-0-	539	3			N	-0-					-0-
04	600	N	544	-0-	-56	-0-	544	3			N	-0-					-0-
05	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 187169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 3516 - 3733

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 187538 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 3546 - 3551

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 13 WELL #: 8 C RRCID -> 188357 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 3841 - 3888

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FROST-GILLASPY WELL #: 2 RRCID -> 205187 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 3618 - 3636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 219680 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 3760 - 3774

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 221443 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 3727 - 3738

12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
01	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
04	420	N	353	-0-	-67	-0-	353	3			N	-0-					-0-
*05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	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-	-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-

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-	-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-

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) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CX OPERATING LLC 195798
PARKER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 222632 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3783 - 3789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					177
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					177
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					177
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					177
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					177
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

GARY PRODUCTION COMPANY 296448
WEINER "A" WELL #: 2 RRCID -> 177057 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3428 - 3433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
CHRISTIAN, C.O. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 174391 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3643 - 3648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	73	1	2356	2	N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	13	1	417	2	N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	8	1	244	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	160	-0-	-1855	-0-	5	1	155	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ALLISON WELL #: 3B RRCID -> 197204 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 3616 - 3621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	3501	-0-	-2	-0-	3501	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	3328	-0-	-175	-0-	3328	3			N	-0-					-0-
02	3277	X	3002	-0-	-275	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	3132	-0-	-371	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
04	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3			N	-0-					-0-
*05	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	3			N	-0-					-0-

WERNER 'J' WELL #: 3 RRCID -> 265214 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 3997 - 4001

12	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	1004	3			N	-0-					43
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					43
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					43
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					43
04	1020	N	923	-0-	-97	-0-	923	3			N	-0-					43
05	992	N	965	-0-	-27	-0-	965	3			N	-0-					43

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
WEINER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178310 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3494 - 3498

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B	DENY	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MOORE, C.E. UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 170587 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 3680 - 3698

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 175171 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 3700 - 3774

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 14 RRCID -> 185642 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 3690 - 3712

12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
*05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL A-21 UNIT WELL #: A 84 RRCID -> 185649 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 4984 PERF. 3608 - 3626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

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	713	N	658	-0-	-55	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	628	-0-	-85	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	564	-0-	-36	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
*05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-

MOORE, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 214587 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3658 - 3674

12	2449	N	2438	-0-	-11	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	2411	-0-	-38	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
02	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
03	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2313	-0-	-27	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
*05	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	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, SOUTH) 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GARY PRODUCTION COMPANY 296448
WIENER WELL #: A 1 RRCID -> 064228 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 3476 PERF. 3420 - 3426

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 (GLEN ROSE, SOUTH) //CONT.// 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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	3348	X	2759	-0-	-589	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	2770	-0-	-578	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
02	2987	X	2912	-0-	-75	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
03	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
04	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	2447	-0-	-653	-0-	2447	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	961	N	860	-0-	-101	-0-	818	3	42	9	N	38	165	1			20
01	992	N	923	-0-	-69	-0-	876	3	47	9	N	43					63
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	833	3	48	9	N	44					107
03	868	N	776	-0-	-92	-0-	736	3	40	9	N	36					143
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	865	3	39	9	N	35					178
05	930	N	890	-0-	-40	-0-	868	3	22	9	N	20					198

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 3 RRCID -> 183202 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 3427 - 3439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
KNIGHT STRONG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056379 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2588 - 2664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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) 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
VON GOETZ, KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 247566 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12955 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-			7
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	2	N	-0-			7
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			7
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			7
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			7
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			7

USA-BL WELL #: 1 RRCID -> 251596 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13242 - 13249

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HARRIS, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252810 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11990 - 13164

12	6014	X	5862	-0-	-152	-0-	5862	2			N	-0-			-0-
01	6200	X	4354	-0-	-1846	-0-	4354	2			N	-0-			-0-
02	5800	X	5348	-0-	-452	-0-	5348	2			N	-0-			-0-
03	6200	X	3925	-0-	-2275	-0-	3925	2			N	-0-			-0-
04	5670	X	5376	-0-	-294	-0-	5376	2			N	-0-			-0-
05	5859	X	2824	-0-	-3035	-0-	2824	2			N	-0-			-0-

MCSWAIN, ET AL WELL #: 1H RRCID -> 255792 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11992 - 16852

12	3100	X	2320	-0-	-780	-0-	23	1	2297	3	N	-0-			-0-
01	2852	X	2519	-0-	-333	-0-	25	1	2494	3	N	-0-			-0-
02	2900	X	1847	-0-	-1053	-0-	18	1	1829	3	N	-0-			-0-
03	3100	X	2364	-0-	-736	-0-	23	1	2341	3	N	-0-			-0-
04	3000	X	2459	-0-	-541	-0-	24	1	2435	3	N	-0-			-0-
*05	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	26	1	2642	3	N	-0-			-0-

PEACE WELL #: 1H RRCID -> 256203 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF.12250 - 17120

12	4340	X	2770	-0-	-1570	-0-	27	1	2743	3	N	-0-			-0-
01	4340	X	2932	-0-	-1408	-0-	29	1	2903	3	N	-0-			-0-
02	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	72	1	7250	3	N	-0-			-0-
03	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	69	1	6859	3	N	-0-			-0-
04	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	31	1	3063	3	N	-0-			-0-
05	4340	X	3098	-0-	-1242	-0-	31	1	3067	3	N	-0-			-0-

KING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256303 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13603 PERF. N/A

12	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	1436	1	6444	2	N	-0-			20
01	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	1214	1	4823	2	N	-0-			20
02	4669	X	1287	-0-	-3382	-0-	306	1	981	2	N	-0-			20
03	4991	X	476	-0-	-4515	-0-	123	1	353	2	N	-0-			20
04	4830	X	460	-0-	-4370	-0-	128	1	332	2	N	-0-			20
05	4991	X	364	-0-	-4627	-0-	98	1	266	2	N	-0-			20

SILVER HAMMER WELL #: 1H RRCID -> 256829 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13301 - 17847

12	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	701	1	3548	2	N	-0-			-0-
01	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	319	1	3558	2	N	-0-			-0-
02	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	289	1	3365	2	N	-0-			-0-
03	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	271	1	3332	2	N	-0-			-0-
04	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	169	1	2045	2	N	-0-			-0-
*05	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	444	1	5187	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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	2635	X	2120	-0-	-515	-0-	21	1	2099	3	N	-0-			-0-
01	2325	X	1950	-0-	-375	-0-	19	1	1931	3	N	-0-			-0-
02	2175	N	1265	-0-	-910	-0-	13	1	1252	3	N	-0-			-0-
03	2108	N	1674	-0-	-434	-0-	17	1	1657	3	N	-0-			-0-
04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	21	1	2059	3	N	-0-			-0-
*05	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	20	1	1985	3	N	-0-			-0-

HARRIS STEWART WELL #: 1H RRCID -> 257422 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.11970 - 16919

12	4557	X	647	-0-	-3910	-0-	6	1	641	3	N	-0-			-0-
01	3937	X	97	-0-	-3840	-0-	1	1	96	3	N	-0-			-0-
02	3683	X	753	-0-	-2930	-0-	7	1	746	3	N	-0-			-0-
03	3937	X	64	-0-	-3873	-0-	1	1	63	3	N	-0-			-0-
04	2370	X	96	-0-	-2274	-0-	1	1	95	3	N	-0-			-0-
05	806	X	127	-0-	-679	-0-	1	1	126	3	N	-0-			-0-

BALDWIN, MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 257527 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12000 - 16737

12	3007	X	1943	-0-	-1064	-0-	1943	2			N	-0-			-0-
01	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-			-0-
02	4466	X	2638	-0-	-1828	-0-	2638	2			N	-0-			-0-
03	4774	X	3564	-0-	-1210	-0-	3564	2			N	-0-			-0-
04	4620	X	1940	-0-	-2680	-0-	1940	2			N	-0-			-0-
05	4061	X	1	-0-	-4060	-0-	1	2			N	-0-			-0-

HOLT, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 258781 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11965 - 16802

12	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	46	1	4618	3	N	-0-			-0-
01	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	36	1	3635	3	N	-0-			-0-
02	3364	X	2481	-0-	-883	-0-	25	1	2456	3	N	-0-			-0-
03	4092	X	3936	-0-	-156	-0-	39	1	3897	3	N	-0-			-0-
04	3960	X	2805	-0-	-1155	-0-	28	1	2777	3	N	-0-			-0-
05	4092	X	2151	-0-	-1941	-0-	21	1	2130	3	N	-0-			-0-

FULTS, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 258861 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 11778 PERF.12036 - 16837

12	1829	X	1354	-0-	-475	-0-	13	1	1341	3	N	-0-			-0-
01	1550	X	1095	-0-	-455	-0-	11	1	1084	3	N	-0-			-0-
02	1450	N	975	-0-	-475	-0-	10	1	965	3	N	-0-			-0-
03	1364	N	1147	-0-	-217	-0-	11	1	1136	3	N	-0-			-0-
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	13	1	1315	3	N	-0-			-0-
*05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	13	1	1308	3	N	-0-			-0-

MALCOLM GU WELL #: 1H RRCID -> 259147 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13410 - 18902

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY		-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

12	3689	X	3457	-0-	-232	-0-	34	1	3423	3	N	-0-			-0-
01	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	39	1	3884	3	N	-0-			-0-
02	3335	X	2131	-0-	-1204	-0-	21	1	2110	3	N	-0-			-0-
03	3472	X	3134	-0-	-338	-0-	31	1	3103	3	N	-0-			-0-
04	3810	X	3533	-0-	-277	-0-	35	1	3498	3	N	-0-			-0-
05	3937	X	3097	-0-	-840	-0-	31	1	3066	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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	5146	X	194	-0-	-4952	-0-	32	1	162	2	Y	-0-			-0-
01	37706	X	37706	-0-	-0-	-0-	3105	1	34601	2	Y	-0-			-0-
02	20607	X	20607	-0-	-0-	-0-	1630	1	18977	2	Y	-0-			-0-
03	20583	X	20583	-0-	-0-	-0-	1548	1	19035	2	Y	-0-			-0-
04	18964	X	18964	-0-	-0-	-0-	1450	1	17514	2	Y	-0-			-0-
*05	16091	X	16091	-0-	-0-	-0-	1270	1	14821	2	Y	-0-			-0-

PENNY LANE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260208 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13341 - 19152

12	4991	X	323	-0-	-4668	-0-	53	1	270	2	Y	-0-			-0-
01	21540	X	21540	-0-	-0-	-0-	1774	1	19766	2	Y	-0-			-0-
02	16285	X	16285	-0-	-0-	-0-	1288	1	14997	2	Y	-0-			-0-
03	12484	X	12484	-0-	-0-	-0-	939	1	11545	2	Y	-0-			-0-
04	10234	X	10234	-0-	-0-	-0-	782	1	9452	2	Y	-0-			-0-
*05	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	682	1	7958	2	Y	-0-			-0-

IRONOSA WELL #: 1H RRCID -> 260255 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13336 PERF.13450 - 19350

12	4712	X	3116	-0-	-1596	-0-	34	1	3082	2	N	-0-			-0-
01	4712	X	2569	-0-	-2143	-0-	4	1	2565	2	N	-0-			-0-
02	4408	X	3077	-0-	-1331	-0-	28	1	3049	2	N	-0-			-0-
03	3534	X	2767	-0-	-767	-0-	18	1	2749	2	N	-0-			-0-
04	3270	X	2825	-0-	-445	-0-	25	1	2800	2	N	-0-			-0-
05	3286	X	2810	-0-	-476	-0-	49	1	2761	2	N	-0-			-0-

WIGGINS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 260397 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11643 - 16663

12	5456	X	3359	-0-	-2097	-0-	33	1	3326	3	N	-0-			-0-
01	5456	X	3190	-0-	-2266	-0-	32	1	3158	3	N	-0-			-0-
02	4640	X	2571	-0-	-2069	-0-	25	1	2546	3	N	-0-			-0-
03	4061	X	2891	-0-	-1170	-0-	29	1	2862	3	N	-0-			-0-
04	3360	X	3353	-0-	-7	-0-	33	1	3320	3	N	-0-			-0-
05	3348	X	3218	-0-	-130	-0-	32	1	3186	3	N	-0-			-0-

REVOLUTION 9 GU WELL #: 1H RRCID -> 260585 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13504 - 19459

12	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-			-0-
01	5301	X	4788	-0-	-513	-0-	394	1	4394	2	N	-0-			-0-
02	4321	X	-0-	-0-	-4321	-0-					N	-0-			-0-
03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-			-0-
04	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-			-0-
05	4774	X	2	-0-	-4772	-0-	2	2			N	-0-			-0-

CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 260672 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13048 - 17800

12	3503	X	3258	-0-	-245	-0-	34	1	3224	2	N	-0-			-0-
01	3472	X	2591	-0-	-881	-0-	94	1	2497	2	N	-0-			-0-
02	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	29	1	3428	2	N	-0-			-0-
03	3565	X	2968	-0-	-597	-0-	4	1	2964	2	N	-0-			-0-
04	3450	X	3103	-0-	-347	-0-	27	1	3076	2	N	-0-			-0-
05	3689	X	3263	-0-	-426	-0-	56	1	3207	2	N	-0-			-0-

LAMKIN WELL #: B 2H RRCID -> 260830 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 11735 PERF.12116 - 16651

12	4712	X	3262	-0-	-1450	-0-	32	1	3230	3	N	-0-			-0-
01	4185	X	3848	-0-	-337	-0-	38	1	3810	3	N	-0-			-0-
02	4408	X	2449	-0-	-1959	-0-	24	1	2425	3	N	-0-			-0-
03	4712	X	2948	-0-	-1764	-0-	29	1	2919	3	N	-0-			-0-
04	4560	X	2235	-0-	-2325	-0-	22	1	2213	3	N	-0-			-0-
05	3844	X	3616	-0-	-228	-0-	36	1	3580	3	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	24970	X	24970	-0-	-0-	-0-	258	1	24712	2	N	-0-			-0-
01	17012	X	17012	-0-	-0-	-0-	101	1	16911	2	N	-0-			-0-
02	14490	X	14490	-0-	-0-	-0-	119	1	14371	2	N	-0-			-0-
03	12337	X	12337	-0-	-0-	-0-	75	1	12262	2	N	-0-			-0-
04	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	88	1	9978	2	N	-0-			-0-
*05	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	183	1	8708	2	N	8			8
							9	9							

DRAKE WELL #: 1H RRCID -> 261816 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13800 - 18802

12	118394	X	118394	-0-	-0-	-0-	118394	2			N	-0-			9
01	68848	X	68848	-0-	-0-	-0-	68848	2			N	-0-			9
02	61081	X	61081	-0-	-0-	-0-	61081	2			N	-0-			9
03	49691	X	49691	-0-	-0-	-0-	49691	2			N	-0-			9
04	38467	X	38467	-0-	-0-	-0-	38467	2			N	-0-			9
*05	32929	X	32929	-0-	-0-	-0-	32929	2			N	-0-			9

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MICHELLE GU WELL #: 1H RRCID -> 261910 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13067 - 15514

12	180	X	180	-0-	-0-	-0-	30	1	150	2	N	-0-			-0-
01	168	X	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	2	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	186	N	87	-0-	-99	-0-	7	1	80	2	N	-0-			-0-
04	150	N	60	-0-	-90	-0-	5	1	55	2	N	-0-			-0-
*05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	2	N	-0-			-0-

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 262106 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13600 - 18650

12	6727	X	1324	-0-	-5403	-0-	14	1	1310	2	N	-0-			-0-
01	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	42	1	7033	2	N	-0-			-0-
02	4843	X	4361	-0-	-482	-0-	36	1	4325	2	N	-0-			-0-
03	5177	X	4586	-0-	-591	-0-	28	1	4558	2	N	-0-			-0-
04	6510	X	4841	-0-	-1669	-0-	42	1	4799	2	N	-0-			-0-
05	6727	X	5597	-0-	-1130	-0-	115	1	5482	2	N	-0-			-0-

ERICSSON WELL #: 1H RRCID -> 262146 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13950 - 19000

12	4588	X	929	-0-	-3659	-0-	211	1	718	2	N	-0-			9
01	4960	X	1990	-0-	-2970	-0-	1990	2			N	-0-			9
02	4640	X	1755	-0-	-2885	-0-	1755	2			N	-0-			9
03	4805	X	2484	-0-	-2321	-0-	2484	2			N	-0-			9
04	1920	X	374	-0-	-1546	-0-	374	2			N	-0-			9
*05	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2			N	-0-			9

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
GLASS ONION GU WELL #: 1H RRCID -> 262177 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13897 - 18744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNSHINE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 262299 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 14020 PERF.14258 - 19228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	1989	-0-	-2444	-0-	23	1	1966	2	N	-0-					-0-
02	4147	X	2389	-0-	-1758	-0-	2	1	2387	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	3263	-0-	-1170	-0-	11	1	3252	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	1871	-0-	-2419	-0-	17	1	1854	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	1591	-0-	-2284	-0-	23	1	1568	2	N	-0-					-0-

SGT. PEPPER GU WELL #: 1HR RRCID -> 262411 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 14157 PERF.13961 - 19451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	1630	-0-	-2183	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3457	-0-	-728	-0-	41	1	3416	2	N	-0-					-0-
02	3915	X	1829	-0-	-2086	-0-	1	1	1828	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	2649	-0-	-1536	-0-	9	1	2640	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	2665	-0-	-695	-0-	24	1	2641	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	3006	-0-	-466	-0-	44	1	2962	2	N	-0-					-0-

JUDE GU WELL #: 1H RRCID -> 262728 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 13830 PERF.13175 - 20097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	2991	-0-	-419	-0-	35	1	2956	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	1888	-0-	-2235	-0-	23	1	1865	2	N	-0-					-0-
02	3857	X	-0-	-0-	-3857	-0-					N	-0-					-0-
03	35228	X	35228	-0-	-0-	-0-	136	1	35092	2	N	-0-					-0-
04	60742	X	60742	-0-	-0-	-0-	532	1	60210	2	N	-0-					-0-
*05	48371	X	48371	-0-	-0-	-0-	869	1	47502	2	N	-0-					-0-

LASALLE WELL #: 1H RRCID -> 262848 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.14450 - 19152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4929	X	1223	-0-	-3706	-0-	278	1	945	2	N	-0-					1
01	5301	X	2727	-0-	-2574	-0-	2727	2			N	-0-					1
02	4959	X	3893	-0-	-1066	-0-	3893	2			N	-0-					1
03	5115	X	3823	-0-	-1292	-0-	3823	2			N	-0-					1
04	2640	X	1649	-0-	-991	-0-	1649	2			N	-0-					1
*05	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	7790	2			N	-0-					1

SUN KING GU WELL #: 1H RRCID -> 263049 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 13921 PERF.14000 - 19281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	301	-0-	-16408	-0-	3	1	298	2	N	-0-					1
01	6014	X	3580	-0-	-2434	-0-	24	1	3556	2	N	-0-					1
02	319	X	282	-0-	-37	-0-	3	1	279	2	N	-0-					1
03	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	13	1	2092	2	N	-0-					1
04	3450	X	1552	-0-	-1898	-0-	14	1	1538	2	N	-0-					1
05	3565	X	2833	-0-	-732	-0-	50	1	2783	2	N	-0-					1

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CORTES WELL #: 1H RRCID -> 263405 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13900 - 18650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1891	X	482	-0-	-1409	-0-	110	1	372	2	N	-0-			4
01	1984	X	1697	-0-	-287	-0-	1697	2			N	-0-			4
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-			4
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-			4
04	1650	N	413	-0-	-1237	-0-	413	2			N	-0-			4
*05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-			4

MARCO WELL #: 1H RRCID -> 263428 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13850 - 19151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	133259	X	133259	-0-	-0-	-0-	1434	1	131825	2	N	-0-			-0-
01	116287	X	116287	-0-	-0-	-0-	193	1	116094	2	N	-0-			-0-
02	110068	X	110068	-0-	-0-	-0-	1013	1	109055	2	N	-0-			-0-
03	108272	X	108272	-0-	-0-	-0-	694	1	107578	2	N	-0-			-0-
04	97578	X	97578	-0-	-0-	-0-	856	1	96722	2	N	-0-			-0-
*05	92934	X	92934	-0-	-0-	-0-	1627	1	91307	2	N	-0-			-0-

MARQUETTE WELL #: 1H RRCID -> 263549 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13850 - 19551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	98287	X	98287	-0-	-0-	-0-	1066	1	97221	2	N	-0-			-0-
01	87445	X	87445	-0-	-0-	-0-	595	1	86850	2	N	-0-			-0-
02	33148	X	33148	-0-	-0-	-0-	311	1	32837	2	N	-0-			-0-
03	10168	X	12	-0-	-10156	-0-	12	2			N	-0-			-0-
04	9840	X	77	-0-	-9763	-0-	1	1	76	2	N	-0-			-0-
05	10168	X	95	-0-	-10073	-0-	2	1	93	2	N	-0-			-0-

CAYENNE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263635 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 13990 PERF.14118 - 18807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAGELLAN WELL #: 1H RRCID -> 263797 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 13562 PERF.14000 - 18847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	1183	-0-	-3002	-0-	269	1	914	2	N	-0-			7
01	6107	X	2031	-0-	-4076	-0-	2031	2			N	-0-			7
02	5713	X	4520	-0-	-1193	-0-	4520	2			N	-0-			7
03	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6912	2			N	-0-			7
04	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-			7
*05	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	8251	2			N	-0-			7

BISHOP WELL #: 1H RRCID -> 263851 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13650 - 18701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	22475	X	22475	-0-	-0-	-0-	22475	2			N	-0-			-0-
01	16647	X	16647	-0-	-0-	-0-	16647	2			N	-0-			-0-
02	14117	X	14117	-0-	-0-	-0-	14117	2			N	-0-			-0-
03	12952	X	12952	-0-	-0-	-0-	12952	2			N	-0-			-0-
04	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	10074	2			N	-0-			-0-
*05	10910	X	10910	-0-	-0-	-0-	10910	2			N	-0-			-0-

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 263909 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 13489 PERF.14250 - 19402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2			N	-0-			10
01	5704	X	4008	-0-	-1696	-0-	4008	2			N	-0-			10
02	5336	X	3967	-0-	-1369	-0-	3967	2			N	-0-			10
03	5735	X	5404	-0-	-331	-0-	5404	2			N	-0-			10
04	5550	X	4806	-0-	-744	-0-	4806	2			N	-0-			10
05	5735	X	4857	-0-	-878	-0-	4857	2			N	-0-			10

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CORONADO WELL #: 1H RRCID -> 263963 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13800 - 19001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	80999	X	80999	-0-	-0-	-0-	879	1	80120	2	N	-0-			1
01	66870	X	66870	-0-	-0-	-0-	455	1	66415	2	N	-0-			1
02	62259	X	62259	-0-	-0-	-0-	585	1	61674	2	N	-0-			1
03	66990	X	66990	-0-	-0-	-0-	425	1	66565	2	N	-0-			1
04	60434	X	60434	-0-	-0-	-0-	530	1	59904	2	N	-0-			1
*05	59947	X	59947	-0-	-0-	-0-	1055	1	58892	2	N	-0-			1

BYRD WELL #: 1H RRCID -> 263983 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13900 - 18951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8525	X	5932	-0-	-2593	-0-	43	1	5889	2	N	-0-			8
01	8153	X	5955	-0-	-2198	-0-	50	1	5905	2	N	-0-			8
02	7627	X	5780	-0-	-1847	-0-	51	1	5729	2	N	-0-			8
03	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	43	1	8618	2	N	-0-			8
04	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	69	1	7791	2	N	-0-			8
*05	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	129	1	6806	2	N	-0-			8

POLO WELL #: 1H RRCID -> 264354 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13217 PERF.13600 - 18650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	119064	X	119064	-0-	-0-	-0-	1281	1	117783	2	N	-0-			-0-
01	105435	X	105435	-0-	-0-	-0-	175	1	105260	2	N	-0-			-0-
02	101138	X	101138	-0-	-0-	-0-	931	1	100207	2	N	-0-			-0-
03	100612	X	100612	-0-	-0-	-0-	645	1	99967	2	N	-0-			-0-
04	92547	X	92547	-0-	-0-	-0-	812	1	91735	2	N	-0-			-0-
*05	89831	X	89831	-0-	-0-	-0-	1573	1	88258	2	N	-0-			-0-

BLUE JAY GU WELL #: 1H RRCID -> 264601 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13197 - 18459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7564	X	266	-0-	-7298	-0-	44	1	222	2	N	-0-			-0-
01	18950	X	18950	-0-	-0-	-0-	1560	1	17390	2	N	-0-			-0-
02	5974	X	2	-0-	-5972	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03	23698	X	23698	-0-	-0-	-0-	1783	1	21915	2	N	-0-			-0-
04	17332	X	17332	-0-	-0-	-0-	1325	1	16007	2	N	-0-			-0-
*05	12494	X	12494	-0-	-0-	-0-	986	1	11508	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	4929	X	4359	-0-	-570	-0-	45	1	4314	2	N	-0-			11
01	4929	X	3970	-0-	-959	-0-	143	1	3827	2	N	-0-			11
02	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	47	1	5542	2	N	-0-			11
03	5084	X	4347	-0-	-737	-0-	6	1	4341	2	N	-0-			11
04	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	44	1	5031	2	N	-0-			11
05	5983	X	5470	-0-	-513	-0-	94	1	5376	2	N	-0-			11

SADIE GU WELL #: 1H RRCID -> 264845 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 13865 PERF.13300 - 19097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	1027	1	5195	2	N	-0-			-0-
01	5642	X	4432	-0-	-1210	-0-	365	1	4067	2	N	-0-			-0-
02	5278	X	3543	-0-	-1735	-0-	280	1	3263	2	N	-0-			-0-
03	6169	X	4295	-0-	-1874	-0-	323	1	3972	2	N	-0-			-0-
04	5970	X	4233	-0-	-1737	-0-	324	1	3909	2	N	-0-			-0-
05	6169	X	4811	-0-	-1358	-0-	380	1	4431	2	N	-0-			-0-

HENRY WELL #: 1H RRCID -> 265293 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13260 - 18561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7781	X	6882	-0-	-899	-0-	74	1	6808	2	N	-0-			11
01	7781	X	6379	-0-	-1402	-0-	11	1	6368	2	N	-0-			11
02	7279	X	6175	-0-	-1104	-0-	57	1	6118	2	N	-0-			11
03	7347	X	6645	-0-	-702	-0-	43	1	6602	2	N	-0-			11
04	7110	X	6075	-0-	-1035	-0-	53	1	6022	2	N	-0-			11
05	6882	X	6040	-0-	-842	-0-	106	1	5934	2	N	-0-			11

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
JULIA GU WELL #: 1H RRCID -> 265294 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 13931 PERF.13870 - 18838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5704	X	3871	-0-	-1833	-0-	45	1	3826	2	N	-0-			-0-
01	4464	X	3104	-0-	-1360	-0-	38	1	3066	2	N	-0-			-0-
02	4176	X	3726	-0-	-450	-0-	82	1	3644	2	N	-0-			-0-
03	4340	X	3934	-0-	-406	-0-	15	1	3919	2	N	-0-			-0-
04	4200	X	3377	-0-	-823	-0-	30	1	3347	2	N	-0-			-0-
05	3968	X	3830	-0-	-138	-0-	69	1	3761	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	21297	X	19379	-0-	-1918	-0-	4410	1	14969	2	N	-0-			15
01	17267	X	10954	-0-	-6313	-0-	10954	2			N	-0-			15
02	16153	X	10080	-0-	-6073	-0-	10080	2			N	-0-			15
03	19375	X	10721	-0-	-8654	-0-	10721	2			N	-0-			15
04	18750	X	9429	-0-	-9321	-0-	9429	2			N	-0-			15
05	19375	X	8871	-0-	-10504	-0-	8871	2			N	-0-			15

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	8587	X	5133	-0-	-3454	-0-	55	1	5078	2	N	-0-			-0-
01	6479	X	6203	-0-	-276	-0-	10	1	6193	2	N	-0-			-0-
02	6061	X	5520	-0-	-541	-0-	51	1	5469	2	N	-0-			-0-
03	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	42	1	6502	2	N	-0-			-0-
04	6000	X	5449	-0-	-551	-0-	48	1	5401	2	N	-0-			-0-
05	6200	X	5545	-0-	-655	-0-	97	1	5448	2	N	-0-			-0-

COOK WELL #: 2H RRCID -> 285110 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13815 - 21856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	444123	X	444123	-0-	-0-	-0-	444123	2			N	-0-			-0-
01	379767	X	379767	-0-	-0-	-0-	379767	2			N	-0-			-0-
02	366961	X	366961	-0-	-0-	-0-	366961	2			N	-0-			-0-
03	374877	X	374877	-0-	-0-	-0-	374877	2			N	-0-			-0-
*04	330698	X	330698	-0-	-0-	-0-	330698	2			N	-0-			-0-
*05	314585	X	314585	-0-	-0-	-0-	314585	2			N	-0-			-0-

COOK WELL #: 3HB RRCID -> 285112 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 13059 PERF.13430 - 22232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLUMBUS WELL #: 2HR RRCID -> 285278 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 13463 PERF.13760 - 20301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	310739	X	310739	-0-	-0-	-0-	310739	2			N	-0-			-0-
01	260168	X	260168	-0-	-0-	-0-	260168	2			N	-0-			-0-
02	235745	X	235745	-0-	-0-	-0-	235745	2			N	-0-			-0-
03	248443	X	248443	-0-	-0-	-0-	248443	2			N	-0-			-0-
*04	214238	X	214238	-0-	-0-	-0-	214238	2			N	-0-			-0-
*05	191469	X	191469	-0-	-0-	-0-	191469	2			N	-0-			-0-

COLUMBUS WELL #: 3HB RRCID -> 285306 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13400 - 20422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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

MALCOLM GU WELL #: 2H RRCID -> 285931 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 13066 PERF.13415 - 22392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	607091	X	607091	-0-	-0-	-0-	607091	2			N	-0-					-0-
01	642712	X	642712	-0-	-0-	-0-	642712	2			N	-0-					-0-
02	543410	X	543410	-0-	-0-	-0-	543410	2			N	-0-					-0-
03	559842	X	559842	-0-	-0-	-0-	559842	2			N	-0-					-0-
*04	529142	X	529142	-0-	-0-	-0-	529142	2			N	-0-					-0-
*05	499635	X	499635	-0-	-0-	-0-	499635	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	258943	X	186848	-0-	-72095	-0-	186848	2			N	-0-					-0-
01	232066	X	169964	-0-	-62102	-0-	169964	2			N	-0-					-0-
02	212396	X	146089	-0-	-66307	-0-	146089	2			N	-0-					-0-
03	188883	X	141050	-0-	-47833	-0-	141050	2			N	-0-					-0-
04	182790	X	123359	-0-	-59431	-0-	123359	2			N	-0-					-0-
05	186837	X	94305	-0-	-92532	-0-	94305	2			N	-0-					-0-

SUN KING GU WELL #: 2H RRCID -> 286760 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13985 - 19807

12	184830	X	184830	-0-	-0-	-0-	184830	2			N	-0-					-0-
01	161472	X	161472	-0-	-0-	-0-	161472	2			N	-0-					-0-
02	135539	X	135539	-0-	-0-	-0-	135539	2			N	-0-					-0-
03	127352	X	127352	-0-	-0-	-0-	127352	2			N	-0-					-0-
04	109379	X	109379	-0-	-0-	-0-	109379	2			N	-0-					-0-
*05	84937	X	84937	-0-	-0-	-0-	84937	2			N	-0-					-0-

SPEIGHTS BL WELL #: 2HB RRCID -> 287492 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12935 - 22778

12	451169	X	451169	-0-	-0-	-0-	451169	2			N	-0-					-0-
01	388599	X	388599	-0-	-0-	-0-	388599	2			N	-0-					-0-
02	413531	X	413531	-0-	-0-	-0-	413531	2			N	-0-					-0-
03	428493	X	428493	-0-	-0-	-0-	428493	2			N	-0-					-0-
04	388006	X	388006	-0-	-0-	-0-	388006	2			N	-0-					-0-
*05	376284	X	376284	-0-	-0-	-0-	376284	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE BL WELL #: 1H RRCID -> 287763 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 13054 PERF.13410 - 20862

12	352908	X	352908	-0-	-0-	-0-	352908	2			N	-0-					-0-
01	311169	X	311169	-0-	-0-	-0-	311169	2			N	-0-					-0-
02	307008	X	307008	-0-	-0-	-0-	307008	2			N	-0-					-0-
03	329480	X	329480	-0-	-0-	-0-	329480	2			N	-0-					-0-
04	304601	X	304601	-0-	-0-	-0-	304601	2			N	-0-					-0-
*05	296990	X	296990	-0-	-0-	-0-	296990	2			N	-0-					-0-

GLASS ONION GU WELL #: 2H RRCID -> 288362 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13750 - 19577

12	905045	X	843335	-0-	-61710	-0-	843335	2			N	-0-					-0-
01	905045	X	788832	-0-	-116213	-0-	788832	2			N	-0-					-0-
02	846655	X	693038	-0-	-153617	-0-	693038	2			N	-0-					-0-
03	905045	X	738060	-0-	-166985	-0-	738060	2			N	-0-					-0-
04	875850	X	649668	-0-	-226182	-0-	649668	2			N	-0-					-0-
05	843324	X	611271	-0-	-232053	-0-	611271	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
GLASS ONION GU WELL #: 3HB RRCID -> 288591 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 12721 PERF.13325 - 19285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	267984	-0-	267984	1018577	267984	2			N	-0-					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	1018577					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	1018577					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

08	0	Z	258142	-0-	258142	258142	258142	2			N	-0-					-0-
09	0	Z	356044	-0-	356044	614186	356044	2			N	-0-					-0-
10	0	Z	401155	-0-	401155	1015341	401155	2			N	-0-					-0-
11	0	Z	313319	-0-	313319	1328660	313319	2			N	-0-					-0-
12	0	Z	340568	-0-	340568	1669228	340568	2			N	-0-					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	1669228					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	1669228					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	1669228					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 #: 3H RRCID -> 289090 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 13979 PERF.14360 - 19712

*08	0		868408	-0-	868408	868408	868408	2			N	-0-					-0-
*09	0		1027417	-0-	1027417	1895825	1027417	2			N	-0-					-0-
*10	0		1136117	-0-	1136117	3031942	1136117	2			N	-0-					-0-
*11	0		987745	-0-	987745	4019687	987745	2			N	-0-					-0-
*12	0		1131343	-0-	1131343	5151030	1131343	2			N	-0-					-0-
*01	6199966	X	1048936	-0-	-5151030	-0-	1048936	2			N	-0-					-0-
*02	3613661	X	1062036	-0-	-2551625	-0-	1062036	2			N	-0-					-0-
*03	3862879	X	972126	-0-	-2890753	-0-	972126	2			N	-0-					-0-
04	3738270	X	838115	-0-	-2900155	-0-	838115	2			N	-0-					-0-
05	3862879	X	690866	-0-	-3172013	-0-	690866	2			N	-0-					-0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 8 RRCID -> 244541 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF.10965 - 11159

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 256320 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 11873 PERF.10258 - 11650

12	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2459	3	1	9	N	1	78	1			90
01	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2479	3	2	9	N	2					92
02	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2305	3	8	9	N	7					99
03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2009	3	3	9	N	3					102
04	1890	N	1720	-0-	-170	-0-	1712	3	8	9	N	7					109
05	1953	N	1536	-0-	-417	-0-	1530	3	6	9	N	5					114

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

WIENER ESTATE D DEEP WELL #: 1 RRCID -> 257450 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	9176	X	7529	-0-	-1647	-0-	7485	3	44	9	Y	40	24	1			30
01	8866	X	7497	-0-	-1369	-0-	7451	3	46	9	Y	42	61	1			11
02	8149	X	6441	-0-	-1708	-0-	6396	3	45	9	Y	41	36	1			16
03	8680	X	6977	-0-	-1703	-0-	6930	3	47	9	Y	43	39	1			20
04	7590	X	7123	-0-	-467	-0-	7068	3	55	9	Y	50	51	1			19
05	7533	X	7194	-0-	-339	-0-	7155	3	39	9	Y	35	36	1			18

WIENER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 260676 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9304 - 10647

12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	566	3	254	9	Y	231	143	1			171
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	624	3	278	9	Y	253	356	1			68
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	531	3	259	9	Y	235	211	1			92
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	180	3	139	9	Y	126	160	1			58
04	870	N	722	-0-	-148	-0-	393	3	329	9	Y	299	241	1			116
05	837	N	812	-0-	-25	-0-	584	3	228	9	Y	207	214	1			109

DUNHAM, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 262202 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10628 - 10647

12	5115	X	4970	-0-	-145	-0-	4970	3			Y	-0-					-0-
01	5022	X	4671	-0-	-351	-0-	4671	3			Y	-0-					-0-
02	4698	X	4426	-0-	-272	-0-	4426	3			Y	-0-					-0-
03	4991	X	4509	-0-	-482	-0-	4509	3			Y	-0-					-0-
04	4800	X	4563	-0-	-237	-0-	4563	3			Y	-0-					-0-
05	4960	X	4805	-0-	-155	-0-	4805	3			Y	-0-					-0-

NORTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263346 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10850 - 16170

12	7750	X	7230	-0-	-520	-0-	7229	3	1	9	Y	1					5
01	7626	X	6971	-0-	-655	-0-	6971	3			Y	-0-	2	1			3
02	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	3			Y	-0-	2	1			1
03	6293	X	6046	-0-	-247	-0-	6045	3	1	9	Y	1					2
04	6090	X	5763	-0-	-327	-0-	5763	3			Y	-0-	2	1			-0-
05	6293	X	6075	-0-	-218	-0-	6074	3	1	9	Y	1					1

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263347 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 10365 PERF.11150 - 16400

12	5921	X	5656	-0-	-265	-0-	5654	3	2	9	Y	2					26
01	5921	X	5483	-0-	-438	-0-	5480	3	3	9	Y	3	14	1			15
02	5307	X	5094	-0-	-213	-0-	5092	3	2	9	Y	2	10	1			7
03	5673	X	4872	-0-	-801	-0-	4871	3	1	9	Y	1					8
04	5490	X	5088	-0-	-402	-0-	5088	3			Y	-0-	7	1			1
05	5642	X	5239	-0-	-403	-0-	5238	3	1	9	Y	1					2

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41390	X	41390	-0-	-0-	-0-	41388	3	2	9	N	2	186	1			45
01	40051	X	40051	-0-	-0-	-0-	40026	3	25	9	N	23					68
02	35939	X	35939	-0-	-0-	-0-	35913	3	26	9	N	24					92
03	36249	X	36249	-0-	-0-	-0-	36216	3	33	9	N	30					122
04	34335	X	34335	-0-	-0-	-0-	34313	3	22	9	N	20					142
*05	33764	X	33764	-0-	-0-	-0-	33729	3	35	9	N	32					174

ARMOR RESOURCES LLC 031587
FALVEY GU WELL #: 1 RRCID -> 257167 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-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-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 9H RRCID -> 255470 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11460 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7254	X	5243	-0-	-2011	-0-	260	1	4983	3	Y	-0-					-0-
01	8525	X	5720	-0-	-2805	-0-	255	1	5465	3	Y	-0-					-0-
02	7975	X	5220	-0-	-2755	-0-	240	1	4980	3	Y	-0-					-0-
03	8525	X	5862	-0-	-2663	-0-	287	1	5575	3	Y	-0-					-0-
*04	7050	X	5051	-0-	-1999	-0-	276	1	4775	3	Y	-0-					-0-
05	5735	X	4647	-0-	-1088	-0-	224	1	4423	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 17H RRCID -> 256521 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10661 - 15077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			Y	-0-					-0-
01	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			Y	-0-					-0-
02	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			Y	-0-					-0-
03	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			Y	-0-					-0-
04	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			Y	-0-					-0-
*05	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			Y	-0-					-0-

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 262169 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13095 - 17252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8246	X	7242	-0-	-1004	-0-	1141	1	6101	2	Y	-0-					-0-
01	7378	X	7175	-0-	-203	-0-	1130	1	6045	2	Y	-0-					-0-
02	6902	X	6691	-0-	-211	-0-	1093	1	5598	2	Y	-0-					-0-
03	7316	X	7119	-0-	-197	-0-	1139	1	5980	2	Y	-0-					-0-
04	7080	X	6689	-0-	-391	-0-	1163	1	5526	2	Y	-0-					-0-
*05	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	1487	1	7505	2	Y	-0-					-0-

HAY, H. NELSON WELL #: 1H RRCID -> 263908 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 15184 PERF.14983 - 19844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5952	X	5770	-0-	-182	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	2625	-0-	-6303	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
02	8352	X	3468	-0-	-4884	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	5808	-0-	-3120	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5282	-0-	-418	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	4993	-0-	-773	-0-	4993	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 263978 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13119 - 17337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5208	X	4580	-0-	-628	-0-	722	1	3858	2	Y	-0-					-0-
01	5115	X	4561	-0-	-554	-0-	739	1	3822	2	Y	-0-					-0-
02	4785	X	4228	-0-	-557	-0-	692	1	3536	2	Y	-0-					-0-
03	4960	X	4599	-0-	-361	-0-	748	1	3851	2	Y	-0-					-0-
04	4800	X	4131	-0-	-669	-0-	715	1	3416	2	Y	-0-					-0-
05	4588	X	3993	-0-	-595	-0-	698	1	3295	2	Y	-0-					-0-

SARGE UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265935 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 15828 PERF.15931 - 21031

12	25265	X	18532	-0-	-6733	-0-	18532	2			N	-0-					-0-
01	25265	X	15049	-0-	-10216	-0-	15049	2			N	-0-					-0-
02	23635	X	16530	-0-	-7105	-0-	16530	2			N	-0-					-0-
03	21824	X	16312	-0-	-5512	-0-	16312	2			N	-0-					-0-
04	21120	X	13077	-0-	-8043	-0-	13077	2			N	-0-					-0-
05	18538	X	8805	-0-	-9733	-0-	8805	2			N	-0-					-0-

ACLCO HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 267038 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 15797 PERF.15737 - 20698

12	8618	X	5438	-0-	-3180	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	7344	-0-	-468	-0-	7344	2			N	-0-					-0-
02	6148	X	1948	-0-	-4200	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5185	-0-	-1387	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	3479	-0-	-3631	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	2138	-0-	-5209	-0-	2138	2			N	-0-					-0-

RUSK 593 A WELL #: 1H RRCID -> 267087 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 12779 PERF.13095 - 16747

12	3627	X	3567	-0-	-60	-0-	560	1	3007	2	Y	-0-					-0-
01	3751	X	3558	-0-	-193	-0-	560	1	2998	2	Y	-0-					-0-
02	3509	X	3225	-0-	-284	-0-	526	1	2699	2	Y	-0-					-0-
03	3751	X	3429	-0-	-322	-0-	545	1	2884	2	Y	-0-					-0-
04	3450	X	3104	-0-	-346	-0-	538	1	2566	2	Y	-0-					-0-
05	3565	X	2977	-0-	-588	-0-	519	1	2458	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	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	1115	1	5969	2	Y	-0-					-0-
01	7068	X	6775	-0-	-293	-0-	1084	1	5691	2	Y	-0-					-0-
02	6612	X	6009	-0-	-603	-0-	973	1	5036	2	Y	-0-					-0-
03	7099	X	6746	-0-	-353	-0-	1079	1	5667	2	Y	-0-					-0-
04	6870	X	6141	-0-	-729	-0-	1045	1	5096	2	Y	-0-					-0-
05	7099	X	5643	-0-	-1456	-0-	960	1	4683	2	Y	-0-					-0-

RED RIVER GAS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 267292 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13106 - 17371

12	8215	X	7721	-0-	-494	-0-	1217	1	6504	2	Y	-0-					-0-
01	7843	X	7780	-0-	-63	-0-	1257	1	6523	2	Y	-0-					-0-
02	7337	X	7099	-0-	-238	-0-	1154	1	5945	2	Y	-0-					-0-
03	7719	X	7577	-0-	-142	-0-	1223	1	6354	2	Y	-0-					-0-
04	7530	X	6654	-0-	-876	-0-	1139	1	5515	2	Y	-0-					-0-
05	7781	X	6691	-0-	-1090	-0-	1136	1	5555	2	Y	-0-					-0-

RUSK 593 B WELL #: 1H RRCID -> 267687 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 12773 PERF.12835 - 17202

12	6479	X	5901	-0-	-578	-0-	930	1	4971	2	Y	-0-					-0-
01	6479	X	5809	-0-	-670	-0-	915	1	4894	2	Y	-0-					-0-
02	6003	X	5384	-0-	-619	-0-	880	1	4504	2	Y	-0-					-0-
03	5952	X	5832	-0-	-120	-0-	951	1	4881	2	Y	-0-					-0-
04	5760	X	5261	-0-	-499	-0-	903	1	4358	2	Y	-0-					-0-
05	5890	X	5092	-0-	-798	-0-	885	1	4207	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	28768	X	25501	-0-	-3267	-0-	996	1	24505	3	Y	-0-			-0-
01	29328	X	29328	-0-	-0-	-0-	1142	1	28186	3	Y	-0-			-0-
02	26709	X	24654	-0-	-2055	-0-	1023	1	23631	3	Y	-0-			-0-
*03	28520	X	25329	-0-	-3191	-0-	1070	1	24259	3	Y	-0-			-0-
*04	28380	X	24856	-0-	-3524	-0-	1114	1	23742	3	Y	-0-			-0-
05	29326	X	27701	-0-	-1625	-0-	1189	1	26512	3	Y	-0-			-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 15H RRCID -> 279305 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10561 PERF.11509 - 18629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	24510	X	19388	-0-	-5122	-0-	19388	3			Y	-0-	12 1		-0-
10	24614	X	22356	-0-	-2258	-0-	963	1	21393	3	Y	-0-			-0-
11	23820	X	20809	-0-	-3011	-0-	883	1	19926	3	Y	-0-			-0-
12	24614	X	19824	-0-	-4790	-0-	775	1	19049	3	Y	-0-			-0-
01	22351	X	21894	-0-	-457	-0-	852	1	21042	3	Y	-0-			-0-
02	20909	X	20285	-0-	-624	-0-	842	1	19443	3	Y	-0-			-0-
*03	22351	X	21834	-0-	-517	-0-	923	1	20911	3	Y	-0-			-0-
*04	22013	X	22013	-0-	-0-	-0-	988	1	21025	3	Y	-0-			-0-
05	21886	X	21112	-0-	-774	-0-	907	1	20205	3	Y	-0-			-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 16H RRCID -> 279327 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10517 PERF.11052 - 18242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	23970	X	20967	-0-	-3003	-0-	20967	3			Y	-0-	10 1		-0-
10	27508	X	27508	-0-	-0-	-0-	1180	1	26328	3	Y	-0-			-0-
11	24020	X	24020	-0-	-0-	-0-	1020	1	23000	3	Y	-0-			-0-
12	23498	X	22624	-0-	-874	-0-	884	1	21740	3	Y	-0-			-0-
01	27497	X	23597	-0-	-3900	-0-	919	1	22678	3	Y	-0-			-0-
02	25723	X	21720	-0-	-4003	-0-	900	1	20820	3	Y	-0-			-0-
*03	27497	X	24524	-0-	-2973	-0-	1036	1	23488	3	Y	-0-			-0-
*04	24030	X	20888	-0-	-3142	-0-	926	1	19962	3	Y	-0-			-0-
05	23591	X	23156	-0-	-435	-0-	995	1	22161	3	Y	-0-			-0-

ACLCO HAY G.U. 2 WELL #: 1H RRCID -> 279368 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 15344 PERF.15803 - 19474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	78027	X	36594	-0-	-41433	-0-	36594	2			N	-0-			-0-
01	78027	X	37023	-0-	-41004	-0-	37023	2			N	-0-			-0-
02	72993	X	32489	-0-	-40504	-0-	32489	2			N	-0-			-0-
03	49476	X	28715	-0-	-20761	-0-	28715	2			N	-0-			-0-
04	41490	X	24618	-0-	-16872	-0-	24618	2			N	-0-			-0-
05	37014	X	15545	-0-	-21469	-0-	15545	2			N	-0-			-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 281272 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10862 - 17145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	47027	X	36877	-0-	-10150	-0-	36877	3			N	-0-			2
01	45260	X	42710	-0-	-2550	-0-	42710	3			N	-0-			2
02	41673	X	39665	-0-	-2008	-0-	39665	3			N	-0-			2
*03	40676	X	40676	-0-	-0-	-0-	40676	3			N	-0-			2
04	41340	X	38478	-0-	-2862	-0-	38478	3			N	-0-			2
05	42718	X	36297	-0-	-6421	-0-	36297	3			N	-0-			2

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281389 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 14238 PERF.14047 - 22068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	137423	X	59279	-0-	-78144	-0-	59279	3		Y	-0-			-0-
01	100998	X	62586	-0-	-38412	-0-	62586	3		Y	-0-			-0-
02	75806	X	60844	-0-	-14962	-0-	60844	3		Y	-0-			-0-
03	63922	X	60599	-0-	-3323	-0-	60599	3		Y	-0-			-0-
04	61097	X	61097	-0-	-0-	-0-	61097	3		Y	-0-			-0-
05	65038	X	58459	-0-	-6579	-0-	58459	3		Y	-0-			-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 23H RRCID -> 281742 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 10612 PERF.11589 - 18475

12	56699	X	52860	-0-	-3839	-0-	52860	3		Y	-0-			2
01	55862	X	49246	-0-	-6616	-0-	49246	3		Y	-0-			2
02	52258	X	45147	-0-	-7111	-0-	45147	3		Y	-0-			2
*03	54095	X	47888	-0-	-6207	-0-	47888	3		Y	-0-			2
04	52350	X	45039	-0-	-7311	-0-	45039	3		Y	-0-			2
05	52855	X	44835	-0-	-8020	-0-	44835	3		Y	-0-			2

SOAPE, A. C. GAS UNIT (AW) WELL #: 21H RRCID -> 281743 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11042 - 20683

12	79174	X	75131	-0-	-4043	-0-	75131	3		Y	-0-			2
01	77004	X	71997	-0-	-5007	-0-	71997	3		Y	-0-			2
02	73573	X	66934	-0-	-6639	-0-	66934	3		Y	-0-			2
*03	78647	X	69623	-0-	-9024	-0-	69623	3		Y	-0-			2
04	76110	X	65322	-0-	-10788	-0-	65322	3		Y	-0-			2
05	75144	X	66192	-0-	-8952	-0-	66192	3		Y	-0-			2

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 22H RRCID -> 281744 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10884 - 20683

12	87358	X	78183	-0-	-9175	-0-	78183	3		Y	-0-			2
01	85529	X	75471	-0-	-10058	-0-	75471	3		Y	-0-			2
02	80011	X	69604	-0-	-10407	-0-	69604	3		Y	-0-			2
*03	83111	X	71664	-0-	-11447	-0-	71664	3		Y	-0-			2
04	80430	X	68720	-0-	-11710	-0-	68720	3		Y	-0-			2
05	78182	X	69441	-0-	-8741	-0-	69441	3		Y	-0-			2

HERMAN BROWN GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 13H RRCID -> 281745 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10629 PERF.11069 - 20714

12	97712	X	86126	-0-	-11586	-0-	86126	3		Y	-0-			2
01	93620	X	84702	-0-	-8918	-0-	84702	3		Y	-0-			2
02	87580	X	73023	-0-	-14557	-0-	73023	3		Y	-0-			2
*03	88288	X	78068	-0-	-10220	-0-	78068	3		Y	-0-			2
04	85440	X	74377	-0-	-11063	-0-	74377	3		Y	-0-			2
05	86118	X	76448	-0-	-9670	-0-	76448	3		Y	-0-			2

BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 281752 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 14176 PERF.13928 - 21304

12	46066	X	28450	-0-	-17616	-0-	28450	3		Y	-0-			-0-
01	38626	X	27050	-0-	-11576	-0-	27050	3		Y	-0-			-0-
02	33698	X	24007	-0-	-9691	-0-	24007	3		Y	-0-			-0-
03	33201	X	24109	-0-	-9092	-0-	24109	3		Y	-0-			-0-
04	29460	X	22105	-0-	-7355	-0-	22105	3		Y	-0-			-0-
05	28458	X	22250	-0-	-6208	-0-	22250	3		Y	-0-			-0-

WALKER SU J WELL #: 1H RRCID -> 282394 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 14777 PERF.14676 - 21908

12	175801	X	166025	-0-	-9776	-0-	166025	3		N	-0-			-0-
01	175801	X	155822	-0-	-19979	-0-	155822	3		N	-0-			-0-
02	164459	X	132748	-0-	-31711	-0-	132748	3		N	-0-			-0-
03	165850	X	133837	-0-	-32013	-0-	133837	3		N	-0-			-0-
04	160680	X	124497	-0-	-36183	-0-	124497	3		N	-0-			-0-
05	166036	X	98071	-0-	-67965	-0-	98071	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

TREX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282658 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 16251 PERF.15754 - 22936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	368528	X	222794	-0-	-145734	-0-	222794	3			N	-0-					-0-
01	343263	X	186567	-0-	-156696	-0-	186567	3			N	-0-					-0-
02	321117	X	154251	-0-	-166866	-0-	154251	3			N	-0-					-0-
03	306435	X	178395	-0-	-128040	-0-	178395	3			N	-0-					-0-
04	275280	X	192128	-0-	-83152	-0-	192128	3			N	-0-					-0-
05	222797	X	132482	-0-	-90315	-0-	132482	3			N	-0-					-0-

DINO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283196 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 15713 PERF.14945 - 21211

12	133858	X	80645	-0-	-53213	-0-	80645	3			N	-0-					-0-
01	101928	X	73038	-0-	-28890	-0-	73038	3			N	-0-					-0-
02	95352	X	68711	-0-	-26641	-0-	68711	3			N	-0-					-0-
03	87699	X	69158	-0-	-18541	-0-	69158	3			N	-0-					-0-
04	82770	X	63938	-0-	-18832	-0-	63938	3			N	-0-					-0-
05	80631	X	47082	-0-	-33549	-0-	47082	3			N	-0-					-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283217 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 14178 PERF.13640 - 22261

12	217372	X	174520	-0-	-42852	-0-	174520	2			Y	-0-					-0-
01	210087	X	160049	-0-	-50038	-0-	160049	2			Y	-0-					-0-
02	184121	X	143576	-0-	-40545	-0-	143576	2			Y	-0-					-0-
03	196819	X	142764	-0-	-54055	-0-	142764	2			Y	-0-					-0-
04	182370	X	124134	-0-	-58236	-0-	124134	2			Y	-0-					-0-
05	174530	X	124757	-0-	-49773	-0-	124757	2			Y	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283268 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 14147 PERF.13810 - 21740

12	268956	X	177247	-0-	-91709	-0-	177247	2			Y	-0-					-0-
01	245148	X	181576	-0-	-63572	-0-	181576	2			Y	-0-					-0-
02	183367	X	158479	-0-	-24888	-0-	158479	2			Y	-0-					-0-
03	193626	X	152929	-0-	-40697	-0-	152929	2			Y	-0-					-0-
04	187380	X	125059	-0-	-62321	-0-	125059	2			Y	-0-					-0-
05	181567	X	124507	-0-	-57060	-0-	124507	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	393328	X	271416	-0-	-121912	-0-	271416	2			Y	-0-					-0-
01	371597	X	245038	-0-	-126559	-0-	245038	2			Y	-0-					-0-
02	324191	X	213542	-0-	-110649	-0-	213542	2			Y	-0-					-0-
03	292268	X	214537	-0-	-77731	-0-	214537	2			Y	-0-					-0-
04	279000	X	189273	-0-	-89727	-0-	189273	2			Y	-0-					-0-
05	271405	X	198257	-0-	-73148	-0-	198257	2			Y	-0-					-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283347 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 14236 PERF.14653 - 22341

12	268956	X	220241	-0-	-48715	-0-	220241	2			Y	-0-					-0-
01	250573	X	189760	-0-	-60813	-0-	189760	2			Y	-0-					-0-
02	218892	X	165166	-0-	-53726	-0-	165166	2			Y	-0-					-0-
03	224316	X	157964	-0-	-66352	-0-	157964	2			Y	-0-					-0-
04	217080	X	134465	-0-	-82615	-0-	134465	2			Y	-0-					-0-
05	220255	X	131414	-0-	-88841	-0-	131414	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

TAZ GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283473 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 14184 PERF.14125 - 21900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	231539	X	180836	-0-	-50703	-0-	180836	2			Y	-0-					-0-
01	342705	X	169143	-0-	-173562	-0-	169143	2			Y	-0-					-0-
02	386860	X	150008	-0-	-236852	-0-	150008	2			Y	-0-					-0-
03	413540	X	153344	-0-	-260196	-0-	153344	2			Y	-0-					-0-
04	400200	X	150433	-0-	-249767	-0-	150433	2			Y	-0-					-0-
05	180823	X	136539	-0-	-44284	-0-	136539	2			Y	-0-					-0-

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	157418	X	122831	-0-	-34587	-0-	122831	3			N	-0-					-0-
01	147467	X	113484	-0-	-33983	-0-	113484	3			N	-0-					-0-
02	137953	X	98117	-0-	-39836	-0-	98117	3			N	-0-					-0-
03	141360	X	96216	-0-	-45144	-0-	96216	3			N	-0-					-0-
04	127140	X	83314	-0-	-43826	-0-	83314	3			N	-0-					-0-
05	122822	X	79470	-0-	-43352	-0-	79470	3			N	-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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40424	X	34931	-0-	-5493	-0-	34731	3	200	9	N	182					355
01	39835	X	34264	-0-	-5571	-0-	34264	3			N	-0-					355
02	37265	X	28982	-0-	-8283	-0-	28927	3	55	9	N	50					405
*03	38378	X	34943	-0-	-3435	-0-	34925	3	18	9	N	16					421
04	35520	X	34348	-0-	-1172	-0-	34348	3			N	-0-	81	5			340
05	34937	X	34113	-0-	-824	-0-	34113	3			N	-0-					340

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	221650	X	182198	-0-	-39452	-0-	182198	3			N	-0-					-0-
01	201097	X	175455	-0-	-25642	-0-	175455	3			N	-0-					-0-
02	188123	X	159024	-0-	-29099	-0-	159024	3			N	-0-					-0-
03	201097	X	162576	-0-	-38521	-0-	162576	3			N	-0-					-0-
04	189000	X	150244	-0-	-38756	-0-	150244	3			N	-0-					-0-
05	182187	X	148725	-0-	-33462	-0-	148725	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	564994	X	564994	-0-	-0-	-0-	564994	2			N	-0-					-0-
01	506860	X	506860	-0-	-0-	-0-	506860	2			N	-0-					-0-
02	477514	X	477514	-0-	-0-	-0-	477514	2			N	-0-					-0-
03	491117	X	491117	-0-	-0-	-0-	491117	2			N	-0-					-0-
04	410384	X	410384	-0-	-0-	-0-	410384	2			N	-0-					-0-
*05	309409	X	309409	-0-	-0-	-0-	309409	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	149544	X	84584	-0-	-64960	-0-	84584	2			N	-0-					-0-
01	130138	X	76542	-0-	-53596	-0-	76542	2			N	-0-					-0-
02	102080	X	66690	-0-	-35390	-0-	66690	2			N	-0-					-0-
03	101091	X	66166	-0-	-34925	-0-	66166	2			N	-0-					-0-
04	92940	X	63743	-0-	-29197	-0-	63743	2			N	-0-					-0-
05	84599	X	56261	-0-	-28338	-0-	56261	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	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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	217682	X	173956	-0-	-43726	-0-	173956	2			N	-0-					-0-
01	202926	X	164528	-0-	-38398	-0-	164528	2			N	-0-					-0-
02	183425	X	143242	-0-	-40183	-0-	143242	2			N	-0-					-0-
03	189503	X	152061	-0-	-37442	-0-	152061	2			N	-0-					-0-
04	176340	X	128189	-0-	-48151	-0-	128189	2			N	-0-					-0-
05	173941	X	135679	-0-	-38262	-0-	135679	2			N	-0-					-0-

UTAHRAPTOR GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284004 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 15499 PERF.15734 - 22760

12	390071	X	390071	-0-	-0-	-0-	390071	2			N	-0-					-0-
01	279684	X	279684	-0-	-0-	-0-	279684	2			N	-0-					-0-
02	318822	X	318822	-0-	-0-	-0-	318822	2			N	-0-					-0-
03	341396	X	341396	-0-	-0-	-0-	341396	2			N	-0-					-0-
04	295265	X	295265	-0-	-0-	-0-	295265	2			N	-0-					-0-
*05	197810	X	197810	-0-	-0-	-0-	197810	2			N	-0-					-0-

UTAHRAPTOR GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 284006 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 15160 PERF.15290 - 21332

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284011 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 16299 PERF.15915 - 23223

12	135520	X	135520	-0-	-0-	-0-	135520	2			N	-0-					-0-
01	119930	X	119930	-0-	-0-	-0-	119930	2			N	-0-					-0-
02	94817	X	94817	-0-	-0-	-0-	94817	2			N	-0-					-0-
03	108479	X	108479	-0-	-0-	-0-	108479	2			N	-0-					-0-
04	77898	X	77898	-0-	-0-	-0-	77898	2			N	-0-					-0-
*05	61147	X	61147	-0-	-0-	-0-	61147	2			N	-0-					-0-

SABER GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 284069 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 16301 PERF.16287 - 23296

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 5HB RRCID -> 284070 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 13866 PERF.13999 - 21521

12	245396	X	187491	-0-	-57905	-0-	187491	2			N	-0-					-0-
01	227478	X	177066	-0-	-50412	-0-	177066	2			N	-0-					-0-
02	195228	X	156695	-0-	-38533	-0-	156695	2			N	-0-					-0-
03	208692	X	157030	-0-	-51662	-0-	157030	2			N	-0-					-0-
04	194340	X	144583	-0-	-49757	-0-	144583	2			N	-0-					-0-
05	187488	X	157441	-0-	-30047	-0-	157441	2			N	-0-					-0-

GASOSAURUS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284361 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 15940 PERF.16567 - 23080

12	186899	X	7	-0-	-186892	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	173507	X	-0-	-0-	-173507	-0-					N	-0-					-0-
02	161443	X	-0-	-0-	-161443	-0-					N	-0-					-0-
03	161572	X	-0-	-0-	-161572	-0-					N	-0-					-0-
04	56970	X	-0-	-0-	-56970	-0-					N	-0-					-0-
05	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285046 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 14142 PERF.14143 - 23528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	447807	X	447807	-0-	-0-	-0-	447807	2			N	-0-					-0-
01	543549	X	543549	-0-	-0-	-0-	543549	2			N	-0-					-0-
02	527074	X	527074	-0-	-0-	-0-	527074	2			N	-0-					-0-
03	525531	X	525531	-0-	-0-	-0-	525531	2			N	-0-					-0-
04	482670	X	482670	-0-	-0-	-0-	482670	2			N	-0-					-0-
*05	499094	X	499094	-0-	-0-	-0-	499094	2			N	-0-					-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285113 COMPL. DATE 08/08/2018 TOTAL DEPTH 13889 PERF.14089 - 20562

12	368837	X	368837	-0-	-0-	-0-	368837	2			N	-0-					-0-
01	505018	X	505018	-0-	-0-	-0-	505018	2			N	-0-					-0-
02	408430	X	408430	-0-	-0-	-0-	408430	2			N	-0-					-0-
03	402097	X	402097	-0-	-0-	-0-	402097	2			N	-0-					-0-
04	355902	X	355902	-0-	-0-	-0-	355902	2			N	-0-					-0-
*05	360797	X	360797	-0-	-0-	-0-	360797	2			N	-0-					-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 285249 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 13747 PERF.14072 - 21107

12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKIES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285250 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 16478 PERF.16256 - 23572

12	312676	X	312676	-0-	-0-	-0-	312676	2			N	-0-					-0-
01	358747	X	358747	-0-	-0-	-0-	358747	2			N	-0-					-0-
02	479061	X	479061	-0-	-0-	-0-	479061	2			N	-0-					-0-
03	608179	X	608179	-0-	-0-	-0-	608179	2			N	-0-					-0-
04	572501	X	572501	-0-	-0-	-0-	572501	2			N	-0-					-0-
*05	577139	X	577139	-0-	-0-	-0-	577139	2			N	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285252 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 13813 PERF.14135 - 20914

12	479174	X	479174	-0-	-0-	-0-	479174	2			N	-0-					-0-
01	462012	X	462012	-0-	-0-	-0-	462012	2			N	-0-					-0-
02	452241	X	452241	-0-	-0-	-0-	452241	2			N	-0-					-0-
03	449964	X	449964	-0-	-0-	-0-	449964	2			N	-0-					-0-
04	443729	X	443729	-0-	-0-	-0-	443729	2			N	-0-					-0-
*05	434819	X	434819	-0-	-0-	-0-	434819	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	276334	X	276334	-0-	-0-	-0-	276334	2			N	-0-					-0-
01	270723	X	177259	-0-	-93464	-0-	177259	2			N	-0-					-0-
02	253257	X	197686	-0-	-55571	-0-	197686	2			N	-0-					-0-
03	270723	X	189151	-0-	-81572	-0-	189151	2			N	-0-					-0-
04	261990	X	173212	-0-	-88778	-0-	173212	2			N	-0-					-0-
05	270723	X	149728	-0-	-120995	-0-	149728	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

WALLABY GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285436 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13592 - 20645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	437886	X	437886	-0-	-0-	-0-	437886	2			N	-0-					-0-
01	441295	X	441295	-0-	-0-	-0-	441295	2			N	-0-					-0-
02	426654	X	426654	-0-	-0-	-0-	426654	2			N	-0-					-0-
03	434107	X	434107	-0-	-0-	-0-	434107	2			N	-0-					-0-
04	401706	X	401706	-0-	-0-	-0-	401706	2			N	-0-					-0-
*05	381322	X	381322	-0-	-0-	-0-	381322	2			N	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 6HB RRCID -> 285441 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 13829 PERF.14471 - 20116

12	267158	X	193825	-0-	-73333	-0-	193825	2			N	-0-					-0-
01	267158	X	199971	-0-	-67187	-0-	199971	2			N	-0-					-0-
02	195439	X	195439	-0-	-0-	-0-	195439	2			N	-0-					-0-
03	213311	X	213311	-0-	-0-	-0-	213311	2			N	-0-					-0-
04	217548	X	217548	-0-	-0-	-0-	217548	2			N	-0-					-0-
*05	217506	X	217506	-0-	-0-	-0-	217506	2			N	-0-					-0-

TITAN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285499 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 13992 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 285663 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 13816 PERF.14517 - 22015

12	258168	X	187572	-0-	-70596	-0-	187572	2			N	-0-					-0-
01	284851	X	284851	-0-	-0-	-0-	284851	2			N	-0-					-0-
02	391892	X	391892	-0-	-0-	-0-	391892	2			N	-0-					-0-
03	230538	X	230538	-0-	-0-	-0-	230538	2			N	-0-					-0-
04	249840	X	155519	-0-	-94321	-0-	155519	2			N	-0-					-0-
05	258168	X	159904	-0-	-98264	-0-	159904	2			N	-0-					-0-

PROTEUS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285759 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 15128 PERF.14979 - 22548

12	468154	X	468154	-0-	-0-	-0-	468154	2			N	-0-					-0-
01	449536	X	449536	-0-	-0-	-0-	449536	2			N	-0-					-0-
02	414499	X	414499	-0-	-0-	-0-	414499	2			N	-0-					-0-
03	418316	X	418316	-0-	-0-	-0-	418316	2			N	-0-					-0-
04	388013	X	388013	-0-	-0-	-0-	388013	2			N	-0-					-0-
05	354826	X	343624	-0-	-11202	-0-	343624	2			N	-0-					-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285828 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 15857 PERF.15398 - 22956

12	359268	X	359268	-0-	-0-	-0-	359268	2			N	-0-					-0-
01	340106	X	340106	-0-	-0-	-0-	340106	2			N	-0-					-0-
02	283656	X	283656	-0-	-0-	-0-	283656	2			N	-0-					-0-
03	294624	X	252732	-0-	-41892	-0-	252732	2			N	-0-					-0-
04	285120	X	205650	-0-	-79470	-0-	205650	2			N	-0-					-0-
05	294624	X	126826	-0-	-167798	-0-	126826	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

VELO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285908 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 15895 PERF.15435 - 22849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	794155	X	794155	-0-	-0-	-0-	794155	2		N	-0-			-0-
01	661791	X	661791	-0-	-0-	-0-	661791	2		N	-0-			-0-
02	578124	X	578124	-0-	-0-	-0-	578124	2		N	-0-			-0-
03	553662	X	553662	-0-	-0-	-0-	553662	2		N	-0-			-0-
04	474122	X	474122	-0-	-0-	-0-	474122	2		N	-0-			-0-
*05	454054	X	454054	-0-	-0-	-0-	454054	2		N	-0-			-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286032 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 16126 PERF.16126 - 23325

12	888101	X	888101	-0-	-0-	-0-	888101	2		N	-0-			-0-
01	724040	X	724040	-0-	-0-	-0-	724040	2		N	-0-			-0-
02	613326	X	613326	-0-	-0-	-0-	613326	2		N	-0-			-0-
03	580233	X	580233	-0-	-0-	-0-	580233	2		N	-0-			-0-
04	467232	X	467232	-0-	-0-	-0-	467232	2		N	-0-			-0-
*05	379719	X	379719	-0-	-0-	-0-	379719	2		N	-0-			-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 286033 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 14580 PERF.15415 - 22824

12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VELO GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 286046 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 15592 PERF.15168 - 22032

12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TITAN GAS UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 286873 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 15866 PERF.15667 - 23063

12	492036	X	492036	-0-	-0-	-0-	492036	2		N	-0-			-0-
01	492135	X	492135	-0-	-0-	-0-	492135	2		N	-0-			-0-
02	902758	X	902758	-0-	-0-	-0-	902758	2		N	-0-			-0-
03	1133080	X	1133080	-0-	-0-	-0-	1133080	2		N	-0-			-0-
04	1046003	X	1046003	-0-	-0-	-0-	1046003	2		N	-0-			-0-
*05	786146	X	786146	-0-	-0-	-0-	786146	2		N	-0-			-0-

DRACOREX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286925 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 15623 PERF.15824 - 22578

12	811043	X	811043	-0-	-0-	-0-	811043	2		N	-0-			-0-
01	763166	X	763166	-0-	-0-	-0-	763166	2		N	-0-			-0-
02	1051658	X	1051658	-0-	-0-	-0-	1051658	2		N	-0-			-0-
03	1105385	X	1105385	-0-	-0-	-0-	1105385	2		N	-0-			-0-
04	849466	X	849466	-0-	-0-	-0-	849466	2		N	-0-			-0-
*05	739945	X	739945	-0-	-0-	-0-	739945	2		N	-0-			-0-

DRACOREX GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 286945 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 15234 PERF.15335 - 22091

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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	561949	X	561949	-0-	-0-	-0-	561949	2			N	-0-					-0-
01	571887	X	571887	-0-	-0-	-0-	571887	2			N	-0-					-0-
02	530151	X	530151	-0-	-0-	-0-	530151	2			N	-0-					-0-
03	574593	X	574593	-0-	-0-	-0-	574593	2			N	-0-					-0-
04	504384	X	504384	-0-	-0-	-0-	504384	2			N	-0-					-0-
*05	396930	X	396930	-0-	-0-	-0-	396930	2			N	-0-					-0-

TITAN GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 287178 COMPL. DATE 03/14/2019 TOTAL DEPTH 15561 PERF.15308 - 23328

12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MISSISSIPPI GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287352 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 15219 PERF.15728 - 23913

12	588279	X	116139	-0-	-472140	-0-	116139	2			N	-0-					-0-
01	439016	X	439016	-0-	-0-	-0-	439016	2			N	-0-					-0-
02	357744	X	325071	-0-	-32673	-0-	325071	2			N	-0-					-0-
03	382416	X	179857	-0-	-202559	-0-	179857	2			N	-0-					-0-
04	420923	X	420923	-0-	-0-	-0-	420923	2			N	-0-					-0-
05	382416	X	-0-	-0-	-382416	-0-					N	-0-					-0-

BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 287368 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13886 PERF.13780 - 21919

12	381711	X	381711	-0-	-0-	-0-	381711	3			N	-0-					-0-
01	354323	X	354323	-0-	-0-	-0-	354323	3			N	-0-					-0-
02	313712	X	313712	-0-	-0-	-0-	313712	3			N	-0-					-0-
03	325469	X	306309	-0-	-19160	-0-	306309	3			N	-0-					-0-
04	314970	X	274171	-0-	-40799	-0-	274171	3			N	-0-					-0-
05	325469	X	258850	-0-	-66619	-0-	258850	3			N	-0-					-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287594 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 14143 PERF.14206 - 23562

12	713320	X	713320	-0-	-0-	-0-	713320	2			N	-0-					-0-
01	692937	X	692937	-0-	-0-	-0-	692937	2			N	-0-					-0-
02	594384	X	594384	-0-	-0-	-0-	594384	2			N	-0-					-0-
03	569221	X	569221	-0-	-0-	-0-	569221	2			N	-0-					-0-
04	505840	X	505840	-0-	-0-	-0-	505840	2			N	-0-					-0-
*05	489354	X	489354	-0-	-0-	-0-	489354	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KANGA GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287680 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 14081 PERF.13976 - 22642

12	632649	X	632649	-0-	-0-	-0-	632649	2			N	-0-					-0-
01	1096530	X	1096530	-0-	-0-	-0-	1096530	2			N	-0-					-0-
02	957060	X	957060	-0-	-0-	-0-	957060	2			N	-0-					-0-
03	938017	X	938017	-0-	-0-	-0-	938017	2			N	-0-					-0-
04	811339	X	811339	-0-	-0-	-0-	811339	2			N	-0-					-0-
*05	819755	X	819755	-0-	-0-	-0-	819755	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

KANGA GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 287708 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13912 - 22428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

KOALA GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 288145 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 1371 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VULCANODON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288170 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 4317 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TTOPS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288172 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 15572 PERF.15578 - 22547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	688123	X	688123	-0-	-0-	-0-	688123	2			N	-0-					-0-
01	683308	X	683308	-0-	-0-	-0-	683308	2			N	-0-					-0-
02	500350	X	500350	-0-	-0-	-0-	500350	2			N	-0-					-0-
03	600108	X	600108	-0-	-0-	-0-	600108	2			N	-0-					-0-
04	583599	X	583599	-0-	-0-	-0-	583599	2			N	-0-					-0-
*05	437227	X	437227	-0-	-0-	-0-	437227	2			N	-0-					-0-

DENALI GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 288322 COMPL. DATE 07/16/2019 TOTAL DEPTH 16272 PERF.16124 - 21234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	522852	X	522852	-0-	-0-	-0-	522852	2			N	-0-					-0-
01	511052	X	511052	-0-	-0-	-0-	511052	2			N	-0-					-0-
02	501339	X	501339	-0-	-0-	-0-	501339	2			N	-0-					-0-
03	518293	X	518293	-0-	-0-	-0-	518293	2			N	-0-					-0-
04	433728	X	433728	-0-	-0-	-0-	433728	2			N	-0-					-0-
*05	372830	X	372830	-0-	-0-	-0-	372830	2			N	-0-					-0-

PLUTO GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 288346 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 14771 PERF.14723 - 21764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	515853	X	515853	-0-	-0-	-0-	515853	2			N	-0-					-0-
01	521048	X	521048	-0-	-0-	-0-	521048	2			N	-0-					-0-
02	479172	X	479172	-0-	-0-	-0-	479172	2			N	-0-					-0-
03	468460	X	468460	-0-	-0-	-0-	468460	2			N	-0-					-0-
04	376883	X	376883	-0-	-0-	-0-	376883	2			N	-0-					-0-
*05	288557	X	288557	-0-	-0-	-0-	288557	2			N	-0-					-0-

ALLOSAURUS GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 3H RRCID -> 288367 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 15247 PERF.15921 - 23941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	395423	X	395423	-0-	-0-	-0-	395423	2			N	-0-					-0-
01	1077044	X	1077044	-0-	-0-	-0-	1077044	2			N	-0-					-0-
02	1211731	X	1211731	-0-	-0-	-0-	1211731	2			N	-0-					-0-
03	1154399	X	1154399	-0-	-0-	-0-	1154399	2			N	-0-					-0-
04	884928	X	884928	-0-	-0-	-0-	884928	2			N	-0-					-0-
*05	772363	X	772363	-0-	-0-	-0-	772363	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KOALA GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288497 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 13850 PERF.14166 - 21402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	616432	X	616432	-0-	-0-	-0-	616432	2			N	-0-					-0-
01	631739	X	631739	-0-	-0-	-0-	631739	2			N	-0-					-0-
02	589500	X	589500	-0-	-0-	-0-	589500	2			N	-0-					-0-
03	594475	X	594475	-0-	-0-	-0-	594475	2			N	-0-					-0-
04	514991	X	514991	-0-	-0-	-0-	514991	2			N	-0-					-0-
*05	505441	X	505441	-0-	-0-	-0-	505441	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	0		617341	-0-	617341	765104	617341	2			N	-0-					-0-
01	1377064	X	611960	-0-	-765104	-0-	611960	2			N	-0-					-0-
02	601555	X	601555	-0-	-0-	-0-	601555	2			N	-0-					-0-
03	606624	X	606624	-0-	-0-	-0-	606624	2			N	-0-					-0-
04	465120	X	460628	-0-	-4492	-0-	460628	2			N	-0-					-0-
05	480624	X	435973	-0-	-44651	-0-	435973	2			N	-0-					-0-

BRONTO GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 288663 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 15994 PERF.15726 - 21640

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	40032	X	-0-	-0-	-40032	-0-					N	-0-					-0-
02	193488	X	-0-	-0-	-193488	-0-					N	-0-					-0-
03	206832	X	-0-	-0-	-206832	-0-					N	-0-					-0-
04	200160	X	-0-	-0-	-200160	-0-					N	-0-					-0-
05	206832	X	-0-	-0-	-206832	-0-					N	-0-					-0-

EUROPA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288846 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 14559 PERF.14309 - 23115

12	0		609088	-0-	609088	757211	609088	2			N	-0-					-0-
01	0		611737	-0-	611737	1368948	611737	2			N	-0-					-0-
02	1960565	X	591617	-0-	-1368948	-0-	591617	2			N	-0-					-0-
03	596535	X	596535	-0-	-0-	-0-	596535	2			N	-0-					-0-
04	497520	X	466378	-0-	-31142	-0-	466378	2			N	-0-					-0-
05	514104	X	483961	-0-	-30143	-0-	483961	2			N	-0-					-0-

ROO GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288861 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 14063 PERF.15969 - 23115

01	0		455342	-0-	455342	455342	455342	2			N	-0-					-0-
02	0		564071	-0-	564071	1019413	564071	2			N	-0-					-0-
*03	1481868	X	462455	-0-	-1019413	-0-	462455	2			N	-0-					-0-
*04	393283	X	393283	-0-	-0-	-0-	393283	2			N	-0-					-0-
*05	431074	X	431074	-0-	-0-	-0-	431074	2			N	-0-					-0-

DRACOREX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289080 COMPL. DATE 02/02/2020 TOTAL DEPTH 15595 PERF.15460 - 22745

02	0		453555	-0-	453555	453555	453555	2			N	-0-					-0-
03	0		644513	-0-	644513	1098068	644513	2			N	-0-					-0-
*04	1697318	X	599250	-0-	-1098068	-0-	599250	2			N	-0-					-0-
*05	445861	X	445861	-0-	-0-	-0-	445861	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RHEA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289262 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 15173 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-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-

RHEA GAS UNIT WELL #: 2HU RRCID -> 289269 COMPL. DATE 04/07/2020 TOTAL DEPTH 13068 PERF. N/A

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GANYMEDE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289281 COMPL. DATE 03/30/2020 TOTAL DEPTH 14548 PERF. N/A

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-

RHEA GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 289359 COMPL. DATE 02/21/2020 TOTAL DEPTH 14389 PERF. N/A

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-

GANYMEDE GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 289469 COMPL. DATE 03/25/2020 TOTAL DEPTH 14980 PERF. N/A

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-

BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
MCFARLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 249184 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11310 - 11380

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
MAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247188 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10242 - 10471

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					10
01	248	N	90	-0-	-158	-0-	90	2			N	-0-					10
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					10
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					10
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					10
*05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					10

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 250615 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12848 - 12865

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	9083	2			N	-0-					11
01	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6252	2			N	-0-					11
02	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	2			N	-0-					11
03	7843	X	3594	-0-	-4249	-0-	3594	2			N	-0-					11
04	7590	X	6933	-0-	-657	-0-	6933	2			N	-0-					11
05	7843	X	4386	-0-	-3457	-0-	4386	2			N	-0-					11

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 17 RRCID -> 248290 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11903 PERF.11403 - 11423

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	217	X	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 254269 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10400 - 13031

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	X	513	-0-	-851	-0-	513	3			N	-0-					-0-
01	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
02	812	X	484	-0-	-328	-0-	484	3			N	-0-					-0-
03	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
04	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
*05	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 15HH RRCID -> 254613 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10517 PERF.10820 - 14199

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	4220	-0-	-585	-0-	4220	3			N	-0-					-0-
01	4681	X	4630	-0-	-51	-0-	4630	3			N	-0-					-0-
02	4698	X	4437	-0-	-261	-0-	4437	3			N	-0-					-0-
03	5022	X	4422	-0-	-600	-0-	4422	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	4130	-0-	-730	-0-	4130	3			N	-0-					-0-
05	4743	X	3873	-0-	-870	-0-	3873	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 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	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 23HH RRCID -> 255887 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11389 PERF.11825 - 16017

12	3286	X	484	-0-	-2802	-0-	484	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	53	-0-	-3047	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	2320	X	67	-0-	-2253	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	1147	X	151	-0-	-996	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

BOREN UNIT 1 WELL #: 9HH RRCID -> 256025 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10945 - 14165

12	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
01	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
02	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
03	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
04	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
*05	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 12HH RRCID -> 256087 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11718 - 15690

12	3441	X	3075	-0-	-366	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	3247	-0-	-256	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
02	3277	X	2149	-0-	-1128	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	1613	-0-	-1890	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	2891	-0-	-349	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2766	-0-	-489	-0-	2766	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 30HH RRCID -> 256331 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11376 PERF.11747 - 15597

12	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
01	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
02	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
03	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
04	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
*05	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 28HH RRCID -> 258873 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11978 - 17089

12	7409	X	7031	-0-	-378	-0-	7031	3			N	-0-					-0-
01	7378	X	6556	-0-	-822	-0-	6556	3			N	-0-					-0-
02	6757	X	5896	-0-	-861	-0-	5896	3			N	-0-					-0-
03	7130	X	6459	-0-	-671	-0-	6459	3			N	-0-					-0-
04	6810	X	6603	-0-	-207	-0-	6603	3			N	-0-					-0-
05	7037	X	6592	-0-	-445	-0-	6592	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 29HH RRCID -> 259136 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11584 PERF.12018 - 16379

12	7967	X	7335	-0-	-632	-0-	7335	3			N	-0-					-0-
01	7967	X	7178	-0-	-789	-0-	7178	3			N	-0-					-0-
02	7337	X	6803	-0-	-534	-0-	6803	3			N	-0-					-0-
03	7843	X	5574	-0-	-2269	-0-	5574	3			N	-0-					-0-
04	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	7681	3			N	-0-					-0-
05	7347	X	7061	-0-	-286	-0-	7061	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

LETOURNEAU GAS UNIT 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	9579	X	7549	-0-	-2030	-0-	7549	3			N	-0-					-0-
01	7874	X	7275	-0-	-599	-0-	7275	3			N	-0-					-0-
02	7366	X	6800	-0-	-566	-0-	6800	3			N	-0-					-0-
03	7874	X	7125	-0-	-749	-0-	7125	3			N	-0-					-0-
04	7350	X	6994	-0-	-356	-0-	6994	3			N	-0-					-0-
05	7564	X	7465	-0-	-99	-0-	7465	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 21HH RRCID -> 261373 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10604 PERF.11185 - 15234

12	5146	X	3686	-0-	-1460	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
01	5146	X	3948	-0-	-1198	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
02	4814	X	3568	-0-	-1246	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	3808	-0-	-842	-0-	3808	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3626	-0-	-334	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3521	-0-	-416	-0-	3521	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 30HH RRCID -> 261466 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11569 PERF.12052 - 16827

12	6479	X	6213	-0-	-266	-0-	6213	3			N	-0-					-0-
01	6541	X	5971	-0-	-570	-0-	5971	3			N	-0-					-0-
02	6119	X	5216	-0-	-903	-0-	5216	3			N	-0-					-0-
03	6541	X	4541	-0-	-2000	-0-	4541	3			N	-0-					-0-
04	6000	X	4456	-0-	-1544	-0-	4456	3			N	-0-					-0-
*05	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6984	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 25HH RRCID -> 262297 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11963 - 16876

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 51HH RRCID -> 262825 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11118 - 16458

12	9751	X	9751	-0-	-0-	-0-	9751	3			N	-0-					-0-
01	10602	X	9394	-0-	-1208	-0-	9394	3			N	-0-					-0-
02	9918	X	8562	-0-	-1356	-0-	8562	3			N	-0-					-0-
03	10602	X	8868	-0-	-1734	-0-	8868	3			N	-0-					-0-
04	9960	X	8432	-0-	-1528	-0-	8432	3			N	-0-					-0-
05	9765	X	8545	-0-	-1220	-0-	8545	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 51HH RRCID -> 263332 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11143 - 14741

12	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6997	3			N	-0-					-0-
01	6727	X	5944	-0-	-783	-0-	5944	3			N	-0-					-0-
02	6293	X	6102	-0-	-191	-0-	6102	3			N	-0-					-0-
03	6727	X	5520	-0-	-1207	-0-	5520	3			N	-0-					-0-
04	6510	X	4560	-0-	-1950	-0-	4560	3			N	-0-					-0-
05	6727	X	3948	-0-	-2779	-0-	3948	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 16HH RRCID -> 263418 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10582 PERF.11137 - 14866

12	5611	X	913	-0-	-4698	-0-	913	3			N	-0-					-0-
01	5611	X	3816	-0-	-1795	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
02	5249	X	7	-0-	-5242	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
04	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	3440	-0-	-373	-0-	3440	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 8 WELL #: 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	7719	X	2680	-0-	-5039	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
01	7719	X	2562	-0-	-5157	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
02	7221	X	328	-0-	-6893	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03	7719	X	4255	-0-	-3464	-0-	4255	3			N	-0-					-0-
04	12926	X	12926	-0-	-0-	-0-	12926	3			N	-0-					-0-
*05	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 54HH RRCID -> 263457 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11053 - 15366

12	5859	X	4822	-0-	-1037	-0-	4822	3			N	-0-					-0-
01	5859	X	5045	-0-	-814	-0-	5045	3			N	-0-					-0-
02	5191	X	5092	-0-	-99	-0-	5092	3			N	-0-					-0-
03	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	4524	-0-	-366	-0-	4524	3			N	-0-					-0-
05	5456	X	4587	-0-	-869	-0-	4587	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 55HH RRCID -> 263458 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10872 - 15642

12	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	7362	3			N	-0-					-0-
01	7254	X	7199	-0-	-55	-0-	7199	3			N	-0-					-0-
02	7163	X	6667	-0-	-496	-0-	6667	3			N	-0-					-0-
03	7657	X	6517	-0-	-1140	-0-	6517	3			N	-0-					-0-
04	7410	X	6238	-0-	-1172	-0-	6238	3			N	-0-					-0-
05	7347	X	6328	-0-	-1019	-0-	6328	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 53HH RRCID -> 263555 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10526 PERF.10918 - 14659

12	10726	X	-0-	-0-	-10726	-0-					N	-0-					-0-
01	10726	X	232	-0-	-10494	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	6641	X	6	-0-	-6635	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	4991	X	2025	-0-	-2966	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
04	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
*05	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 52HH RRCID -> 263994 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11087 - 14564

12	11687	X	4713	-0-	-6974	-0-	4713	3			N	-0-					-0-
01	11687	X	4895	-0-	-6792	-0-	4895	3			N	-0-					-0-
02	10933	X	3251	-0-	-7682	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
03	11687	X	3980	-0-	-7707	-0-	3980	3			N	-0-					-0-
04	7500	X	2424	-0-	-5076	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	2470	-0-	-2428	-0-	2470	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 30HH RRCID -> 263999 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967

12	5890	X	4977	-0-	-913	-0-	4977	3			Y	-0-					-0-
01	5704	X	5064	-0-	-640	-0-	5064	3			Y	-0-					-0-
02	5046	X	4628	-0-	-418	-0-	4628	3			Y	-0-					-0-
03	5239	X	4864	-0-	-375	-0-	4864	3			Y	-0-					-0-
04	5070	X	4654	-0-	-416	-0-	4654	3			Y	-0-					-0-
05	5053	X	4728	-0-	-325	-0-	4728	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 52HH RRCID -> 265008 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10908 - 15137

12	4309	X	3504	-0-	-805	-0-	3504	3			Y	-0-					-0-
01	3906	X	3430	-0-	-476	-0-	3430	3			Y	-0-					-0-
02	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	3			Y	-0-					-0-
03	3596	X	3583	-0-	-13	-0-	3583	3			Y	-0-					-0-
04	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3			Y	-0-					-0-
*05	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	10106	X	8598	-0-	-1508	-0-	8598	3			N	-0-					-0-
01	10106	X	8192	-0-	-1914	-0-	8192	3			N	-0-					-0-
02	9396	X	7636	-0-	-1760	-0-	7636	3			N	-0-					-0-
03	9517	X	8018	-0-	-1499	-0-	8018	3			N	-0-					-0-
04	8730	X	7519	-0-	-1211	-0-	7519	3			N	-0-					-0-
05	8587	X	7524	-0-	-1063	-0-	7524	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 53HH RRCID -> 265641 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10813 - 14970

12	5456	X	5042	-0-	-414	-0-	5042	3			Y	-0-					-0-
01	5301	X	4938	-0-	-363	-0-	4938	3			Y	-0-					-0-
02	4872	X	4221	-0-	-651	-0-	4221	3			Y	-0-					-0-
03	5208	X	3835	-0-	-1373	-0-	3835	3			Y	-0-					-0-
04	5040	X	3952	-0-	-1088	-0-	3952	3			Y	-0-					-0-
05	5053	X	3762	-0-	-1291	-0-	3762	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 26HH RRCID -> 265832 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 11448 PERF.11780 - 15741

12	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	3			N	-0-					-0-
01	4898	X	4429	-0-	-469	-0-	4429	3			N	-0-					-0-
02	4437	X	3751	-0-	-686	-0-	3751	3			N	-0-					-0-
03	4991	X	4260	-0-	-731	-0-	4260	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	4144	-0-	-686	-0-	4144	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	4156	-0-	-835	-0-	4156	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 56HH RRCID -> 265853 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 0 - 15611

12	6851	X	5951	-0-	-900	-0-	5951	3			N	-0-					-0-
01	6758	X	5889	-0-	-869	-0-	5889	3			N	-0-					-0-
02	6206	X	5332	-0-	-874	-0-	5332	3			N	-0-					-0-
03	6262	X	5487	-0-	-775	-0-	5487	3			N	-0-					-0-
04	6000	X	5385	-0-	-615	-0-	5385	3			N	-0-					-0-
05	5952	X	5456	-0-	-496	-0-	5456	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 58HH RRCID -> 265854 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11061 - 13822

12	13640	X	1509	-0-	-12131	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
01	13051	X	1777	-0-	-11274	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
02	12209	X	4497	-0-	-7712	-0-	4497	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	2802	-0-	-1786	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
04	12621	X	12621	-0-	-0-	-0-	12621	3			N	-0-					-0-
05	4805	X	2326	-0-	-2479	-0-	2326	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 52HH RRCID -> 265855 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10990 - 14791

12	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	8479	3			N	-0-					-0-
01	8432	X	7808	-0-	-624	-0-	7808	3			N	-0-					-0-
02	7975	X	6474	-0-	-1501	-0-	6474	3			N	-0-					-0-
03	8525	X	6642	-0-	-1883	-0-	6642	3			N	-0-					-0-
04	8250	X	6077	-0-	-2173	-0-	6077	3			N	-0-					-0-
05	8494	X	5804	-0-	-2690	-0-	5804	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 51HH RRCID -> 265884 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10853 - 15094

12	4495	X	3551	-0-	-944	-0-	3551	3			Y	-0-					-0-
01	3937	X	3505	-0-	-432	-0-	3505	3			Y	-0-					-0-
02	3625	X	3451	-0-	-174	-0-	3451	3			Y	-0-					-0-
03	3782	X	3695	-0-	-87	-0-	3695	3			Y	-0-					-0-
04	3570	X	3470	-0-	-100	-0-	3470	3			Y	-0-					-0-
05	3689	X	3522	-0-	-167	-0-	3522	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	7967	X	6530	-0-	-1437	-0-	6530	3			Y	-0-					-0-
01	7750	X	6119	-0-	-1631	-0-	6119	3			Y	-0-					-0-
02	6728	X	3236	-0-	-3492	-0-	3236	3			Y	-0-					-0-
03	6882	X	3426	-0-	-3456	-0-	3426	3			Y	-0-					-0-
04	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	8013	3			Y	-0-					-0-
*05	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 51HH RRCID -> 265936 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10843 - 16061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	8405	3			Y	-0-					-0-
01	9827	X	7715	-0-	-2112	-0-	7715	3			Y	-0-					-0-
02	9193	X	7258	-0-	-1935	-0-	7258	3			Y	-0-					-0-
03	9827	X	7234	-0-	-2593	-0-	7234	3			Y	-0-					-0-
04	8250	X	6665	-0-	-1585	-0-	6665	3			Y	-0-					-0-
05	8401	X	6655	-0-	-1746	-0-	6655	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 52HH RRCID -> 265955 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10797 - 15842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	3963	-0-	-718	-0-	3963	3			Y	-0-					-0-
01	4278	X	4048	-0-	-230	-0-	4048	3			Y	-0-					-0-
02	4002	X	3494	-0-	-508	-0-	3494	3			Y	-0-					-0-
03	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	3			Y	-0-					-0-
04	3960	X	3955	-0-	-5	-0-	3955	3			Y	-0-					-0-
05	4061	X	3915	-0-	-146	-0-	3915	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 53HH RRCID -> 265956 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10840 - 15835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	X	2452	-0-	-214	-0-	2452	3			Y	-0-					-0-
01	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			Y	-0-					-0-
02	2320	X	2141	-0-	-179	-0-	2141	3			Y	-0-					-0-
03	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			Y	-0-					-0-
04	2550	X	2317	-0-	-233	-0-	2317	3			Y	-0-					-0-
05	2635	X	2065	-0-	-570	-0-	2065	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 52HH RRCID -> 265972 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10762 - 15930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7347	X	7138	-0-	-209	-0-	7138	3			Y	-0-					-0-
01	7316	X	6831	-0-	-485	-0-	6831	3			Y	-0-					-0-
02	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6925	3			Y	-0-					-0-
03	7130	X	7043	-0-	-87	-0-	7043	3			Y	-0-					-0-
04	6900	X	6556	-0-	-344	-0-	6556	3			Y	-0-					-0-
05	7409	X	6318	-0-	-1091	-0-	6318	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 27HH RRCID -> 266728 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11490 PERF.11742 - 18512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9734	X	8870	-0-	-864	-0-	8870	3			Y	-0-					-0-
01	9579	X	8831	-0-	-748	-0-	8831	3			Y	-0-					-0-
02	8642	X	8385	-0-	-257	-0-	8385	3			Y	-0-					-0-
03	9083	X	8173	-0-	-910	-0-	8173	3			Y	-0-					-0-
04	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	9177	3			Y	-0-					-0-
05	8959	X	8459	-0-	-500	-0-	8459	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 51HH RRCID -> 266917 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7781	X	6065	-0-	-1716	-0-	6065	3			Y	-0-					-0-
01	7781	X	5943	-0-	-1838	-0-	5943	3			Y	-0-					-0-
02	6148	X	5573	-0-	-575	-0-	5573	3			Y	-0-					-0-
03	6324	X	5759	-0-	-565	-0-	5759	3			Y	-0-					-0-
04	6090	X	5452	-0-	-638	-0-	5452	3			Y	-0-					-0-
05	6076	X	5510	-0-	-566	-0-	5510	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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	6014	X	5964	-0-	-50	-0-	5964	3			Y	-0-					-0-
01	6014	X	5866	-0-	-148	-0-	5866	3			Y	-0-					-0-
02	5626	X	5056	-0-	-570	-0-	5056	3			Y	-0-					-0-
03	5952	X	5428	-0-	-524	-0-	5428	3			Y	-0-					-0-
04	5760	X	5102	-0-	-658	-0-	5102	3			Y	-0-					-0-
05	5952	X	5064	-0-	-888	-0-	5064	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	5611	X	4634	-0-	-977	-0-	4634	3			N	-0-					-0-
01	5518	X	4647	-0-	-871	-0-	4647	3			N	-0-					-0-
02	5046	X	3954	-0-	-1092	-0-	3954	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	4243	-0-	-624	-0-	4243	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	4130	-0-	-430	-0-	4130	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	4036	-0-	-614	-0-	4036	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	7347	X	5492	-0-	-1855	-0-	5492	3			Y	-0-					-0-
01	6541	X	2797	-0-	-3744	-0-	2797	3			Y	-0-					-0-
02	6032	X	4310	-0-	-1722	-0-	4310	3			Y	-0-					-0-
03	6231	X	1278	-0-	-4953	-0-	1278	3			Y	-0-					-0-
04	5640	X	3469	-0-	-2171	-0-	3469	3			Y	-0-					-0-
*05	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	8589	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	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	6932	3			Y	-0-					-0-
01	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	3			Y	-0-					-0-
02	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	3			Y	-0-					-0-
03	6727	X	6208	-0-	-519	-0-	6208	3			Y	-0-					-0-
04	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	3			Y	-0-					-0-
05	6727	X	6661	-0-	-66	-0-	6661	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	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	8846	3			Y	-0-					-0-
01	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	8767	3			Y	-0-					-0-
02	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	7928	3			Y	-0-					-0-
03	8835	X	8339	-0-	-496	-0-	8339	3			Y	-0-					-0-
04	8550	X	7913	-0-	-637	-0-	7913	3			Y	-0-					-0-
05	8835	X	8014	-0-	-821	-0-	8014	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	3069	X	2866	-0-	-203	-0-	2866	3			Y	-0-					-0-
01	3069	X	2801	-0-	-268	-0-	2801	3			Y	-0-					-0-
02	2842	X	2596	-0-	-246	-0-	2596	3			Y	-0-					-0-
03	3038	X	2545	-0-	-493	-0-	2545	3			Y	-0-					-0-
04	2880	X	2513	-0-	-367	-0-	2513	3			Y	-0-					-0-
05	2852	X	2533	-0-	-319	-0-	2533	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	9858	X	9384	-0-	-474	-0-	9384	3			Y	-0-					-0-
01	9858	X	9225	-0-	-633	-0-	9225	3			Y	-0-					-0-
02	9135	X	8304	-0-	-831	-0-	8304	3			Y	-0-					-0-
03	9765	X	8454	-0-	-1311	-0-	8454	3			Y	-0-					-0-
04	9210	X	8148	-0-	-1062	-0-	8148	3			Y	-0-					-0-
05	9393	X	7705	-0-	-1688	-0-	7705	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	8432	X	7691	-0-	-741	-0-	7691	3			Y	-0-					-0-
01	8432	X	7489	-0-	-943	-0-	7489	3			Y	-0-					-0-
02	7743	X	7079	-0-	-664	-0-	7079	3			Y	-0-					-0-
03	8246	X	7200	-0-	-1046	-0-	7200	3			Y	-0-					-0-
04	7770	X	7100	-0-	-670	-0-	7100	3			Y	-0-					-0-
05	7688	X	7300	-0-	-388	-0-	7300	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 51HH RRCID -> 267423 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10943 - 16023

12	3937	X	3581	-0-	-356	-0-	3581	3			Y	-0-					-0-
01	3813	X	3480	-0-	-333	-0-	3480	3			Y	-0-					-0-
02	3422	X	3028	-0-	-394	-0-	3028	3			Y	-0-					-0-
03	3658	X	3330	-0-	-328	-0-	3330	3			Y	-0-					-0-
04	3540	X	3104	-0-	-436	-0-	3104	3			Y	-0-					-0-
05	3596	X	3219	-0-	-377	-0-	3219	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 53HH RRCID -> 267449 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10607 - 17307

12	12431	X	11387	-0-	-1044	-0-	11387	3			Y	-0-					-0-
01	12121	X	11164	-0-	-957	-0-	11164	3			Y	-0-					-0-
02	11165	X	10371	-0-	-794	-0-	10371	3			Y	-0-					-0-
03	11656	X	11041	-0-	-615	-0-	11041	3			Y	-0-					-0-
04	11040	X	10512	-0-	-528	-0-	10512	3			Y	-0-					-0-
05	11377	X	10851	-0-	-526	-0-	10851	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 16HH RRCID -> 267494 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10765 - 15965

12	6758	X	6038	-0-	-720	-0-	6038	3			Y	-0-					-0-
01	6758	X	5762	-0-	-996	-0-	5762	3			Y	-0-					-0-
02	5916	X	5187	-0-	-729	-0-	5187	3			Y	-0-					-0-
03	6107	X	4985	-0-	-1122	-0-	4985	3			Y	-0-					-0-
04	5850	X	5133	-0-	-717	-0-	5133	3			Y	-0-					-0-
05	6045	X	5258	-0-	-787	-0-	5258	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 52HH RRCID -> 267683 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10941 - 16415

12	9300	X	8815	-0-	-485	-0-	8815	3			Y	-0-					-0-
01	9238	X	8691	-0-	-547	-0-	8691	3			Y	-0-					-0-
02	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	8781	3			Y	-0-					-0-
03	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	9470	3			Y	-0-					-0-
04	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	9003	3			Y	-0-					-0-
05	9393	X	9287	-0-	-106	-0-	9287	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 55HH RRCID -> 267685 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10902 - 16815

12	9672	X	8864	-0-	-808	-0-	8864	3			Y	-0-					-0-
01	9300	X	8681	-0-	-619	-0-	8681	3			Y	-0-					-0-
02	8642	X	7968	-0-	-674	-0-	7968	3			Y	-0-					-0-
03	9114	X	7833	-0-	-1281	-0-	7833	3			Y	-0-					-0-
04	8580	X	7874	-0-	-706	-0-	7874	3			Y	-0-					-0-
05	8866	X	8118	-0-	-748	-0-	8118	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 55HH RRCID -> 267686 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10980 - 16249

12	4743	X	4548	-0-	-195	-0-	4548	3			Y	-0-					-0-
01	4588	X	4562	-0-	-26	-0-	4562	3			Y	-0-					-0-
02	4292	X	4193	-0-	-99	-0-	4193	3			Y	-0-					-0-
03	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	3			Y	-0-					-0-
04	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	3			Y	-0-					-0-
05	4557	X	4201	-0-	-356	-0-	4201	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 17 WELL #: 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	9393	X	9077	-0-	-316	-0-	9077	3		Y	-0-			-0-
01	9393	X	8649	-0-	-744	-0-	8649	3		Y	-0-			-0-
02	8845	X	8155	-0-	-690	-0-	8155	3		Y	-0-			-0-
03	9455	X	8302	-0-	-1153	-0-	8302	3		Y	-0-			-0-
04	9150	X	7671	-0-	-1479	-0-	7671	3		Y	-0-			-0-
05	9083	X	7473	-0-	-1610	-0-	7473	3		Y	-0-			-0-

CGU 23 WELL #: 53HH RRCID -> 267750 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10627 PERF. N/A

12	7161	X	6062	-0-	-1099	-0-	6062	3		Y	-0-			-0-
01	7285	X	7200	-0-	-85	-0-	7200	3		Y	-0-			-0-
02	6815	X	5412	-0-	-1403	-0-	5412	3		Y	-0-			-0-
03	7285	X	5488	-0-	-1797	-0-	5488	3		Y	-0-			-0-
04	6960	X	5172	-0-	-1788	-0-	5172	3		Y	-0-			-0-
05	7192	X	5188	-0-	-2004	-0-	5188	3		Y	-0-			-0-

CGU 6 WELL #: 52HH RRCID -> 267782 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10892 - 18255

12	12524	X	11994	-0-	-530	-0-	11994	3		Y	-0-			-0-
01	12524	X	11969	-0-	-555	-0-	11969	3		Y	-0-			-0-
02	11716	X	10990	-0-	-726	-0-	10990	3		Y	-0-			-0-
03	12524	X	11701	-0-	-823	-0-	11701	3		Y	-0-			-0-
04	11970	X	11162	-0-	-808	-0-	11162	3		Y	-0-			-0-
05	11997	X	11383	-0-	-614	-0-	11383	3		Y	-0-			-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 267829 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10724 - 15773

12	7874	X	7062	-0-	-812	-0-	7062	3		Y	-0-			-0-
01	7812	X	7329	-0-	-483	-0-	7329	3		Y	-0-			-0-
02	7076	X	6701	-0-	-375	-0-	6701	3		Y	-0-			-0-
03	7502	X	7064	-0-	-438	-0-	7064	3		Y	-0-			-0-
04	7080	X	6703	-0-	-377	-0-	6703	3		Y	-0-			-0-
05	7316	X	6890	-0-	-426	-0-	6890	3		Y	-0-			-0-

CGU 23 WELL #: 54HH RRCID -> 267861 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10934 - 15821

12	4960	X	4609	-0-	-351	-0-	4609	3		Y	-0-			-0-
01	4960	X	4708	-0-	-252	-0-	4708	3		Y	-0-			-0-
02	4437	X	4119	-0-	-318	-0-	4119	3		Y	-0-			-0-
03	4619	X	4119	-0-	-500	-0-	4119	3		Y	-0-			-0-
04	4560	X	4043	-0-	-517	-0-	4043	3		Y	-0-			-0-
05	4712	X	3643	-0-	-1069	-0-	3643	3		Y	-0-			-0-

CGU 6 WELL #: 51HH RRCID -> 267901 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10801 - 17150

12	11315	X	9234	-0-	-2081	-0-	9234	3		Y	-0-			-0-
01	10602	X	9400	-0-	-1202	-0-	9400	3		Y	-0-			-0-
02	9918	X	9334	-0-	-584	-0-	9334	3		Y	-0-			-0-
03	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	9947	3		Y	-0-			-0-
04	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	9456	3		Y	-0-			-0-
05	9982	X	9442	-0-	-540	-0-	9442	3		Y	-0-			-0-

CGU 14 WELL #: 51HH RRCID -> 267902 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11298 - 16898

12	9579	X	8560	-0-	-1019	-0-	8560	3		Y	-0-			-0-
01	9300	X	7251	-0-	-2049	-0-	7251	3		Y	-0-			-0-
02	8526	X	2777	-0-	-5749	-0-	2777	3		Y	-0-			-0-
03	8959	X	3526	-0-	-5433	-0-	3526	3		Y	-0-			-0-
04	8430	X	3807	-0-	-4623	-0-	3807	3		Y	-0-			-0-
05	8556	X	2971	-0-	-5585	-0-	2971	3		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 9 WELL #: 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	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	3			Y	-0-					-0-
01	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	3			Y	-0-					-0-
02	5394	X	5076	-0-	-318	-0-	5076	3			Y	-0-					-0-
03	5766	X	5354	-0-	-412	-0-	5354	3			Y	-0-					-0-
04	5580	X	5057	-0-	-523	-0-	5057	3			Y	-0-					-0-
05	5642	X	4363	-0-	-1279	-0-	4363	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	7781	X	7058	-0-	-723	-0-	7058	3			Y	-0-					-0-
01	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	8097	3			Y	-0-					-0-
02	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	9937	3			Y	-0-					-0-
03	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	10563	3			Y	-0-					-0-
04	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	9289	3			Y	-0-					-0-
*05	11946	X	11946	-0-	-0-	-0-	11946	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	11315	X	10367	-0-	-948	-0-	10367	3			Y	-0-					-0-
01	11067	X	10057	-0-	-1010	-0-	10057	3			Y	-0-					-0-
02	10353	X	9247	-0-	-1106	-0-	9247	3			Y	-0-					-0-
03	10912	X	9639	-0-	-1273	-0-	9639	3			Y	-0-					-0-
04	10380	X	9116	-0-	-1264	-0-	9116	3			Y	-0-					-0-
05	10354	X	9322	-0-	-1032	-0-	9322	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	13299	X	12119	-0-	-1180	-0-	12119	3			Y	-0-					-0-
01	12803	X	11859	-0-	-944	-0-	11859	3			Y	-0-					-0-
02	11861	X	10860	-0-	-1001	-0-	10860	3			Y	-0-					-0-
03	12679	X	11460	-0-	-1219	-0-	11460	3			Y	-0-					-0-
04	12000	X	10929	-0-	-1071	-0-	10929	3			Y	-0-					-0-
05	12121	X	11084	-0-	-1037	-0-	11084	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	10292	X	8869	-0-	-1423	-0-	8869	3			Y	-0-					-0-
01	9982	X	8978	-0-	-1004	-0-	8978	3			Y	-0-					-0-
02	9251	X	8013	-0-	-1238	-0-	8013	3			Y	-0-					-0-
03	9269	X	8481	-0-	-788	-0-	8481	3			Y	-0-					-0-
04	8700	X	7648	-0-	-1052	-0-	7648	3			Y	-0-					-0-
05	8990	X	8042	-0-	-948	-0-	8042	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	14167	X	10658	-0-	-3509	-0-	10658	3			Y	-0-					-0-
01	12927	X	10931	-0-	-1996	-0-	10931	3			Y	-0-					-0-
02	11455	X	10125	-0-	-1330	-0-	10125	3			Y	-0-					-0-
03	11439	X	10652	-0-	-787	-0-	10652	3			Y	-0-					-0-
04	11070	X	9709	-0-	-1361	-0-	9709	3			Y	-0-					-0-
05	10943	X	9672	-0-	-1271	-0-	9672	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	7037	X	6617	-0-	-420	-0-	6617	3			Y	-0-					-0-
01	7037	X	6508	-0-	-529	-0-	6508	3			Y	-0-					-0-
02	6322	X	5868	-0-	-454	-0-	5868	3			Y	-0-					-0-
03	6758	X	5981	-0-	-777	-0-	5981	3			Y	-0-					-0-
04	6480	X	5070	-0-	-1410	-0-	5070	3			Y	-0-					-0-
05	6603	X	6133	-0-	-470	-0-	6133	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	13609	X	13484	-0-	-125	-0-	13484	3			Y	-0-					-0-
01	13609	X	13295	-0-	-314	-0-	13295	3			Y	-0-					-0-
02	13920	X	12100	-0-	-1820	-0-	12100	3			Y	-0-					-0-
03	14880	X	12672	-0-	-2208	-0-	12672	3			Y	-0-					-0-
04	14400	X	12040	-0-	-2360	-0-	12040	3			Y	-0-					-0-
05	13485	X	12117	-0-	-1368	-0-	12117	3			Y	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268279 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10678 - 15023

12	5022	X	4801	-0-	-221	-0-	4801	3			Y	-0-					-0-
01	4898	X	4605	-0-	-293	-0-	4605	3			Y	-0-					-0-
02	4582	X	4086	-0-	-496	-0-	4086	3			Y	-0-					-0-
03	4898	X	4322	-0-	-576	-0-	4322	3			Y	-0-					-0-
04	4650	X	4402	-0-	-248	-0-	4402	3			Y	-0-					-0-
05	4805	X	4369	-0-	-436	-0-	4369	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 53HH RRCID -> 268281 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10961 - 16198

12	10075	X	8496	-0-	-1579	-0-	8496	3			Y	-0-					-0-
01	9951	X	8725	-0-	-1226	-0-	8725	3			Y	-0-					-0-
02	8526	X	8073	-0-	-453	-0-	8073	3			Y	-0-					-0-
03	9114	X	8515	-0-	-599	-0-	8515	3			Y	-0-					-0-
04	8490	X	8061	-0-	-429	-0-	8061	3			Y	-0-					-0-
05	8711	X	8234	-0-	-477	-0-	8234	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	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	8345	3			Y	-0-					-0-
01	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	7884	3			Y	-0-					-0-
02	7279	X	6361	-0-	-918	-0-	6361	3			Y	-0-					-0-
03	8339	X	7857	-0-	-482	-0-	7857	3			Y	-0-					-0-
04	8070	X	7432	-0-	-638	-0-	7432	3			Y	-0-					-0-
05	8339	X	7500	-0-	-839	-0-	7500	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 51HH RRCID -> 268338 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10862 - 15699

12	10044	X	9505	-0-	-539	-0-	9505	3			Y	-0-					-0-
01	9920	X	9309	-0-	-611	-0-	9309	3			Y	-0-					-0-
02	9280	X	8643	-0-	-637	-0-	8643	3			Y	-0-					-0-
03	9827	X	9233	-0-	-594	-0-	9233	3			Y	-0-					-0-
04	9270	X	8742	-0-	-528	-0-	8742	3			Y	-0-					-0-
05	9517	X	8831	-0-	-686	-0-	8831	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 52HH RRCID -> 268870 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10965 - 16135

12	8928	X	7901	-0-	-1027	-0-	7901	3			Y	-0-					-0-
01	8525	X	7726	-0-	-799	-0-	7726	3			Y	-0-					-0-
02	7627	X	6396	-0-	-1231	-0-	6396	3			Y	-0-					-0-
03	8122	X	7182	-0-	-940	-0-	7182	3			Y	-0-					-0-
04	7650	X	7028	-0-	-622	-0-	7028	3			Y	-0-					-0-
05	7905	X	6497	-0-	-1408	-0-	6497	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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	13485	X	12538	-0-	-947	-0-	12538	3			Y	-0-					-0-
01	12865	X	12453	-0-	-412	-0-	12453	3			Y	-0-					-0-
02	11803	X	11014	-0-	-789	-0-	11014	3			Y	-0-					-0-
03	12524	X	11219	-0-	-1305	-0-	11219	3			Y	-0-					-0-
04	12120	X	10826	-0-	-1294	-0-	10826	3			Y	-0-					-0-
05	12524	X	11063	-0-	-1461	-0-	11063	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	8122	X	7765	-0-	-357	-0-	7765	3			Y	-0-					-0-
01	8122	X	7484	-0-	-638	-0-	7484	3			Y	-0-					-0-
02	7598	X	6470	-0-	-1128	-0-	6470	3			Y	-0-					-0-
03	7936	X	6686	-0-	-1250	-0-	6686	3			Y	-0-					-0-
04	7560	X	6488	-0-	-1072	-0-	6488	3			Y	-0-					-0-
05	7750	X	6439	-0-	-1311	-0-	6439	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	7440	X	6459	-0-	-981	-0-	6459	3			Y	-0-					-0-
01	7130	X	6816	-0-	-314	-0-	6816	3			Y	-0-					-0-
02	6612	X	5376	-0-	-1236	-0-	5376	3			Y	-0-					-0-
03	7037	X	5943	-0-	-1094	-0-	5943	3			Y	-0-					-0-
04	6600	X	6320	-0-	-280	-0-	6320	3			Y	-0-					-0-
05	6820	X	6381	-0-	-439	-0-	6381	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	8060	X	8000	-0-	-60	-0-	8000	3			Y	-0-					-0-
01	8060	X	7358	-0-	-702	-0-	7358	3			Y	-0-					-0-
02	7540	X	6124	-0-	-1416	-0-	6124	3			Y	-0-					-0-
03	7998	X	7141	-0-	-857	-0-	7141	3			Y	-0-					-0-
04	7740	X	7264	-0-	-476	-0-	7264	3			Y	-0-					-0-
05	7998	X	7538	-0-	-460	-0-	7538	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 55HH RRCID -> 269460 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10828 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6541	X	6320	-0-	-221	-0-	6320	3			Y	-0-					-0-
01	6541	X	6539	-0-	-2	-0-	6539	3			Y	-0-					-0-
02	6119	X	5317	-0-	-802	-0-	5317	3			Y	-0-					-0-
03	6417	X	6101	-0-	-316	-0-	6101	3			Y	-0-					-0-
04	6330	X	5806	-0-	-524	-0-	5806	3			Y	-0-					-0-
05	6541	X	6033	-0-	-508	-0-	6033	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	2883	X	2456	-0-	-427	-0-	2456	3			Y	-0-					-0-
01	2883	X	2406	-0-	-477	-0-	2406	3			Y	-0-					-0-
02	2552	X	1931	-0-	-621	-0-	1931	3			Y	-0-					-0-
03	2666	X	1976	-0-	-690	-0-	1976	3			Y	-0-					-0-
04	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			Y	-0-					-0-
05	2449	X	2241	-0-	-208	-0-	2241	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 57HH RRCID -> 269462 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10823 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10416	X	9304	-0-	-1112	-0-	9304	3			Y	-0-					-0-
01	10416	X	8669	-0-	-1747	-0-	8669	3			Y	-0-					-0-
02	9744	X	8404	-0-	-1340	-0-	8404	3			Y	-0-					-0-
03	10168	X	8836	-0-	-1332	-0-	8836	3			Y	-0-					-0-
04	9000	X	8288	-0-	-712	-0-	8288	3			Y	-0-					-0-
05	9300	X	8336	-0-	-964	-0-	8336	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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	6045	X	3206	-0-	-2839	-0-	3204	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	5890	X	5250	-0-	-640	-0-	5250	3			Y	-0-					-0-
02	4901	X	4875	-0-	-26	-0-	4875	3			Y	-0-					-0-
03	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	3			Y	-0-					-0-
04	5070	X	3128	-0-	-1942	-0-	3128	3			Y	-0-					-0-
05	5239	X	2304	-0-	-2935	-0-	2304	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	9145	X	8043	-0-	-1102	-0-	8043	3			Y	-0-					-0-
01	9083	X	8514	-0-	-569	-0-	8514	3			Y	-0-					-0-
02	8410	X	7086	-0-	-1324	-0-	7086	3			Y	-0-					-0-
03	8463	X	7489	-0-	-974	-0-	7489	3			Y	-0-					-0-
04	8250	X	7198	-0-	-1052	-0-	7198	3			Y	-0-					-0-
05	8525	X	7142	-0-	-1383	-0-	7142	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	8339	X	5653	-0-	-2686	-0-	5653	3			Y	-0-					-0-
01	8184	X	2993	-0-	-5191	-0-	2993	3			Y	-0-					-0-
02	7656	X	3164	-0-	-4492	-0-	3164	3			Y	-0-					-0-
03	6975	X	981	-0-	-5994	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
04	6750	X	709	-0-	-6041	-0-	709	3			Y	-0-					-0-
*05	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	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	8494	X	7737	-0-	-757	-0-	7737	3			Y	-0-					-0-
01	7037	X	6520	-0-	-517	-0-	6520	3			Y	-0-					-0-
02	7076	X	6188	-0-	-888	-0-	6188	3			Y	-0-					-0-
03	7750	X	7699	-0-	-51	-0-	7699	3			Y	-0-					-0-
04	7500	X	7225	-0-	-275	-0-	7225	3			Y	-0-					-0-
05	7750	X	6888	-0-	-862	-0-	6888	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	8246	X	6642	-0-	-1604	-0-	6642	3			Y	-0-					-0-
01	7347	X	6583	-0-	-764	-0-	6583	3			Y	-0-					-0-
02	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	7288	3			Y	-0-					-0-
03	6851	X	6588	-0-	-263	-0-	6588	3			Y	-0-					-0-
04	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	3			Y	-0-					-0-
05	7781	X	6795	-0-	-986	-0-	6795	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	10943	X	9304	-0-	-1639	-0-	9304	3			Y	-0-					-0-
01	10819	X	9426	-0-	-1393	-0-	9426	3			Y	-0-					-0-
02	10121	X	6719	-0-	-3402	-0-	6719	3			Y	-0-					-0-
03	10261	X	10242	-0-	-19	-0-	10242	3			Y	-0-					-0-
04	9750	X	9495	-0-	-255	-0-	9495	3			Y	-0-					-0-
*05	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	9615	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	11408	X	10626	-0-	-782	-0-	10626	3			Y	-0-					-0-
01	11346	X	10542	-0-	-804	-0-	10542	3			Y	-0-					-0-
02	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	10793	3			Y	-0-					-0-
03	12355	X	12355	-0-	-0-	-0-	12355	3			Y	-0-					-0-
04	12270	X	12270	-0-	-0-	-0-	12270	3			Y	-0-					-0-
05	11532	X	11074	-0-	-458	-0-	11074	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 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	8742	X	8235	-0-	-507	-0-	8235	3			Y	-0-					-0-
01	8742	X	8265	-0-	-477	-0-	8265	3			Y	-0-					-0-
02	8033	X	7208	-0-	-825	-0-	7208	3			Y	-0-					-0-
03	8556	X	5302	-0-	-3254	-0-	5302	3			Y	-0-					-0-
04	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	8939	3			Y	-0-					-0-
05	8277	X	7375	-0-	-902	-0-	7375	3			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 81HH RRCID -> 270810 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10306 - 16092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9579	X	8907	-0-	-672	-0-	8907	3			N	-0-					-0-
01	9362	X	8664	-0-	-698	-0-	8664	3			N	-0-					-0-
02	8758	X	8393	-0-	-365	-0-	8393	3			N	-0-					-0-
03	9052	X	8783	-0-	-269	-0-	8783	3			N	-0-					-0-
04	8760	X	8318	-0-	-442	-0-	8318	3			N	-0-					-0-
05	8959	X	8482	-0-	-477	-0-	8482	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 271000 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10815 - 15719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21156	X	21156	-0-	-0-	-0-	21156	3			Y	-0-					-0-
01	15128	X	10685	-0-	-4443	-0-	10685	3			Y	-0-					-0-
02	14152	X	12555	-0-	-1597	-0-	12555	3			Y	-0-					-0-
03	15128	X	9035	-0-	-6093	-0-	9035	3			Y	-0-					-0-
04	14640	X	7833	-0-	-6807	-0-	7833	3			Y	-0-					-0-
05	15128	X	7705	-0-	-7423	-0-	7705	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 53HH RRCID -> 271287 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10935 - 17487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19344	X	15721	-0-	-3623	-0-	15721	3			Y	-0-					-0-
01	19344	X	14882	-0-	-4462	-0-	14882	3			Y	-0-					-0-
02	16588	X	15293	-0-	-1295	-0-	15293	3			Y	-0-					-0-
03	16928	X	16928	-0-	-0-	-0-	16928	3			Y	-0-					-0-
04	15720	X	15610	-0-	-110	-0-	15610	3			Y	-0-					-0-
05	16337	X	15455	-0-	-882	-0-	15455	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 51HH RRCID -> 271328 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.11032 - 17177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15035	X	14165	-0-	-870	-0-	14165	3			Y	-0-					-0-
01	14725	X	13180	-0-	-1545	-0-	13180	3			Y	-0-					-0-
02	11115	X	11115	-0-	-0-	-0-	11114	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	14167	X	7633	-0-	-6534	-0-	7633	3			Y	-0-					-0-
04	16405	X	16405	-0-	-0-	-0-	16405	3			Y	-0-					-0-
*05	14899	X	14899	-0-	-0-	-0-	14899	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 53HH RRCID -> 271354 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11052 - 16007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8556	X	7790	-0-	-766	-0-	7790	3			Y	-0-					-0-
01	8494	X	7928	-0-	-566	-0-	7928	3			Y	-0-					-0-
02	7917	X	6903	-0-	-1014	-0-	6903	3			Y	-0-					-0-
03	8122	X	6970	-0-	-1152	-0-	6970	3			Y	-0-					-0-
04	7860	X	7127	-0-	-733	-0-	7127	3			Y	-0-					-0-
05	7936	X	7102	-0-	-834	-0-	7102	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 55HH RRCID -> 271359 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10955 - 16075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8680	X	8236	-0-	-444	-0-	8236	3			Y	-0-					-0-
01	8680	X	7940	-0-	-740	-0-	7940	3			Y	-0-					-0-
02	7859	X	7108	-0-	-751	-0-	7108	3			Y	-0-					-0-
03	8246	X	7558	-0-	-688	-0-	7558	3			Y	-0-					-0-
04	7980	X	7196	-0-	-784	-0-	7196	3			Y	-0-					-0-
05	8246	X	7199	-0-	-1047	-0-	7199	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 23 WELL #: 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	7781	X	6982	-0-	-799	-0-	6982	3			Y	-0-					-0-
01	7781	X	6862	-0-	-919	-0-	6862	3			Y	-0-					-0-
02	7279	X	5913	-0-	-1366	-0-	5913	3			Y	-0-					-0-
03	7316	X	6138	-0-	-1178	-0-	6138	3			Y	-0-					-0-
04	6870	X	5671	-0-	-1199	-0-	5671	3			Y	-0-					-0-
05	6975	X	5775	-0-	-1200	-0-	5775	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 55HH RRCID -> 271361 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.11000 - 15882

12	6603	X	6483	-0-	-120	-0-	6483	3			Y	-0-					-0-
01	6603	X	5604	-0-	-999	-0-	5604	3			Y	-0-					-0-
02	6177	X	5871	-0-	-306	-0-	5871	3			Y	-0-					-0-
03	6479	X	6231	-0-	-248	-0-	6231	3			Y	-0-					-0-
04	6270	X	5697	-0-	-573	-0-	5697	3			Y	-0-					-0-
05	6479	X	5731	-0-	-748	-0-	5731	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 56HH RRCID -> 271362 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11015 - 15462

12	6200	X	5258	-0-	-942	-0-	5258	3			Y	-0-					-0-
01	6076	X	4190	-0-	-1886	-0-	4190	3			Y	-0-					-0-
02	5423	X	4234	-0-	-1189	-0-	4234	3			Y	-0-					-0-
03	5766	X	5217	-0-	-549	-0-	5217	3			Y	-0-					-0-
04	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	3			Y	-0-					-0-
*05	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 52HH RRCID -> 271882 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10436 PERF.11060 - 17198

12	20398	X	16555	-0-	-3843	-0-	16555	3			Y	-0-					-0-
01	20398	X	16270	-0-	-4128	-0-	16270	3			Y	-0-					-0-
02	18473	X	15836	-0-	-2637	-0-	15836	3			Y	-0-					-0-
03	17825	X	16798	-0-	-1027	-0-	16798	3			Y	-0-					-0-
04	16368	X	16368	-0-	-0-	-0-	16368	3			Y	-0-					-0-
05	16926	X	14857	-0-	-2069	-0-	14857	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 53HH RRCID -> 271885 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10997 - 15741

12	14136	X	11570	-0-	-2566	-0-	11570	3			Y	-0-					-0-
01	13578	X	12583	-0-	-995	-0-	12583	3			Y	-0-					-0-
02	12702	X	11268	-0-	-1434	-0-	11268	3			Y	-0-					-0-
03	12679	X	12497	-0-	-182	-0-	12497	3			Y	-0-					-0-
04	12758	X	12758	-0-	-0-	-0-	12758	3			Y	-0-					-0-
05	12586	X	12147	-0-	-439	-0-	12147	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 53HH RRCID -> 272000 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10468 PERF.11031 - 16360

12	13082	X	11368	-0-	-1714	-0-	11368	3			Y	-0-					-0-
01	12586	X	11522	-0-	-1064	-0-	11522	3			Y	-0-					-0-
02	11774	X	10347	-0-	-1427	-0-	10347	3			Y	-0-					-0-
03	12028	X	10947	-0-	-1081	-0-	10947	3			Y	-0-					-0-
04	11340	X	10546	-0-	-794	-0-	10546	3			Y	-0-					-0-
05	11532	X	10630	-0-	-902	-0-	10630	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 55HH RRCID -> 272024 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10808 - 16286

12	10075	X	6190	-0-	-3885	-0-	6190	3			Y	-0-					-0-
01	10075	X	7235	-0-	-2840	-0-	7235	3			Y	-0-					-0-
02	9425	X	7350	-0-	-2075	-0-	7350	3			Y	-0-					-0-
03	8525	X	7927	-0-	-598	-0-	7927	3			Y	-0-					-0-
04	7920	X	7422	-0-	-498	-0-	7422	3			Y	-0-					-0-
05	7843	X	7373	-0-	-470	-0-	7373	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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	12341	X	12341	-0-	-0-	-0-	12341	3			Y	-0-					-0-
01	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	7342	3			Y	-0-					-0-
02	10962	X	6234	-0-	-4728	-0-	6234	3			Y	-0-					-0-
03	11718	X	6274	-0-	-5444	-0-	6274	3			Y	-0-					-0-
04	11340	X	5279	-0-	-6061	-0-	5279	3			Y	-0-					-0-
05	11718	X	5575	-0-	-6143	-0-	5575	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 81HH RRCID -> 272221 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10307 - 16658

12	8184	X	7685	-0-	-499	-0-	7685	3			Y	-0-					-0-
01	8184	X	7507	-0-	-677	-0-	7507	3			Y	-0-					-0-
02	7511	X	6931	-0-	-580	-0-	6931	3			Y	-0-					-0-
03	7936	X	7072	-0-	-864	-0-	7072	3			Y	-0-					-0-
04	7530	X	7036	-0-	-494	-0-	7036	3			Y	-0-					-0-
05	7688	X	7147	-0-	-541	-0-	7147	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 54HH RRCID -> 272517 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10838 - 15355

12	4619	X	4124	-0-	-495	-0-	4124	3			Y	-0-					-0-
01	4619	X	3663	-0-	-956	-0-	3663	3			Y	-0-					-0-
02	4321	X	3215	-0-	-1106	-0-	3215	3			Y	-0-					-0-
03	4526	X	3547	-0-	-979	-0-	3547	3			Y	-0-					-0-
04	4140	X	3448	-0-	-692	-0-	3448	3			Y	-0-					-0-
*05	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 53HH RRCID -> 272550 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10814 - 17470

12	14942	X	13260	-0-	-1682	-0-	13260	3			Y	-0-					-0-
01	14415	X	13017	-0-	-1398	-0-	13017	3			Y	-0-					-0-
02	13166	X	12230	-0-	-936	-0-	12230	3			Y	-0-					-0-
03	13764	X	12883	-0-	-881	-0-	12883	3			Y	-0-					-0-
04	13080	X	12194	-0-	-886	-0-	12194	3			Y	-0-					-0-
05	13268	X	12312	-0-	-956	-0-	12312	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J.R. -A- WELL #: 82HH RRCID -> 272562 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10407 - 16766

12	8835	X	7755	-0-	-1080	-0-	7755	3			Y	-0-					-0-
01	8835	X	7726	-0-	-1109	-0-	7726	3			Y	-0-					-0-
02	8091	X	7503	-0-	-588	-0-	7503	3			Y	-0-					-0-
03	8308	X	8036	-0-	-272	-0-	8036	3			Y	-0-					-0-
04	7890	X	7583	-0-	-307	-0-	7583	3			Y	-0-					-0-
05	8029	X	7456	-0-	-573	-0-	7456	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 51HH RRCID -> 272593 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10881 - 14991

12	11780	X	10551	-0-	-1229	-0-	10551	3			Y	-0-					-0-
01	11284	X	9721	-0-	-1563	-0-	9721	3			Y	-0-					-0-
02	10179	X	9628	-0-	-551	-0-	9628	3			Y	-0-					-0-
03	10757	X	10110	-0-	-647	-0-	10110	3			Y	-0-					-0-
04	10290	X	9543	-0-	-747	-0-	9543	3			Y	-0-					-0-
05	10540	X	9706	-0-	-834	-0-	9706	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 54HH RRCID -> 272603 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11027 - 16464

12	11098	X	8271	-0-	-2827	-0-	8271	3			Y	-0-					-0-
01	11098	X	8219	-0-	-2879	-0-	8219	3			Y	-0-					-0-
02	10382	X	7458	-0-	-2924	-0-	7458	3			Y	-0-					-0-
03	11067	X	7741	-0-	-3326	-0-	7741	3			Y	-0-					-0-
04	8010	X	7411	-0-	-599	-0-	7411	3			Y	-0-					-0-
05	8277	X	7252	-0-	-1025	-0-	7252	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 4 WELL #: 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	24738	X	22563	-0-	-2175	-0-	22563	3			Y	-0-					-0-
01	23901	X	21948	-0-	-1953	-0-	21948	3			Y	-0-					-0-
02	21663	X	20527	-0-	-1136	-0-	20527	3			Y	-0-					-0-
03	23002	X	21623	-0-	-1379	-0-	21623	3			Y	-0-					-0-
04	22050	X	20515	-0-	-1535	-0-	20515	3			Y	-0-					-0-
05	22568	X	20827	-0-	-1741	-0-	20827	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	16616	X	14626	-0-	-1990	-0-	14626	3			Y	-0-					-0-
01	16089	X	14601	-0-	-1488	-0-	14601	3			Y	-0-					-0-
02	14558	X	13313	-0-	-1245	-0-	13313	3			Y	-0-					-0-
03	15221	X	14011	-0-	-1210	-0-	14011	3			Y	-0-					-0-
04	14430	X	13351	-0-	-1079	-0-	13351	3			Y	-0-					-0-
05	14632	X	13442	-0-	-1190	-0-	13442	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	13826	X	12518	-0-	-1308	-0-	12518	3			Y	-0-					-0-
01	13516	X	11500	-0-	-2016	-0-	11500	3			Y	-0-					-0-
02	12528	X	11971	-0-	-557	-0-	11971	3			Y	-0-					-0-
03	13051	X	12442	-0-	-609	-0-	12442	3			Y	-0-					-0-
04	12480	X	11757	-0-	-723	-0-	11757	3			Y	-0-					-0-
05	12803	X	11922	-0-	-881	-0-	11922	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	12586	X	11052	-0-	-1534	-0-	11052	3			Y	-0-					-0-
01	12214	X	10886	-0-	-1328	-0-	10886	3			Y	-0-					-0-
02	11107	X	9758	-0-	-1349	-0-	9758	3			Y	-0-					-0-
03	11625	X	10430	-0-	-1195	-0-	10430	3			Y	-0-					-0-
04	10890	X	10102	-0-	-788	-0-	10102	3			Y	-0-					-0-
05	11067	X	9962	-0-	-1105	-0-	9962	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	13547	X	11256	-0-	-2291	-0-	11256	3			Y	-0-					-0-
01	13144	X	10903	-0-	-2241	-0-	10903	3			Y	-0-					-0-
02	11745	X	9861	-0-	-1884	-0-	9861	3			Y	-0-					-0-
03	12183	X	10394	-0-	-1789	-0-	10394	3			Y	-0-					-0-
04	11190	X	9920	-0-	-1270	-0-	9920	3			Y	-0-					-0-
05	11253	X	10437	-0-	-816	-0-	10437	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	10695	X	9703	-0-	-992	-0-	9703	3			Y	-0-					-0-
01	10695	X	9635	-0-	-1060	-0-	9635	3			Y	-0-					-0-
02	9802	X	9139	-0-	-663	-0-	9139	3			Y	-0-					-0-
03	10075	X	9503	-0-	-572	-0-	9503	3			Y	-0-					-0-
04	9390	X	9083	-0-	-307	-0-	9083	3			Y	-0-					-0-
05	9765	X	9390	-0-	-375	-0-	9390	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	19034	X	16287	-0-	-2747	-0-	16287	3			Y	-0-					-0-
01	18476	X	16002	-0-	-2474	-0-	16002	3			Y	-0-					-0-
02	16559	X	14583	-0-	-1976	-0-	14583	3			Y	-0-					-0-
03	17360	X	15404	-0-	-1956	-0-	15404	3			Y	-0-					-0-
04	16140	X	14941	-0-	-1199	-0-	14941	3			Y	-0-					-0-
05	16275	X	15160	-0-	-1115	-0-	15160	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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	21576	X	19401	-0-	-2175	-0-	19401	3			Y	-0-					-0-
01	21049	X	19063	-0-	-1986	-0-	19063	3			Y	-0-					-0-
02	19285	X	17573	-0-	-1712	-0-	17573	3			Y	-0-					-0-
03	19995	X	18563	-0-	-1432	-0-	18563	3			Y	-0-					-0-
04	19483	X	19483	-0-	-0-	-0-	19483	3			Y	-0-					-0-
*05	19801	X	19801	-0-	-0-	-0-	19801	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	9827	X	8885	-0-	-942	-0-	8885	3			Y	-0-					-0-
01	9827	X	5791	-0-	-4036	-0-	5791	3			Y	-0-					-0-
02	9019	X	6388	-0-	-2631	-0-	6388	3			Y	-0-					-0-
03	9641	X	5217	-0-	-4424	-0-	5217	3			Y	-0-					-0-
04	16575	X	16575	-0-	-0-	-0-	16575	3			Y	-0-					-0-
*05	18782	X	18782	-0-	-0-	-0-	18782	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	17174	X	15682	-0-	-1492	-0-	15682	3			Y	-0-					-0-
01	16802	X	15446	-0-	-1356	-0-	15446	3			Y	-0-					-0-
02	15602	X	14289	-0-	-1313	-0-	14289	3			Y	-0-					-0-
03	16523	X	15139	-0-	-1384	-0-	15139	3			Y	-0-					-0-
04	15510	X	14367	-0-	-1143	-0-	14367	3			Y	-0-					-0-
05	15686	X	14277	-0-	-1409	-0-	14277	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	10509	X	9668	-0-	-841	-0-	9668	3			Y	-0-					-0-
01	10075	X	9348	-0-	-727	-0-	9348	3			Y	-0-					-0-
02	9396	X	7768	-0-	-1628	-0-	7768	3			Y	-0-					-0-
03	9889	X	8966	-0-	-923	-0-	8966	3			Y	-0-					-0-
04	9420	X	8168	-0-	-1252	-0-	8168	3			Y	-0-					-0-
05	9672	X	8157	-0-	-1515	-0-	8157	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	11687	X	10017	-0-	-1670	-0-	10017	3			Y	-0-					-0-
01	11191	X	10478	-0-	-713	-0-	10478	3			Y	-0-					-0-
02	10469	X	9313	-0-	-1156	-0-	9313	3			Y	-0-					-0-
03	10664	X	10283	-0-	-381	-0-	10283	3			Y	-0-					-0-
04	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	10246	3			Y	-0-					-0-
05	10478	X	10078	-0-	-400	-0-	10078	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	11625	X	8182	-0-	-3443	-0-	8182	3			N	-0-					-0-
01	12121	X	7945	-0-	-4176	-0-	7945	3			N	-0-					-0-
02	11339	X	7080	-0-	-4259	-0-	7080	3			N	-0-					-0-
03	12121	X	7564	-0-	-4557	-0-	7564	3			N	-0-					-0-
04	8010	X	7250	-0-	-760	-0-	7250	3			N	-0-					-0-
05	8184	X	7491	-0-	-693	-0-	7491	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	7812	X	5631	-0-	-2181	-0-	5631	3			Y	-0-					-0-
01	8215	X	5605	-0-	-2610	-0-	5605	3			Y	-0-					-0-
02	7685	X	4922	-0-	-2763	-0-	4922	3			Y	-0-					-0-
03	8215	X	5035	-0-	-3180	-0-	5035	3			Y	-0-					-0-
04	6120	X	4893	-0-	-1227	-0-	4893	3			Y	-0-					-0-
05	5642	X	4976	-0-	-666	-0-	4976	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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	10447	X	8138	-0-	-2309	-0-	8138	3			Y	-0-					-0-
01	10447	X	8110	-0-	-2337	-0-	8110	3			Y	-0-					-0-
02	9019	X	7548	-0-	-1471	-0-	7548	3			Y	-0-					-0-
03	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	9006	3			Y	-0-					-0-
04	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	9032	3			Y	-0-					-0-
*05	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	9184	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	8525	X	8186	-0-	-339	-0-	8186	3			Y	-0-					-0-
01	8122	X	7991	-0-	-131	-0-	7991	3			Y	-0-					-0-
02	7540	X	6334	-0-	-1206	-0-	6334	3			Y	-0-					-0-
03	8184	X	6715	-0-	-1469	-0-	6715	3			Y	-0-					-0-
04	7920	X	6455	-0-	-1465	-0-	6455	3			Y	-0-					-0-
05	8184	X	6532	-0-	-1652	-0-	6532	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	19809	X	16815	-0-	-2994	-0-	16815	3			Y	-0-					-0-
01	19313	X	17290	-0-	-2023	-0-	17290	3			Y	-0-					-0-
02	17313	X	16048	-0-	-1265	-0-	16048	3			Y	-0-					-0-
03	17980	X	17060	-0-	-920	-0-	17060	3			Y	-0-					-0-
04	16800	X	16276	-0-	-524	-0-	16276	3			Y	-0-					-0-
05	17298	X	15223	-0-	-2075	-0-	15223	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	19364	X	19364	-0-	-0-	-0-	19364	3			Y	-0-					-0-
01	18747	X	18747	-0-	-0-	-0-	18747	3			Y	-0-					-0-
02	18125	X	17131	-0-	-994	-0-	17131	3			Y	-0-					-0-
03	19375	X	17357	-0-	-2018	-0-	17357	3			Y	-0-					-0-
04	18750	X	16469	-0-	-2281	-0-	16469	3			Y	-0-					-0-
05	19375	X	16841	-0-	-2534	-0-	16841	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	19158	X	18850	-0-	-308	-0-	18850	3			Y	-0-					-0-
01	19158	X	18433	-0-	-725	-0-	18433	3			Y	-0-					-0-
02	16327	X	16011	-0-	-316	-0-	16011	3			Y	-0-					-0-
03	17453	X	16982	-0-	-471	-0-	16982	3			Y	-0-					-0-
04	16890	X	15994	-0-	-896	-0-	15994	3			Y	-0-					-0-
05	17453	X	16200	-0-	-1253	-0-	16200	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	13268	X	12234	-0-	-1034	-0-	12234	3			Y	-0-					-0-
01	13206	X	11710	-0-	-1496	-0-	11710	3			Y	-0-					-0-
02	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	10912	3			Y	-0-					-0-
03	11488	X	11488	-0-	-0-	-0-	11488	3			Y	-0-					-0-
04	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	11228	3			Y	-0-					-0-
*05	11234	X	11234	-0-	-0-	-0-	11234	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	16027	X	15483	-0-	-544	-0-	15483	3			Y	-0-					-0-
01	16027	X	15033	-0-	-994	-0-	15033	3			Y	-0-					-0-
02	13674	X	13674	-0-	-0-	-0-	13674	3			Y	-0-					-0-
03	14339	X	14339	-0-	-0-	-0-	14339	3			Y	-0-					-0-
04	13600	X	13600	-0-	-0-	-0-	13600	3			Y	-0-					-0-
05	14012	X	13727	-0-	-285	-0-	13727	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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	24180	X	22331	-0-	-1849	-0-	22331	3			Y	-0-					-0-
01	22444	X	21676	-0-	-768	-0-	21676	3			Y	-0-					-0-
02	19890	X	19890	-0-	-0-	-0-	19890	3			Y	-0-					-0-
03	21063	X	21063	-0-	-0-	-0-	21063	3			Y	-0-					-0-
04	20370	X	19844	-0-	-526	-0-	19844	3			Y	-0-					-0-
05	21049	X	20001	-0-	-1048	-0-	20001	3			Y	-0-					-0-

CGU 05-09 WELL #: 71HH RRCID -> 273543 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10970 - 16237

12	11501	X	10290	-0-	-1211	-0-	10290	3			Y	-0-					-0-
01	11346	X	10024	-0-	-1322	-0-	10024	3			Y	-0-					-0-
02	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	10245	3			Y	-0-					-0-
03	11158	X	11158	-0-	-0-	-0-	11158	3			Y	-0-					-0-
04	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	10671	3			Y	-0-					-0-
05	10850	X	9765	-0-	-1085	-0-	9765	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 73HH RRCID -> 273544 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10816 - 20201

12	20584	X	18640	-0-	-1944	-0-	18640	3			Y	-0-					-0-
01	19933	X	18240	-0-	-1693	-0-	18240	3			Y	-0-					-0-
02	17265	X	17265	-0-	-0-	-0-	17265	3			Y	-0-					-0-
03	17670	X	16813	-0-	-857	-0-	16813	3			Y	-0-					-0-
04	17262	X	17262	-0-	-0-	-0-	17262	3			Y	-0-					-0-
05	17670	X	16867	-0-	-803	-0-	16867	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 72HH RRCID -> 273545 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10886 - 20118

12	27266	X	27266	-0-	-0-	-0-	27266	3			Y	-0-					-0-
01	26570	X	26570	-0-	-0-	-0-	26570	3			Y	-0-					-0-
02	23722	X	23722	-0-	-0-	-0-	23722	3			Y	-0-					-0-
03	25234	X	23993	-0-	-1241	-0-	23993	3			Y	-0-					-0-
04	24420	X	22993	-0-	-1427	-0-	22993	3			Y	-0-					-0-
05	25234	X	23236	-0-	-1998	-0-	23236	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 72HH RRCID -> 273549 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10858 - 16233

12	17949	X	16345	-0-	-1604	-0-	16345	3			Y	-0-					-0-
01	17329	X	16577	-0-	-752	-0-	16577	3			Y	-0-					-0-
02	15021	X	15021	-0-	-0-	-0-	15021	3			Y	-0-					-0-
03	16027	X	15591	-0-	-436	-0-	15591	3			Y	-0-					-0-
04	15510	X	14410	-0-	-1100	-0-	14410	3			Y	-0-					-0-
05	16027	X	14418	-0-	-1609	-0-	14418	3			Y	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 71HH RRCID -> 273550 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11113 - 19395

12	18476	X	16761	-0-	-1715	-0-	16761	3			Y	-0-					-0-
01	17794	X	15681	-0-	-2113	-0-	15681	3			Y	-0-					-0-
02	16646	X	13686	-0-	-2960	-0-	13686	3			Y	-0-					-0-
03	17422	X	14841	-0-	-2581	-0-	14841	3			Y	-0-					-0-
04	16680	X	13928	-0-	-2752	-0-	13928	3			Y	-0-					-0-
05	16771	X	14057	-0-	-2714	-0-	14057	3			Y	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 51HH RRCID -> 273556 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11112 - 17176

12	23374	X	20337	-0-	-3037	-0-	20337	3			Y	-0-					-0-
01	22444	X	19747	-0-	-2697	-0-	19747	3			Y	-0-					-0-
02	20242	X	18822	-0-	-1420	-0-	18822	3			Y	-0-					-0-
03	21235	X	19736	-0-	-1499	-0-	19736	3			Y	-0-					-0-
04	20130	X	18731	-0-	-1399	-0-	18731	3			Y	-0-					-0-
05	20336	X	18937	-0-	-1399	-0-	18937	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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	16213	X	15048	-0-	-1165	-0-	15048	3		Y	-0-			-0-
01	16151	X	14565	-0-	-1586	-0-	14565	3		Y	-0-			-0-
02	14906	X	13558	-0-	-1348	-0-	13558	3		Y	-0-			-0-
03	15562	X	14141	-0-	-1421	-0-	14141	3		Y	-0-			-0-
04	14700	X	13561	-0-	-1139	-0-	13561	3		Y	-0-			-0-
05	15035	X	13645	-0-	-1390	-0-	13645	3		Y	-0-			-0-

CGU 17-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273624 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11009 - 16494

12	12927	X	11676	-0-	-1251	-0-	11676	3		Y	-0-			-0-
01	12710	X	11463	-0-	-1247	-0-	11463	3		Y	-0-			-0-
02	11020	X	10601	-0-	-419	-0-	10601	3		Y	-0-			-0-
03	11718	X	10330	-0-	-1388	-0-	10330	3		Y	-0-			-0-
04	11310	X	10548	-0-	-762	-0-	10548	3		Y	-0-			-0-
05	11687	X	10920	-0-	-767	-0-	10920	3		Y	-0-			-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273638 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10992 - 20009

12	18290	X	17730	-0-	-560	-0-	17730	3		Y	-0-			-0-
01	18135	X	17270	-0-	-865	-0-	17270	3		Y	-0-			-0-
02	15473	X	15473	-0-	-0-	-0-	15473	3		Y	-0-			-0-
03	17734	X	17734	-0-	-0-	-0-	17734	3		Y	-0-			-0-
04	16673	X	16673	-0-	-0-	-0-	16673	3		Y	-0-			-0-
*05	19164	X	19164	-0-	-0-	-0-	19164	3		Y	-0-			-0-

CGU 11-17 WELL #: 75HH RRCID -> 273641 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10853 - 16553

12	13981	X	12938	-0-	-1043	-0-	12938	3		Y	-0-			-0-
01	13981	X	12632	-0-	-1349	-0-	12632	3		Y	-0-			-0-
02	12528	X	11691	-0-	-837	-0-	11691	3		Y	-0-			-0-
03	13392	X	12808	-0-	-584	-0-	12808	3		Y	-0-			-0-
04	12540	X	11991	-0-	-549	-0-	11991	3		Y	-0-			-0-
05	12927	X	12132	-0-	-795	-0-	12132	3		Y	-0-			-0-

CGU 16-17-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273709 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 10692 PERF.11176 - 17698

12	26691	X	23671	-0-	-3020	-0-	23671	3		N	-0-			-0-
01	26009	X	23333	-0-	-2676	-0-	23333	3		N	-0-			-0-
02	24012	X	21562	-0-	-2450	-0-	21562	3		N	-0-			-0-
03	25234	X	22564	-0-	-2670	-0-	22564	3		N	-0-			-0-
04	23070	X	21523	-0-	-1547	-0-	21523	3		N	-0-			-0-
05	23684	X	21908	-0-	-1776	-0-	21908	3		N	-0-			-0-

CGU 13 WELL #: 51HH RRCID -> 274040 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10733 - 14618

12	7936	X	6600	-0-	-1336	-0-	6600	3		Y	-0-			-0-
01	7719	X	7168	-0-	-551	-0-	7168	3		Y	-0-			-0-
02	6960	X	6133	-0-	-827	-0-	6133	3		Y	-0-			-0-
03	7440	X	6235	-0-	-1205	-0-	6235	3		Y	-0-			-0-
04	6930	X	5132	-0-	-1798	-0-	5132	3		Y	-0-			-0-
05	7161	X	2736	-0-	-4425	-0-	2736	3		Y	-0-			-0-

CGU 01-03 WELL #: 73HH RRCID -> 274124 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10920 - 17573

12	23808	X	23748	-0-	-60	-0-	23748	3		Y	-0-			-0-
01	23808	X	23278	-0-	-530	-0-	23278	3		Y	-0-			-0-
02	20886	X	20886	-0-	-0-	-0-	20886	3		Y	-0-			-0-
03	21453	X	21453	-0-	-0-	-0-	21453	3		Y	-0-			-0-
04	20550	X	20550	-0-	-0-	-0-	20550	3		Y	-0-			-0-
05	20894	X	20790	-0-	-104	-0-	20790	3		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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	24645	X	20892	-0-	-3753	-0-	20892	3			Y	-0-					-0-
01	23808	X	20318	-0-	-3490	-0-	20318	3			Y	-0-					-0-
02	19111	X	18147	-0-	-964	-0-	18147	3			Y	-0-					-0-
03	20429	X	18874	-0-	-1555	-0-	18874	3			Y	-0-					-0-
04	19770	X	17873	-0-	-1897	-0-	17873	3			Y	-0-					-0-
05	20429	X	17992	-0-	-2437	-0-	17992	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	22165	X	20531	-0-	-1634	-0-	20531	3			N	-0-					-0-
01	22165	X	20439	-0-	-1726	-0-	20439	3			N	-0-					-0-
02	20735	X	18687	-0-	-2048	-0-	18687	3			N	-0-					-0-
03	21700	X	19334	-0-	-2366	-0-	19334	3			N	-0-					-0-
04	20730	X	17564	-0-	-3166	-0-	17564	3			N	-0-					-0-
05	20522	X	17971	-0-	-2551	-0-	17971	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	27711	X	27711	-0-	-0-	-0-	27711	3			Y	-0-					-0-
01	27000	X	27000	-0-	-0-	-0-	27000	3			Y	-0-					-0-
02	24524	X	24524	-0-	-0-	-0-	24524	3			Y	-0-					-0-
03	25854	X	25848	-0-	-6	-0-	25848	3			Y	-0-					-0-
04	25020	X	24113	-0-	-907	-0-	24113	3			Y	-0-					-0-
05	25854	X	24161	-0-	-1693	-0-	24161	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	13888	X	13385	-0-	-503	-0-	13385	3			Y	-0-					-0-
01	13888	X	13092	-0-	-796	-0-	13092	3			Y	-0-					-0-
02	11832	X	11706	-0-	-126	-0-	11706	3			Y	-0-					-0-
03	12648	X	12440	-0-	-208	-0-	12440	3			Y	-0-					-0-
04	12240	X	11586	-0-	-654	-0-	11586	3			Y	-0-					-0-
05	12648	X	11706	-0-	-942	-0-	11706	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	32891	X	25783	-0-	-7108	-0-	25783	3			Y	-0-					-0-
01	32891	X	24526	-0-	-8365	-0-	24526	3			Y	-0-					-0-
02	26187	X	22166	-0-	-4021	-0-	22166	3			Y	-0-					-0-
03	27962	X	17904	-0-	-10058	-0-	17904	3			Y	-0-					-0-
04	26910	X	21753	-0-	-5157	-0-	21753	3			Y	-0-					-0-
05	25792	X	19819	-0-	-5973	-0-	19819	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	11315	X	10345	-0-	-970	-0-	10345	3			Y	-0-					-0-
01	10850	X	10083	-0-	-767	-0-	10083	3			Y	-0-					-0-
02	9889	X	9227	-0-	-662	-0-	9227	3			Y	-0-					-0-
03	10571	X	9770	-0-	-801	-0-	9770	3			Y	-0-					-0-
04	10170	X	9239	-0-	-931	-0-	9239	3			Y	-0-					-0-
05	10354	X	9523	-0-	-831	-0-	9523	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	14415	X	12358	-0-	-2057	-0-	12358	3			Y	-0-					-0-
01	14322	X	12035	-0-	-2287	-0-	12035	3			Y	-0-					-0-
02	11948	X	11869	-0-	-79	-0-	11869	3			Y	-0-					-0-
03	12772	X	9664	-0-	-3108	-0-	9664	3			Y	-0-					-0-
04	12260	X	12260	-0-	-0-	-0-	12260	3			Y	-0-					-0-
05	12679	X	10023	-0-	-2656	-0-	10023	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 18-21-22 WELL #: 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	11625	X	10261	-0-	-1364	-0-	10261	3			Y	-0-					-0-
01	11160	X	9720	-0-	-1440	-0-	9720	3			Y	-0-					-0-
02	9367	X	8434	-0-	-933	-0-	8434	3			Y	-0-					-0-
03	10013	X	9416	-0-	-597	-0-	9416	3			Y	-0-					-0-
04	9690	X	8976	-0-	-714	-0-	8976	3			Y	-0-					-0-
05	10013	X	8990	-0-	-1023	-0-	8990	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-14 WELL #: 71HH RRCID -> 274790 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 10471 PERF.10727 - 18786

12	21374	X	21374	-0-	-0-	-0-	21374	3			N	-0-					-0-
01	20677	X	17789	-0-	-2888	-0-	17789	3			N	-0-					-0-
02	20474	X	15994	-0-	-4480	-0-	15994	3			N	-0-					-0-
03	21886	X	19298	-0-	-2588	-0-	19298	3			N	-0-					-0-
04	21180	X	16857	-0-	-4323	-0-	16857	3			N	-0-					-0-
05	21359	X	18100	-0-	-3259	-0-	18100	3			N	-0-					-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 274817 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10902 - 14847

12	11222	X	9747	-0-	-1475	-0-	9747	3			Y	-0-					-0-
01	10695	X	9536	-0-	-1159	-0-	9536	3			Y	-0-					-0-
02	8381	X	7804	-0-	-577	-0-	7804	3			Y	-0-					-0-
03	8959	X	8339	-0-	-620	-0-	8339	3			Y	-0-					-0-
04	8670	X	7763	-0-	-907	-0-	7763	3			Y	-0-					-0-
05	8959	X	7890	-0-	-1069	-0-	7890	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 52HH RRCID -> 275024 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10823 - 14813

12	8432	X	7764	-0-	-668	-0-	7764	3			Y	-0-					-0-
01	8122	X	7450	-0-	-672	-0-	7450	3			Y	-0-					-0-
02	7482	X	7107	-0-	-375	-0-	7107	3			Y	-0-					-0-
03	7750	X	7495	-0-	-255	-0-	7495	3			Y	-0-					-0-
04	7500	X	7323	-0-	-177	-0-	7323	3			Y	-0-					-0-
*05	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	8166	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 54HH RRCID -> 275127 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10866 - 14959

12	9455	X	9164	-0-	-291	-0-	9164	3			Y	-0-					-0-
01	9145	X	8465	-0-	-680	-0-	8465	3			Y	-0-					-0-
02	8555	X	7822	-0-	-733	-0-	7822	3			Y	-0-					-0-
03	9176	X	8053	-0-	-1123	-0-	8053	3			Y	-0-					-0-
04	8880	X	7872	-0-	-1008	-0-	7872	3			Y	-0-					-0-
05	9176	X	8070	-0-	-1106	-0-	8070	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 71HH RRCID -> 275129 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10655 - 15550

12	22633	X	22633	-0-	-0-	-0-	22633	3			Y	-0-					-0-
01	22951	X	22951	-0-	-0-	-0-	22951	3			Y	-0-					-0-
02	20619	X	20619	-0-	-0-	-0-	20619	3			Y	-0-					-0-
03	21516	X	21516	-0-	-0-	-0-	21516	3			Y	-0-					-0-
04	20250	X	20131	-0-	-119	-0-	20131	3			Y	-0-					-0-
05	20925	X	20175	-0-	-750	-0-	20175	3			Y	-0-					-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275177 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10995 - 15427

12	10912	X	10148	-0-	-764	-0-	10148	3			Y	-0-					-0-
01	10788	X	9902	-0-	-886	-0-	9902	3			Y	-0-					-0-
02	9918	X	9060	-0-	-858	-0-	9060	3			Y	-0-					-0-
03	10354	X	9515	-0-	-839	-0-	9515	3			Y	-0-					-0-
04	10020	X	8720	-0-	-1300	-0-	8720	3			Y	-0-					-0-
05	10137	X	8118	-0-	-2019	-0-	8118	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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	18972	X	17833	-0-	-1139	-0-	17833	3			Y	-0-					-0-
01	18972	X	17805	-0-	-1167	-0-	17805	3			Y	-0-					-0-
02	17545	X	16671	-0-	-874	-0-	16671	3			Y	-0-					-0-
03	18755	X	16395	-0-	-2360	-0-	16395	3			Y	-0-					-0-
04	17340	X	15404	-0-	-1936	-0-	15404	3			Y	-0-					-0-
05	17825	X	15633	-0-	-2192	-0-	15633	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	19871	X	17756	-0-	-2115	-0-	17756	3			Y	-0-					-0-
01	18786	X	17326	-0-	-1460	-0-	17326	3			Y	-0-					-0-
02	17023	X	15440	-0-	-1583	-0-	15440	3			Y	-0-					-0-
03	18073	X	16208	-0-	-1865	-0-	16208	3			Y	-0-					-0-
04	17490	X	15380	-0-	-2110	-0-	15380	3			Y	-0-					-0-
05	17763	X	15362	-0-	-2401	-0-	15362	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	16182	X	14623	-0-	-1559	-0-	14623	3			Y	-0-					-0-
01	16182	X	14510	-0-	-1672	-0-	14510	3			Y	-0-					-0-
02	14645	X	12004	-0-	-2641	-0-	12004	3			Y	-0-					-0-
03	15314	X	13460	-0-	-1854	-0-	13460	3			Y	-0-					-0-
04	14370	X	11867	-0-	-2503	-0-	11867	3			Y	-0-					-0-
05	14632	X	12771	-0-	-1861	-0-	12771	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	15097	X	13827	-0-	-1270	-0-	13827	3			Y	-0-					-0-
01	14849	X	13650	-0-	-1199	-0-	13650	3			Y	-0-					-0-
02	13572	X	11412	-0-	-2160	-0-	11412	3			Y	-0-					-0-
03	14260	X	13194	-0-	-1066	-0-	13194	3			Y	-0-					-0-
04	13650	X	11995	-0-	-1655	-0-	11995	3			Y	-0-					-0-
05	13826	X	12877	-0-	-949	-0-	12877	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	46004	X	39584	-0-	-6420	-0-	39584	3			Y	-0-					-0-
01	44888	X	39222	-0-	-5666	-0-	39222	3			Y	-0-					-0-
02	38802	X	36087	-0-	-2715	-0-	36087	3			Y	-0-					-0-
03	40920	X	37641	-0-	-3279	-0-	37641	3			Y	-0-					-0-
04	39360	X	36033	-0-	-3327	-0-	36033	3			Y	-0-					-0-
05	39587	X	36351	-0-	-3236	-0-	36351	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	22971	X	20550	-0-	-2421	-0-	20550	3			Y	-0-					-0-
01	22258	X	19967	-0-	-2291	-0-	19967	3			Y	-0-					-0-
02	20474	X	18075	-0-	-2399	-0-	18075	3			Y	-0-					-0-
03	21886	X	17912	-0-	-3974	-0-	17912	3			Y	-0-					-0-
04	20520	X	17101	-0-	-3419	-0-	17101	3			Y	-0-					-0-
05	20553	X	17342	-0-	-3211	-0-	17342	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	14818	X	14180	-0-	-638	-0-	14180	3			Y	-0-					-0-
01	14818	X	13917	-0-	-901	-0-	13917	3			Y	-0-					-0-
02	13601	X	12867	-0-	-734	-0-	12867	3			Y	-0-					-0-
03	14446	X	13026	-0-	-1420	-0-	13026	3			Y	-0-					-0-
04	13710	X	12427	-0-	-1283	-0-	12427	3			Y	-0-					-0-
05	14167	X	12008	-0-	-2159	-0-	12008	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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	20522	X	17135	-0-	-3387	-0-	17135	3			Y	-0-					-0-
01	19871	X	16561	-0-	-3310	-0-	16561	3			Y	-0-					-0-
02	17023	X	14574	-0-	-2449	-0-	14574	3			Y	-0-					-0-
03	17980	X	15149	-0-	-2831	-0-	15149	3			Y	-0-					-0-
04	17040	X	14314	-0-	-2726	-0-	14314	3			Y	-0-					-0-
05	17143	X	14470	-0-	-2673	-0-	14470	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-06 WELL #: 72HH RRCID -> 275793 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10692 - 17096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14477	X	12700	-0-	-1777	-0-	12700	3			Y	-0-					-0-
01	13950	X	12392	-0-	-1558	-0-	12392	3			Y	-0-					-0-
02	12760	X	9744	-0-	-3016	-0-	9744	3			Y	-0-					-0-
03	13454	X	13190	-0-	-264	-0-	13190	3			Y	-0-					-0-
04	15361	X	15361	-0-	-0-	-0-	15361	3			Y	-0-					-0-
*05	12787	X	12787	-0-	-0-	-0-	12787	3			Y	-0-					-0-

CGU 12-16 WELL #: 71HH RRCID -> 275915 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10902 - 15688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12121	X	10675	-0-	-1446	-0-	10675	3			Y	-0-					-0-
01	12121	X	10371	-0-	-1750	-0-	10371	3			Y	-0-					-0-
02	10208	X	10007	-0-	-201	-0-	10007	3			Y	-0-					-0-
03	10912	X	10610	-0-	-302	-0-	10610	3			Y	-0-					-0-
04	10560	X	10144	-0-	-416	-0-	10144	3			Y	-0-					-0-
05	10695	X	10249	-0-	-446	-0-	10249	3			Y	-0-					-0-

CGU 06-10-13 WELL #: 72HH RRCID -> 275950 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10902 - 15113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12617	X	10651	-0-	-1966	-0-	10651	3			Y	-0-					-0-
01	12617	X	11415	-0-	-1202	-0-	11415	3			Y	-0-					-0-
02	10987	X	10987	-0-	-0-	-0-	10987	3			Y	-0-					-0-
03	11598	X	11598	-0-	-0-	-0-	11598	3			Y	-0-					-0-
04	10906	X	10906	-0-	-0-	-0-	10906	3			Y	-0-					-0-
*05	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	11140	3			Y	-0-					-0-

CGU 28-29 WELL #: 74HH RRCID -> 276475 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10735 PERF.11087 - 17091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20894	X	18996	-0-	-1898	-0-	18996	3			Y	-0-					-0-
01	20894	X	19050	-0-	-1844	-0-	19050	3			Y	-0-					-0-
02	18661	X	18661	-0-	-0-	-0-	18661	3			Y	-0-					-0-
03	19499	X	18918	-0-	-581	-0-	18918	3			Y	-0-					-0-
04	18870	X	18186	-0-	-684	-0-	18186	3			Y	-0-					-0-
05	19499	X	16061	-0-	-3438	-0-	16061	3			Y	-0-					-0-

CGU 28-29 WELL #: 73HH RRCID -> 276476 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11021 - 16973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19158	X	14764	-0-	-4394	-0-	14764	3			Y	-0-					-0-
01	16864	X	12382	-0-	-4482	-0-	12382	3			Y	-0-					-0-
02	13456	X	6090	-0-	-7366	-0-	6090	3			Y	-0-					-0-
03	14756	X	9099	-0-	-5657	-0-	9099	3			Y	-0-					-0-
04	14280	X	8097	-0-	-6183	-0-	8097	3			Y	-0-					-0-
*05	15383	X	15383	-0-	-0-	-0-	15383	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-06 WELL #: 71HH RRCID -> 276478 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10807 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30349	X	27478	-0-	-2871	-0-	27478	3			Y	-0-					-0-
01	29822	X	26581	-0-	-3241	-0-	26581	3			Y	-0-					-0-
02	24621	X	24540	-0-	-81	-0-	24540	3			Y	-0-					-0-
03	26319	X	25937	-0-	-382	-0-	25937	3			Y	-0-					-0-
04	25470	X	24000	-0-	-1470	-0-	24000	3			Y	-0-					-0-
05	26319	X	24559	-0-	-1760	-0-	24559	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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	23901	X	21919	-0-	-1982	-0-	21919	3			Y	-0-					-0-
01	23901	X	22656	-0-	-1245	-0-	22656	3			Y	-0-					-0-
02	21953	X	19793	-0-	-2160	-0-	19793	3			Y	-0-					-0-
03	23467	X	20685	-0-	-2782	-0-	20685	3			Y	-0-					-0-
04	21930	X	19221	-0-	-2709	-0-	19221	3			Y	-0-					-0-
05	22661	X	19805	-0-	-2856	-0-	19805	3			Y	-0-					-0-

CGU 29-31 WELL #: 74HH RRCID -> 276485 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 10708 PERF.11052 - 15814

12	18763	X	18763	-0-	-0-	-0-	18763	3			Y	-0-					-0-
01	18414	X	15395	-0-	-3019	-0-	15395	3			Y	-0-					-0-
02	15892	X	10812	-0-	-5080	-0-	10812	3			Y	-0-					-0-
03	16988	X	14476	-0-	-2512	-0-	14476	3			Y	-0-					-0-
04	16440	X	13768	-0-	-2672	-0-	13768	3			Y	-0-					-0-
05	16988	X	13662	-0-	-3326	-0-	13662	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	11749	X	10518	-0-	-1231	-0-	10518	3			N	-0-					-0-
01	11749	X	10203	-0-	-1546	-0-	10203	3			N	-0-					-0-
02	10643	X	10021	-0-	-622	-0-	10021	3			N	-0-					-0-
03	11067	X	9612	-0-	-1455	-0-	9612	3			N	-0-					-0-
04	10320	X	9919	-0-	-401	-0-	9919	3			N	-0-					-0-
05	10726	X	10079	-0-	-647	-0-	10079	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	10013	X	8914	-0-	-1099	-0-	8914	3			N	-0-					-0-
01	9796	X	8615	-0-	-1181	-0-	8615	3			N	-0-					-0-
02	8932	X	7837	-0-	-1095	-0-	7837	3			N	-0-					-0-
03	9331	X	8053	-0-	-1278	-0-	8053	3			N	-0-					-0-
04	8730	X	7908	-0-	-822	-0-	7908	3			N	-0-					-0-
05	8928	X	8008	-0-	-920	-0-	8008	3			N	-0-					-0-

CGU 29-31 WELL #: 73HH RRCID -> 276543 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10982 - 16459

12	30039	X	27247	-0-	-2792	-0-	27247	3			Y	-0-					-0-
01	29109	X	26275	-0-	-2834	-0-	26275	3			Y	-0-					-0-
02	25116	X	25116	-0-	-0-	-0-	25116	3			Y	-0-					-0-
03	26040	X	25658	-0-	-382	-0-	25658	3			Y	-0-					-0-
04	25200	X	24085	-0-	-1115	-0-	24085	3			Y	-0-					-0-
05	26040	X	24328	-0-	-1712	-0-	24328	3			Y	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 51HH RRCID -> 277374 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11079 - 16621

12	15159	X	13647	-0-	-1512	-0-	13647	3			N	-0-					-0-
01	14756	X	13284	-0-	-1472	-0-	13284	3			N	-0-					-0-
02	13427	X	11636	-0-	-1791	-0-	11636	3			N	-0-					-0-
03	14136	X	12408	-0-	-1728	-0-	12408	3			N	-0-					-0-
04	13440	X	11746	-0-	-1694	-0-	11746	3			N	-0-					-0-
05	13640	X	12164	-0-	-1476	-0-	12164	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
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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	17298	X	13757	-0-	-3541	-0-	13757	3			N	-0-					-0-
01	16709	X	14691	-0-	-2018	-0-	14691	3			N	-0-					-0-
02	15080	X	13144	-0-	-1936	-0-	13144	3			N	-0-					-0-
03	15779	X	13929	-0-	-1850	-0-	13929	3			N	-0-					-0-
04	14250	X	13254	-0-	-996	-0-	13254	3			N	-0-					-0-
05	14694	X	13542	-0-	-1152	-0-	13542	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	15438	X	14554	-0-	-884	-0-	14554	3			N	-0-					-0-
01	15438	X	13744	-0-	-1694	-0-	13744	3			N	-0-					-0-
02	14442	X	12032	-0-	-2410	-0-	12032	3			N	-0-					-0-
03	14539	X	12769	-0-	-1770	-0-	12769	3			N	-0-					-0-
04	14070	X	10519	-0-	-3551	-0-	10519	3			N	-0-					-0-
05	14539	X	9843	-0-	-4696	-0-	9843	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	13454	X	11823	-0-	-1631	-0-	11823	3			N	-0-					-0-
01	13020	X	12295	-0-	-725	-0-	12295	3			N	-0-					-0-
02	11948	X	10446	-0-	-1502	-0-	10446	3			N	-0-					-0-
03	12772	X	10790	-0-	-1982	-0-	10790	3			N	-0-					-0-
04	11910	X	10261	-0-	-1649	-0-	10261	3			N	-0-					-0-
05	12307	X	10456	-0-	-1851	-0-	10456	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	15469	X	13627	-0-	-1842	-0-	13627	3			N	-0-					-0-
01	15469	X	13872	-0-	-1597	-0-	13872	3			N	-0-					-0-
02	14471	X	12931	-0-	-1540	-0-	12931	3			N	-0-					-0-
03	14849	X	13678	-0-	-1171	-0-	13678	3			N	-0-					-0-
04	13680	X	13088	-0-	-592	-0-	13088	3			N	-0-					-0-
05	13857	X	12706	-0-	-1151	-0-	12706	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	18755	X	16483	-0-	-2272	-0-	16483	3			N	-0-					-0-
01	18011	X	15895	-0-	-2116	-0-	15895	3			N	-0-					-0-
02	16588	X	13376	-0-	-3212	-0-	13376	3			N	-0-					-0-
03	16926	X	14048	-0-	-2878	-0-	14048	3			N	-0-					-0-
04	15960	X	13609	-0-	-2351	-0-	13609	3			N	-0-					-0-
05	16492	X	13788	-0-	-2704	-0-	13788	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	13485	X	8302	-0-	-5183	-0-	8302	3			N	-0-					-0-
01	13175	X	7275	-0-	-5900	-0-	7275	3			N	-0-					-0-
02	11339	X	6785	-0-	-4554	-0-	6785	3			N	-0-					-0-
03	11811	X	6949	-0-	-4862	-0-	6949	3			N	-0-					-0-
04	9630	X	8849	-0-	-781	-0-	8849	3			N	-0-					-0-
*05	11732	X	11732	-0-	-0-	-0-	11732	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	15624	X	14426	-0-	-1198	-0-	14426	3			Y	-0-					-0-
01	15624	X	14010	-0-	-1614	-0-	14010	3			Y	-0-					-0-
02	14123	X	12132	-0-	-1991	-0-	12132	3			Y	-0-					-0-
03	15097	X	12744	-0-	-2353	-0-	12744	3			Y	-0-					-0-
04	14580	X	12312	-0-	-2268	-0-	12312	3			Y	-0-					-0-
05	14415	X	12398	-0-	-2017	-0-	12398	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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	18476	X	15747	-0-	-2729	-0-	15747	3			N	-0-					-0-
01	17670	X	16514	-0-	-1156	-0-	16514	3			N	-0-					-0-
02	16530	X	14862	-0-	-1668	-0-	14862	3			N	-0-					-0-
03	16740	X	15292	-0-	-1448	-0-	15292	3			N	-0-					-0-
04	15990	X	14789	-0-	-1201	-0-	14789	3			N	-0-					-0-
05	16523	X	14875	-0-	-1648	-0-	14875	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	17267	X	15228	-0-	-2039	-0-	15228	3			N	-0-					-0-
01	17267	X	15771	-0-	-1496	-0-	15771	3			N	-0-					-0-
02	16153	X	14062	-0-	-2091	-0-	14062	3			N	-0-					-0-
03	17050	X	14731	-0-	-2319	-0-	14731	3			N	-0-					-0-
04	15270	X	13550	-0-	-1720	-0-	13550	3			N	-0-					-0-
05	15779	X	14165	-0-	-1614	-0-	14165	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	38812	X	33628	-0-	-5184	-0-	33628	3			N	-0-					-0-
01	37386	X	32674	-0-	-4712	-0-	32674	3			N	-0-					-0-
02	34974	X	29928	-0-	-5046	-0-	29928	3			N	-0-					-0-
03	36270	X	31077	-0-	-5193	-0-	31077	3			N	-0-					-0-
04	33990	X	29102	-0-	-4888	-0-	29102	3			N	-0-					-0-
05	33635	X	30344	-0-	-3291	-0-	30344	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	19964	X	17694	-0-	-2270	-0-	17694	3			N	-0-					-0-
01	19964	X	16859	-0-	-3105	-0-	16859	3			N	-0-					-0-
02	17893	X	15353	-0-	-2540	-0-	15353	3			N	-0-					-0-
03	18631	X	17275	-0-	-1356	-0-	17275	3			N	-0-					-0-
04	17820	X	16270	-0-	-1550	-0-	16270	3			N	-0-					-0-
05	17701	X	16348	-0-	-1353	-0-	16348	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	19871	X	16583	-0-	-3288	-0-	16583	3			N	-0-					-0-
01	18724	X	16070	-0-	-2654	-0-	16070	3			N	-0-					-0-
02	16936	X	15155	-0-	-1781	-0-	15155	3			N	-0-					-0-
03	17484	X	15853	-0-	-1631	-0-	15853	3			N	-0-					-0-
04	16470	X	14880	-0-	-1590	-0-	14880	3			N	-0-					-0-
05	16585	X	14951	-0-	-1634	-0-	14951	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	10757	X	9073	-0-	-1684	-0-	9073	3			N	-0-					-0-
01	10540	X	8317	-0-	-2223	-0-	8317	3			N	-0-					-0-
02	9396	X	5619	-0-	-3777	-0-	5619	3			N	-0-					-0-
03	9765	X	8609	-0-	-1156	-0-	8609	3			N	-0-					-0-
04	9450	X	8648	-0-	-802	-0-	8648	3			N	-0-					-0-
05	9083	X	8213	-0-	-870	-0-	8213	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	21917	X	20296	-0-	-1621	-0-	20296	3			N	-0-					-0-
01	21297	X	19911	-0-	-1386	-0-	19911	3			N	-0-					-0-
02	19691	X	17946	-0-	-1745	-0-	17946	3			N	-0-					-0-
03	21049	X	18862	-0-	-2187	-0-	18862	3			N	-0-					-0-
04	20160	X	17796	-0-	-2364	-0-	17796	3			N	-0-					-0-
05	20305	X	17717	-0-	-2588	-0-	17717	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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	29357	X	25145	-0-	-4212	-0-	25145	3			N	-0-					-0-
01	28737	X	24536	-0-	-4201	-0-	24536	3			N	-0-					-0-
02	26448	X	22566	-0-	-3882	-0-	22566	3			N	-0-					-0-
03	27590	X	23646	-0-	-3944	-0-	23646	3			N	-0-					-0-
04	25800	X	22616	-0-	-3184	-0-	22616	3			N	-0-					-0-
05	25141	X	22110	-0-	-3031	-0-	22110	3			N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 52HH RRCID -> 279003 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11232 - 17082

12	59582	X	49151	-0-	-10431	-0-	49151	3			N	-0-					-0-
01	58218	X	46716	-0-	-11502	-0-	46716	3			N	-0-					-0-
02	50721	X	47042	-0-	-3679	-0-	47042	3			N	-0-					-0-
03	52545	X	49589	-0-	-2956	-0-	49589	3			N	-0-					-0-
04	49500	X	46712	-0-	-2788	-0-	46712	3			N	-0-					-0-
05	50282	X	47156	-0-	-3126	-0-	47156	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 53HH RRCID -> 279015 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10681 PERF.11172 - 16819

12	18600	X	15981	-0-	-2619	-0-	15981	3			N	-0-					-0-
01	17794	X	15682	-0-	-2112	-0-	15682	3			N	-0-					-0-
02	16211	X	13521	-0-	-2690	-0-	13521	3			N	-0-					-0-
03	17174	X	13824	-0-	-3350	-0-	13824	3			N	-0-					-0-
04	15900	X	12118	-0-	-3782	-0-	12118	3			N	-0-					-0-
05	15996	X	13984	-0-	-2012	-0-	13984	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 54HH RRCID -> 279016 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10733 - 16267

12	20801	X	19732	-0-	-1069	-0-	19732	3			N	-0-					-0-
01	20274	X	19109	-0-	-1165	-0-	19109	3			N	-0-					-0-
02	18966	X	16902	-0-	-2064	-0-	16902	3			N	-0-					-0-
03	20181	X	16812	-0-	-3369	-0-	16812	3			N	-0-					-0-
04	19320	X	15601	-0-	-3719	-0-	15601	3			N	-0-					-0-
05	19747	X	16928	-0-	-2819	-0-	16928	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 55HH RRCID -> 279017 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10950 - 16331

12	20925	X	17350	-0-	-3575	-0-	17350	3			N	-0-					-0-
01	20677	X	18015	-0-	-2662	-0-	18015	3			N	-0-					-0-
02	19343	X	15859	-0-	-3484	-0-	15859	3			N	-0-					-0-
03	19499	X	17743	-0-	-1756	-0-	17743	3			N	-0-					-0-
04	17670	X	17307	-0-	-363	-0-	17307	3			N	-0-					-0-
05	18011	X	17754	-0-	-257	-0-	17754	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 73HH RRCID -> 279023 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11303 - 17269

12	15624	X	15623	-0-	-1	-0-	15623	3			N	-0-					-0-
01	15181	X	15181	-0-	-0-	-0-	15181	3			N	-0-					-0-
02	13804	X	13402	-0-	-402	-0-	13402	3			N	-0-					-0-
03	15624	X	14275	-0-	-1349	-0-	14275	3			N	-0-					-0-
04	15120	X	13543	-0-	-1577	-0-	13543	3			N	-0-					-0-
05	15624	X	13988	-0-	-1636	-0-	13988	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 74HH RRCID -> 279028 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10729 PERF.11041 - 16980

12	18848	X	14242	-0-	-4606	-0-	14242	3			N	-0-					-0-
01	16833	X	13940	-0-	-2893	-0-	13940	3			N	-0-					-0-
02	15747	X	14968	-0-	-779	-0-	14968	3			N	-0-					-0-
03	15033	X	15033	-0-	-0-	-0-	15033	3			N	-0-					-0-
04	14534	X	14534	-0-	-0-	-0-	14534	3			N	-0-					-0-
05	15996	X	15285	-0-	-711	-0-	15285	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 29-30 WELL #: 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	30008	X	25719	-0-	-4289	-0-	25719	3			N	-0-					-0-
01	27714	X	25116	-0-	-2598	-0-	25116	3			N	-0-					-0-
02	25752	X	24231	-0-	-1521	-0-	24231	3			N	-0-					-0-
03	26815	X	25278	-0-	-1537	-0-	25278	3			N	-0-					-0-
04	25140	X	23826	-0-	-1314	-0-	23826	3			N	-0-					-0-
05	25916	X	23977	-0-	-1939	-0-	23977	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 31HH RRCID -> 283741 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11659 - 18855

12	72819	X	57575	-0-	-15244	-0-	57575	3			N	-0-					-0-
01	69626	X	55895	-0-	-13731	-0-	55895	3			N	-0-					-0-
02	63017	X	51229	-0-	-11788	-0-	51229	3			N	-0-					-0-
03	61907	X	55562	-0-	-6345	-0-	55562	3			N	-0-					-0-
04	56220	X	51230	-0-	-4990	-0-	51230	3			N	-0-					-0-
05	57567	X	50807	-0-	-6760	-0-	50807	3			N	-0-					-0-

FROST BOREN GU WELL #: 1HH RRCID -> 284150 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10872 - 19082

12	138663	X	88854	-0-	-49809	-0-	88854	3			N	-0-					-0-
01	111290	X	86617	-0-	-24673	-0-	86617	3			N	-0-					-0-
02	98716	X	78522	-0-	-20194	-0-	78522	3			N	-0-					-0-
03	100099	X	79678	-0-	-20421	-0-	79678	3			N	-0-					-0-
04	91200	X	73082	-0-	-18118	-0-	73082	3			N	-0-					-0-
05	88846	X	71814	-0-	-17032	-0-	71814	3			N	-0-					-0-

FROST BOREN GU WELL #: 2HH RRCID -> 284151 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10902 - 20198

12	158255	X	109141	-0-	-49114	-0-	109141	3			N	-0-					-0-
01	133238	X	108197	-0-	-25041	-0-	108197	3			N	-0-					-0-
02	119538	X	97108	-0-	-22430	-0-	97108	3			N	-0-					-0-
03	122605	X	98192	-0-	-24413	-0-	98192	3			N	-0-					-0-
04	110760	X	90457	-0-	-20303	-0-	90457	3			N	-0-					-0-
05	109151	X	88590	-0-	-20561	-0-	88590	3			N	-0-					-0-

FROST BOREN GU WELL #: 3HH RRCID -> 284152 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10850 - 19463

12	171461	X	119050	-0-	-52411	-0-	119050	3			N	-0-					-0-
01	144832	X	116695	-0-	-28137	-0-	116695	3			N	-0-					-0-
02	130935	X	105192	-0-	-25743	-0-	105192	3			N	-0-					-0-
03	133982	X	107201	-0-	-26781	-0-	107201	3			N	-0-					-0-
04	120510	X	99629	-0-	-20881	-0-	99629	3			N	-0-					-0-
05	119040	X	98621	-0-	-20419	-0-	98621	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 76HH RRCID -> 284158 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10635 - 18949

12	65565	X	57193	-0-	-8372	-0-	57193	3			N	-0-					-0-
01	64294	X	56119	-0-	-8175	-0-	56119	3			N	-0-					-0-
02	59943	X	51410	-0-	-8533	-0-	51410	3			N	-0-					-0-
03	59706	X	53717	-0-	-5989	-0-	53717	3			N	-0-					-0-
04	56280	X	50740	-0-	-5540	-0-	50740	3			N	-0-					-0-
05	57195	X	51264	-0-	-5931	-0-	51264	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

12	62558	X	51662	-0-	-10896	-0-	51662	3			N	-0-					-0-
01	59892	X	50834	-0-	-9058	-0-	50834	3			N	-0-					-0-
02	53679	X	45567	-0-	-8112	-0-	45567	3			N	-0-					-0-
03	54374	X	47476	-0-	-6898	-0-	47476	3			N	-0-					-0-
04	50010	X	43396	-0-	-6614	-0-	43396	3			N	-0-					-0-
05	51677	X	43216	-0-	-8461	-0-	43216	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	111073	X	87129	-0-	-23944	-0-	87129	3			N	-0-					-0-
01	105121	X	82952	-0-	-22169	-0-	82952	3			N	-0-					-0-
02	93641	X	75025	-0-	-18616	-0-	75025	3			N	-0-					-0-
03	96224	X	76899	-0-	-19325	-0-	76899	3			N	-0-					-0-
04	87030	X	72492	-0-	-14538	-0-	72492	3			N	-0-					-0-
05	87141	X	70692	-0-	-16449	-0-	70692	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

12	130138	X	111132	-0-	-19006	-0-	111132	3			N	-0-					-0-
01	124217	X	106675	-0-	-17542	-0-	106675	3			N	-0-					-0-
02	112375	X	97188	-0-	-15187	-0-	97188	3			N	-0-					-0-
03	120125	X	99199	-0-	-20926	-0-	99199	3			N	-0-					-0-
04	110910	X	93513	-0-	-17397	-0-	93513	3			N	-0-					-0-
05	111135	X	93351	-0-	-17784	-0-	93351	3			N	-0-					-0-

GARRETT BUFORD BLOW 3A WELL #: 2HH RRCID -> 284906 COMPL. DATE 03/02/2018 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11685 - 18036

12	105059	X	84924	-0-	-20135	-0-	84924	3			N	-0-					-0-
01	99727	X	81576	-0-	-18151	-0-	81576	3			N	-0-					-0-
02	86333	X	74448	-0-	-11885	-0-	74448	3			N	-0-					-0-
03	92287	X	83255	-0-	-9032	-0-	83255	3			N	-0-					-0-
04	85110	X	77999	-0-	-7111	-0-	77999	3			N	-0-					-0-
05	84909	X	73334	-0-	-11575	-0-	73334	3			N	-0-					-0-

GARRETT BUFORD BLOW 3B WELL #: 3HH RRCID -> 284926 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11720 - 20243

12	146103	X	125303	-0-	-20800	-0-	125303	3			N	-0-					-0-
01	141453	X	119286	-0-	-22167	-0-	119286	3			N	-0-					-0-
02	132327	X	107211	-0-	-25116	-0-	107211	3			N	-0-					-0-
03	136524	X	111443	-0-	-25081	-0-	111443	3			N	-0-					-0-
04	126720	X	103754	-0-	-22966	-0-	103754	3			N	-0-					-0-
05	125302	X	103410	-0-	-21892	-0-	103410	3			N	-0-					-0-

SN3 FROST ALEXANDER WELL #: 2HH RRCID -> 284929 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 10862 PERF.10920 - 18183

12	211544	X	166749	-0-	-44795	-0-	166749	3			N	-0-					-0-
01	211544	X	153224	-0-	-58320	-0-	153224	3			N	-0-					-0-
02	186267	X	134581	-0-	-51686	-0-	134581	3			N	-0-					-0-
03	182745	X	136476	-0-	-46269	-0-	136476	3			N	-0-					-0-
04	176850	X	125311	-0-	-51539	-0-	125311	3			N	-0-					-0-
05	166749	X	116455	-0-	-50294	-0-	116455	3			N	-0-					-0-

SN3 FATB WELL #: 3HH RRCID -> 284930 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10940 - 21483

12	185379	X	185379	-0-	-0-	-0-	185379	3			N	-0-					-0-
01	206181	X	177175	-0-	-29006	-0-	177175	3			N	-0-					-0-
02	192879	X	155746	-0-	-37133	-0-	155746	3			N	-0-					-0-
03	206181	X	152378	-0-	-53803	-0-	152378	3			N	-0-					-0-
04	186270	X	139798	-0-	-46472	-0-	139798	3			N	-0-					-0-
05	185380	X	121398	-0-	-63982	-0-	121398	3			N	-0-					-0-

SN3 FROST ALEXANDER WELL #: 1HH RRCID -> 284965 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10856 - 19457

12	112220	X	69657	-0-	-42563	-0-	69657	3			N	-0-					-0-
01	77283	X	67498	-0-	-9785	-0-	67498	3			N	-0-					-0-
02	72297	X	61811	-0-	-10486	-0-	61811	3			N	-0-					-0-
03	76477	X	61960	-0-	-14517	-0-	61960	3			N	-0-					-0-
04	71010	X	66207	-0-	-4803	-0-	66207	3			N	-0-					-0-
*05	83341	X	83341	-0-	-0-	-0-	83341	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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	137733	X	107193	-0-	-30540	-0-	107193	3			N	-0-					-0-
01	130510	X	101855	-0-	-28655	-0-	101855	3			N	-0-					-0-
02	113970	X	92796	-0-	-21174	-0-	92796	3			N	-0-					-0-
03	116188	X	101838	-0-	-14350	-0-	101838	3			N	-0-					-0-
04	108450	X	94489	-0-	-13961	-0-	94489	3			N	-0-					-0-
05	107198	X	94010	-0-	-13188	-0-	94010	3			N	-0-					-0-

GARRETT BUFORD BLOW 3 WELL #: 1HH RRCID -> 285045 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11640 - 18314

12	111228	X	92305	-0-	-18923	-0-	92305	3			N	-0-					-0-
01	106268	X	89194	-0-	-17074	-0-	89194	3			N	-0-					-0-
02	99412	X	78667	-0-	-20745	-0-	78667	3			N	-0-					-0-
03	100936	X	81618	-0-	-19318	-0-	81618	3			N	-0-					-0-
04	94320	X	75927	-0-	-18393	-0-	75927	3			N	-0-					-0-
05	92318	X	75509	-0-	-16809	-0-	75509	3			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW 3B WELL #: 2HH RRCID -> 285069 COMPL. DATE 02/04/2018 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11610 - 18545

12	129549	X	102403	-0-	-27146	-0-	102403	3			N	-0-					-0-
01	121675	X	97981	-0-	-23694	-0-	97981	3			N	-0-					-0-
02	108373	X	87563	-0-	-20810	-0-	87563	3			N	-0-					-0-
03	110918	X	95938	-0-	-14980	-0-	95938	3			N	-0-					-0-
04	102150	X	88933	-0-	-13217	-0-	88933	3			N	-0-					-0-
05	102393	X	86735	-0-	-15658	-0-	86735	3			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW GU 2-4A WELL #: 1HH RRCID -> 285093 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11650 - 18090

12	130510	X	97262	-0-	-33248	-0-	97262	3			N	-0-					-0-
01	120652	X	90820	-0-	-29832	-0-	90820	3			N	-0-					-0-
02	109533	X	81054	-0-	-28479	-0-	81054	3			N	-0-					-0-
03	108965	X	81505	-0-	-27460	-0-	81505	3			N	-0-					-0-
04	99480	X	74894	-0-	-24586	-0-	74894	3			N	-0-					-0-
05	97247	X	73186	-0-	-24061	-0-	73186	3			N	-0-					-0-

OH18 BBMKE WELL #: 1HH RRCID -> 285267 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 11382 PERF.11650 - 18397

12	123101	X	94216	-0-	-28885	-0-	94216	3			N	-0-					-0-
01	114235	X	88022	-0-	-26213	-0-	88022	3			N	-0-					-0-
02	106865	X	72059	-0-	-34806	-0-	72059	3			N	-0-					-0-
03	106857	X	78585	-0-	-28272	-0-	78585	3			N	-0-					-0-
04	96870	X	72377	-0-	-24493	-0-	72377	3			N	-0-					-0-
05	94209	X	72566	-0-	-21643	-0-	72566	3			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW GU 2-4B WELL #: 2HH RRCID -> 285422 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11985 - 18760

12	144522	X	107332	-0-	-37190	-0-	107332	3			N	-0-					-0-
01	133269	X	98508	-0-	-34761	-0-	98508	3			N	-0-					-0-
02	119132	X	89540	-0-	-29592	-0-	89540	3			N	-0-					-0-
03	127348	X	95879	-0-	-31469	-0-	95879	3			N	-0-					-0-
04	113520	X	89324	-0-	-24196	-0-	89324	3			N	-0-					-0-
05	107322	X	80617	-0-	-26705	-0-	80617	3			N	-0-					-0-

SN2 AFTFB WELL #: 1HH RRCID -> 285665 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10800 - 19506

12	191642	X	147246	-0-	-44396	-0-	147246	3			N	-0-					-0-
01	183055	X	137668	-0-	-45387	-0-	137668	3			N	-0-					-0-
02	164372	X	121688	-0-	-42684	-0-	121688	3			N	-0-					-0-
03	167648	X	119640	-0-	-48008	-0-	119640	3			N	-0-					-0-
04	151050	X	109261	-0-	-41789	-0-	109261	3			N	-0-					-0-
05	147250	X	105779	-0-	-41471	-0-	105779	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	208351	X	157240	-0-	-51111	-0-	157240	3			N	-0-					-0-
01	208351	X	147373	-0-	-60978	-0-	147373	3			N	-0-					-0-
02	173043	X	129918	-0-	-43125	-0-	129910	3	8	9	N	7	7	8			-0-
03	180265	X	129174	-0-	-51091	-0-	129174	3			N	-0-					-0-
04	161280	X	118230	-0-	-43050	-0-	118230	3			N	-0-					-0-
05	157232	X	114724	-0-	-42508	-0-	114724	3			N	-0-					-0-

SN4 HILL LAKE WELL #: 5HH RRCID -> 286420 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10823 - 17536

12	234856	X	176720	-0-	-58136	-0-	176720	3			N	-0-					-0-
01	234856	X	166327	-0-	-68529	-0-	166327	3			N	-0-					-0-
02	219704	X	145724	-0-	-73980	-0-	145724	3			N	-0-					-0-
03	234856	X	142155	-0-	-92701	-0-	142155	3			N	-0-					-0-
04	188790	X	127110	-0-	-61680	-0-	127110	3			N	-0-					-0-
05	176731	X	123305	-0-	-53426	-0-	123305	3			N	-0-					-0-

SN4 HILL LAKE WELL #: 4HH RRCID -> 286421 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 10847 PERF.12680 - 17925

12	195796	X	122267	-0-	-73529	-0-	122267	3			N	-0-					-0-
01	195796	X	111700	-0-	-84096	-0-	111700	3			N	-0-					-0-
02	183164	X	99709	-0-	-83455	-0-	99709	3			N	-0-					-0-
03	195796	X	97763	-0-	-98033	-0-	97763	3			N	-0-					-0-
04	131280	X	88367	-0-	-42913	-0-	88367	3			N	-0-					-0-
05	122264	X	84732	-0-	-37532	-0-	84732	3			N	-0-					-0-

SN1 AGC WELL #: 1HH RRCID -> 288194 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10900 - 20808

12	365831	X	323215	-0-	-42616	-0-	323215	3			N	-0-					-0-
01	365831	X	314394	-0-	-51437	-0-	314394	3			N	-0-					-0-
02	342229	X	306908	-0-	-35321	-0-	306908	3			N	-0-					-0-
03	365831	X	331440	-0-	-34391	-0-	331440	3			N	-0-					-0-
04	354030	X	309135	-0-	-44895	-0-	309135	3			N	-0-					-0-
*05	269731	X	269731	-0-	-0-	-0-	269731	3			N	-0-					-0-

SN1 AGC WELL #: 2HH RRCID -> 288209 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11118 - 20968

12	504277	X	420301	-0-	-83976	-0-	420301	3			N	-0-					-0-
01	504277	X	367313	-0-	-136964	-0-	367313	3			N	-0-					-0-
02	471743	X	358239	-0-	-113504	-0-	358239	3			N	-0-					-0-
03	504277	X	356591	-0-	-147686	-0-	356591	3			N	-0-					-0-
04	488010	X	362233	-0-	-125777	-0-	362233	3			N	-0-					-0-
*05	309685	X	309685	-0-	-0-	-0-	309685	3			N	-0-					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
BRAMMER PAN WELL #: 1H RRCID -> 270452 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11342 - 16425

12	21384	X	21384	-0-	-0-	-0-	21384	2			N	-0-					-0-
01	19204	X	19204	-0-	-0-	-0-	19204	2			N	-0-					-0-
02	17665	X	17665	-0-	-0-	-0-	17665	2			N	-0-					-0-
03	20677	X	18015	-0-	-2662	-0-	18015	2			N	-0-					-0-
04	20010	X	15796	-0-	-4214	-0-	15796	2			N	-0-					-0-
05	20677	X	14954	-0-	-5723	-0-	14954	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1HS RRCID -> 255047 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 10837 PERF.11215 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
01	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
02	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
03	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
04	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
*05	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-					-0-

FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263998 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10409 PERF.11000 - 15970

12	2945	X	2189	-0-	-756	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2459	-0-	-486	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
02	2755	X	2735	-0-	-20	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2066	-0-	-879	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	2418	-0-	-252	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2883	-0-	-31	-0-	2883	3			N	-0-					-0-

WERNER BRELSFORD WELL #: 9H RRCID -> 267900 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11223 - 15380

12	12025	X	12025	-0-	-0-	-0-	12025	3			N	-0-					-0-
01	13390	X	13390	-0-	-0-	-0-	13390	3			N	-0-					-0-
02	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	8477	3			N	-0-					-0-
03	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	11559	3			N	-0-					-0-
04	13762	X	13762	-0-	-0-	-0-	13762	3			N	-0-					-0-
*05	11981	X	11981	-0-	-0-	-0-	11981	3			N	-0-					-0-

CURTIS-KIRBY WELL #: 3HH RRCID -> 283965 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11618 - 19979

12	208940	X	183278	-0-	-25662	-0-	183278	3			N	-0-					-0-
01	198710	X	178766	-0-	-19944	-0-	178766	3			N	-0-					-0-
*02	183860	X	162934	-0-	-20926	-0-	162934	3			N	-0-					-0-
*03	187519	X	170726	-0-	-16793	-0-	170726	3			N	-0-					-0-
*04	181470	X	160991	-0-	-20479	-0-	160991	3			N	-0-					-0-
05	183272	X	155791	-0-	-27481	-0-	155791	3			N	-0-					-0-

ADAMS-BURNS WELL #: 1HH RRCID -> 284359 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10863 - 21588

12	287618	X	236093	-0-	-51525	-0-	236093	3			N	-0-					1
01	280054	X	224091	-0-	-55963	-0-	224091	3			N	-0-					1
02	249052	X	206386	-0-	-42666	-0-	206386	3			N	-0-					1
03	253983	X	211799	-0-	-42184	-0-	211799	3			N	-0-					1
04	234060	X	195512	-0-	-38548	-0-	195512	3			N	-0-					1
*05	236096	X	193016	-0-	-43080	-0-	193016	3			N	-0-					1

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 220368 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 10806

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	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-

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	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					121
01	744	X	649	-0-	-95	-0-	649	3			N	-0-					121
02	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					121
03	744	X	654	-0-	-90	-0-	654	3			N	-0-					121
04	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					121
*05	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					121

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	2883	X	2429	-0-	-454	-0-	145	1	2284	3	Y	-0-					-0-
01	2883	X	2156	-0-	-727	-0-	122	1	2034	3	Y	-0-					-0-
02	2088	N	1747	-0-	-341	-0-	115	1	1632	3	Y	-0-					-0-
03	2418	N	2262	-0-	-156	-0-	119	1	2143	3	Y	-0-					-0-
04	2100	N	1953	-0-	-147	-0-	107	1	1846	3	Y	-0-					-0-
*05	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	125	1	2072	3	Y	-0-					-0-

MCKENZIE WELL #: 1H RRCID -> 243217 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11730 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	402	-0-	-187	-0-	402	3			Y	-0-					94
01	465	N	360	-0-	-105	-0-	360	3			Y	-0-					94
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					94
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	444	3	20	9	Y	18					112
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-					112
*05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					112

FOGLE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243281 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10733 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	X	1090	-0-	-57	-0-	1090	3			Y	-0-					3
01	1147	X	998	-0-	-149	-0-	998	3			Y	-0-					3
02	1102	N	867	-0-	-235	-0-	867	3			Y	-0-					3
03	1085	N	894	-0-	-191	-0-	893	3	1	9	Y	1					4
04	960	N	868	-0-	-92	-0-	856	3	12	9	Y	11					15
05	930	N	851	-0-	-79	-0-	851	3			Y	-0-					15

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BROWN WELL #: 8H RRCID -> 244175 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11274 PERF.10420 - 16224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		10208	-0-	10208	18875	10208	3			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		7025	-0-	7025	25900	7025	3			Y	-0-					-0-
02	29564	X	3664	-0-	-25900	-0-	3664	3			Y	-0-					-0-
03	6510	X	1736	-0-	-4774	-0-	1736	3			Y	-0-					-0-
04	6300	X	968	-0-	-5332	-0-	968	3			Y	-0-					-0-
05	6510	X	270	-0-	-6240	-0-	270	3			Y	-0-					-0-

FOGLE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244530 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 11234 PERF.10810 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	121369	X	16264	-0-	-105105	-0-	16264	3			Y	-0-					15
01	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	10640	3			Y	-0-					15
02	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	7269	3	1	9	Y	1					16
03	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5846	3	1	9	Y	1	1	8			16
04	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5309	3	1	9	Y	1	1	8			16
*05	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	3			Y	-0-					16

STEEG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10670 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					14
01	589	N	387	-0-	-202	-0-	387	3			Y	-0-					14
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					14
03	589	N	249	-0-	-340	-0-	249	3			Y	-0-					14
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	3			Y	-0-					14
*05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					14

FURRH, GAIL WELL #: 11H RRCID -> 244841 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10226 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	3429	-0-	-663	-0-	3429	3			Y	-0-					93
01	4092	X	2456	-0-	-1636	-0-	2456	3			Y	-0-					93
02	3915	X	1733	-0-	-2182	-0-	1733	3			Y	-0-					93
03	4185	X	1354	-0-	-2831	-0-	1354	3			Y	-0-					93
04	4050	X	1628	-0-	-2422	-0-	1628	3			Y	-0-					93
05	3441	X	1811	-0-	-1630	-0-	1811	3			Y	-0-					93

JONES, PENNY WELL #: 8H RRCID -> 245571 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10925 - 15905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1685	-0-	-1415	3210	1685	3			Y	-0-					99
01	4886	X	1676	-0-	-3210	-0-	1676	3			Y	-0-					99
02	1769	X	1696	-0-	-73	-0-	1696	3			Y	-0-					99
03	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			Y	-0-					99
*04	1830	X	1611	-0-	-219	-0-	1601	3	10	9	Y	9					108
*05	1798	X	1717	-0-	-81	-0-	1717	3			Y	-0-					108

LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245634 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11865 - 15099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2			Y	-0-					-0-
01	11926	X	11926	-0-	-0-	-0-	11926	2			Y	-0-					-0-
02	31068	X	31068	-0-	-0-	-0-	31068	2			Y	-0-					-0-
03	25537	X	25537	-0-	-0-	-0-	25537	2			Y	-0-					-0-
04	11613	X	11613	-0-	-0-	-0-	11613	2			Y	-0-					-0-
*05	20295	X	20295	-0-	-0-	-0-	20295	2			Y	-0-					-0-

HATLEY WELL #: 15H RRCID -> 246243 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11602 - 14810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	892	-0-	-317	-0-	892	3			Y	-0-					53
01	1085	N	948	-0-	-137	-0-	948	3			Y	-0-					53
02	1102	N	889	-0-	-213	-0-	889	3			Y	-0-					53
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			Y	-0-					53
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			Y	-0-					53
*05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			Y	-0-					53

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BOGUE "A" WELL #: 6H RRCID -> 246465 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11345 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	1818	-0-	-786	-0-	1818	2			N	-0-					5
01	2604	X	1450	-0-	-1154	-0-	1450	2			N	-0-					5
02	1885	N	1295	-0-	-590	-0-	1295	2			N	-0-					5
03	1829	N	1273	-0-	-556	-0-	1273	2			N	-0-					5
04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					5
*05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					5

AGNOR WELL #: 6H RRCID -> 246603 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10103 - 14000

12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					69
01	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			Y	-0-					69
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	117	3	3	9	Y	3					72
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					72
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			Y	-0-					72
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			Y	-0-					72

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-

FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246832 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9950 - 14440

12	38817	X	38817	-0-	-0-	-0-	38750	3	67	9	N	61					121
01	24291	X	24291	-0-	-0-	-0-	24291	3			N	-0-					121
02	16407	X	16407	-0-	-0-	-0-	16407	3			N	-0-					121
03	13546	X	13546	-0-	-0-	-0-	13546	3			N	-0-					121
04	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	10178	3			N	-0-					121
*05	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	8489	3			N	-0-					121

MARSHALL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247366 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10387 - 14784

12	1054	X	832	-0-	-222	-0-	832	3			N	-0-					177
01	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					177
02	957	N	733	-0-	-224	-0-	733	3			N	-0-					177
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					177
04	1110	N	845	-0-	-265	-0-	845	3			N	-0-					177
*05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					177

FURRH, GAIL WELL #: 8H RRCID -> 247392 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14823 PERF.10242 - 14823

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
GREEN, F.C. WELL #: 13H RRCID -> 248054 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11054 PERF.11001 - 14463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	171	1	2577	2	N	9			32
							10	9							
01	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	159	1	2456	2	N	30			62
							33	9							
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	103	1	1827	2	N	5			67
							6	9							
03	2356	N	1037	-0-	-1319	-0-	59	1	978	2	N	-0-			67
04	2280	N	1658	-0-	-622	-0-	1658	2			N	-0-			67
*05	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-			67

STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 248831 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11119 - 14755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	3752	-0-	-30	-0-	141	1	3611	3	Y	-0-			89
01	3751	X	3401	-0-	-350	-0-	137	1	3264	3	Y	-0-			89
02	3480	X	3111	-0-	-369	-0-	128	1	2983	3	Y	-0-			89
03	3751	X	3322	-0-	-429	-0-	154	1	3168	3	Y	-0-			89
04	3630	X	2917	-0-	-713	-0-	121	1	2796	3	Y	-0-			89
05	3751	X	3242	-0-	-509	-0-	143	1	3099	3	Y	-0-			89

FURRH, JAMES MADISON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249115 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11303 - 15197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2356	X	1200	-0-	-1156	-0-	1200	3			N	-0-			12
01	2263	X	1094	-0-	-1169	-0-	1094	3			N	-0-			12
02	2117	X	695	-0-	-1422	-0-	695	3			N	-0-			12
03	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-			12
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-			12
*05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-			12

COX "H" WELL #: 1H RRCID -> 250720 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11137 - 15318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-			-0-
01	2356	X	564	-0-	-1792	-0-	564	2			N	-0-			-0-
02	3509	X	3321	-0-	-188	-0-	3321	2			N	-0-			-0-
03	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			N	-0-			-0-
04	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	7577	2			N	-0-			-0-
05	3751	X	3262	-0-	-489	-0-	3262	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	2914	X	2667	-0-	-247	-0-	5	1	2662	2	N	-0-			50
01	2914	X	2771	-0-	-143	-0-	6	1	2765	2	N	-0-			50
02	2726	X	2412	-0-	-314	-0-	7	1	2405	2	N	-0-			50
03	2914	X	2652	-0-	-262	-0-	11	1	2641	2	N	-0-			50
04	2760	X	2563	-0-	-197	-0-	2563	2			N	-0-			50
05	2759	X	2593	-0-	-166	-0-	2593	2			N	-0-			50

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
GAMMAGE WELL #: 1 RRCID -> 252627 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13434 - 16165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	3563	-0-		-250	-0-	327	1	3236	3	N	-0-					-0-
01	3813	X	3312	-0-		-501	-0-	325	1	2987	3	N	-0-					-0-
02	3567	X	2836	-0-		-731	-0-	241	1	2595	3	N	-0-					-0-
03	3627	X	3066	-0-		-561	-0-	286	1	2780	3	N	-0-					-0-
*04	3510	X	3338	-0-		-172	-0-	293	1	3045	3	N	-0-					-0-
05	3565	X	3344	-0-		-221	-0-	320	1	3024	3	N	-0-					-0-

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-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254721 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 13415 PERF.15560 - 17073

12	2852	X	2210	-0-		-642	-0-	203	1	2007	3	N	-0-					-0-
01	2090	X	2090	-0-		-0-	-0-	205	1	1885	3	N	-0-					-0-
02	2312	X	2312	-0-		-0-	-0-	197	1	2115	3	N	-0-					-0-
03	3048	X	3048	-0-		-0-	-0-	284	1	2764	3	N	-0-					-0-
*04	3687	X	3687	-0-		-0-	-0-	324	1	3363	3	N	-0-					-0-
*05	3793	X	3793	-0-		-0-	-0-	363	1	3430	3	N	-0-					-0-

POP-POP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255391 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13378 PERF.16893 - 18403

12	5270	X	3062	-0-		-2208	-0-	281	1	2781	3	N	-0-					-0-
01	5270	X	2879	-0-		-2391	-0-	282	1	2597	3	N	-0-					-0-
02	4930	X	3394	-0-		-1536	-0-	289	1	3105	3	N	-0-					-0-
03	3193	X	2947	-0-		-246	-0-	275	1	2672	3	N	-0-					-0-
*04	2970	X	2769	-0-		-201	-0-	243	1	2526	3	N	-0-					-0-
05	3627	X	2372	-0-		-1255	-0-	227	1	2145	3	N	-0-					-0-

FULTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255415 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11548 - 17290

12	11904	X	10248	-0-		-1656	-0-	2052	2	8196	3	N	-0-					153
01	11904	X	9713	-0-		-2191	-0-	2002	2	7711	3	N	-0-					153
02	11136	X	8249	-0-		-2887	-0-	1706	2	6543	3	N	-0-					153
03	11222	X	8411	-0-		-2811	-0-	1739	2	6671	3	N	1	1	8			153
								1	9									
04	10200	X	7872	-0-		-2328	-0-	1627	2	6244	3	N	1	1	8			153
								1	9									
05	10261	X	7460	-0-		-2801	-0-	1550	2	5910	3	N	-0-					153

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255586 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11484 - 16125

12	45085	X	45085	-0-		-0-	-0-	45085	3			N	-0-					133
01	38210	X	38210	-0-		-0-	-0-	38210	3			N	-0-					133
02	36294	X	36294	-0-		-0-	-0-	36294	3			N	-0-					133
03	28020	X	28020	-0-		-0-	-0-	28019	3	1	9	N	1	1	8			133
04	15829	X	15829	-0-		-0-	-0-	15828	3	1	9	N	1	1	8			133
*05	12221	X	12221	-0-		-0-	-0-	12221	3			N	-0-					133

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

BROWN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255888 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10491 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41183	X	41183	-0-	-0-	-0-	41183	3			Y	-0-					56
01	28702	X	28702	-0-	-0-	-0-	28701	3	1	9	Y	1	1	8			56
02	22081	X	22081	-0-	-0-	-0-	22081	3			Y	-0-					56
03	20251	X	20251	-0-	-0-	-0-	20250	3	1	9	Y	1	1	8			56
04	16225	X	16225	-0-	-0-	-0-	16224	3	1	9	Y	1	1	8			56
*05	14714	X	14714	-0-	-0-	-0-	14714	3			Y	-0-					56

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	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	957	-0-	-407	-0-	88	1	869	3	N	-0-					-0-
01	1116	N	980	-0-	-136	-0-	96	1	884	3	N	-0-					-0-
02	841	N	720	-0-	-121	-0-	61	1	659	3	N	-0-					-0-
03	961	N	716	-0-	-245	-0-	67	1	649	3	N	-0-					-0-
*04	960	N	687	-0-	-273	-0-	60	1	627	3	N	-0-					-0-
05	775	N	680	-0-	-95	-0-	65	1	615	3	N	-0-					-0-

WALTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257269 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13804 PERF.14098 - 18831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	3			N	-0-					-0-
01	5797	X	5426	-0-	-371	-0-	5426	3			N	-0-					-0-
02	5655	X	4296	-0-	-1359	-0-	4296	3			N	-0-					-0-
03	6045	X	4210	-0-	-1835	-0-	4210	3			N	-0-					-0-
04	5850	X	3976	-0-	-1874	-0-	3976	3			N	-0-					-0-
05	5425	X	4662	-0-	-763	-0-	4662	3			N	-0-					-0-

CLARK "H" WELL #: 1H RRCID -> 257381 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11176 - 15437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
01	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
02	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
03	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	8173	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	7650	2			N	-0-					-0-
*05	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	7463	2			N	-0-					-0-

HENDRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257747 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10996 PERF.12574 - 15450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44082	X	23510	-0-	-20572	-0-	23510	3			N	-0-					27
01	35495	X	22629	-0-	-12866	-0-	22627	3	2	9	N	2	2	8			27
02	28043	X	20502	-0-	-7541	-0-	20501	3	1	9	N	1	1	8			27
03	26133	X	21287	-0-	-4846	-0-	21284	3	3	9	N	3	3	8			27
04	23760	X	20021	-0-	-3739	-0-	20017	3	4	9	N	4	4	8			27
05	23498	X	19835	-0-	-3663	-0-	19835	3			N	-0-					27

CRANE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 257778 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 14351 PERF.14640 - 19515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	2970	-0-	-781	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3039	-0-	-588	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
02	3393	X	3293	-0-	-100	-0-	3293	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	2676	-0-	-951	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2875	-0-	-65	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	1863	-0-	-1671	-0-	1863	3			N	-0-					-0-

NELSON "H" WELL #: 1H RRCID -> 257942 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11865 - 16612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	4619	-0-	-93	-0-	11	1	4608	2	N	-0-					57
01	4712	X	4624	-0-	-88	-0-	4624	2			N	-0-	57	1			-0-
02	4379	X	4133	-0-	-246	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4437	-0-	-182	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4031	-0-	-439	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4144	-0-	-475	-0-	4144	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MURRAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258046 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14384 - 19175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	317	1	7819	3	N	-0-					-0-
01	7936	X	7536	-0-	-400	-0-	312	1	7224	3	N	-0-					-0-
02	7424	X	6352	-0-	-1072	-0-	289	1	6063	3	N	-0-					-0-
03	7936	X	6778	-0-	-1158	-0-	310	1	6468	3	N	-0-					-0-
04	7680	X	6375	-0-	-1305	-0-	301	1	6074	3	N	-0-					-0-
05	7936	X	3879	-0-	-4057	-0-	50	1	3829	3	N	-0-					-0-

JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 258151 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11509 - 15590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10943	X	5924	-0-	-5019	-0-	5924	3			N	-0-					65
01	9424	X	5444	-0-	-3980	-0-	5444	3			N	-0-					65
02	7888	X	4788	-0-	-3100	-0-	4788	3			N	-0-					65
03	7161	X	4956	-0-	-2205	-0-	4956	3			N	-0-					65
04	6270	X	5045	-0-	-1225	-0-	5045	3			N	-0-					65
05	5921	X	4850	-0-	-1071	-0-	4850	3			N	-0-					65

FREEMAN FARMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258464 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14044 - 19420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10354	X	7781	-0-	-2573	-0-	7781	3			N	-0-					-0-
01	10354	X	7903	-0-	-2451	-0-	7903	3			N	-0-					-0-
02	9686	X	7039	-0-	-2647	-0-	7039	3			N	-0-					-0-
03	10354	X	6587	-0-	-3767	-0-	6587	3			N	-0-					-0-
04	9780	X	6305	-0-	-3475	-0-	6305	3			N	-0-					-0-
05	7905	X	6234	-0-	-1671	-0-	6234	3			N	-0-					-0-

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 3HR RRCID -> 258513 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11548 - 16725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	2565	-0-	-1434	-0-	2565	3			Y	-0-					44
01	3999	X	2689	-0-	-1310	-0-	2689	3			Y	-0-					44
02	3480	X	2302	-0-	-1178	-0-	2302	3			Y	-0-					44
03	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	7486	3	1	9	Y	1	1	8			44
04	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	7813	3	1	9	Y	1	1	8			44
*05	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	7863	3			Y	-0-					44

HASSELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258778 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13800 - 17220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	4502	-0-	-396	-0-	413	1	4089	3	N	-0-					-0-
01	4867	X	4386	-0-	-481	-0-	430	1	3956	3	N	-0-					-0-
02	4466	X	3685	-0-	-781	-0-	313	1	3372	3	N	-0-					-0-
03	4588	X	3769	-0-	-819	-0-	351	1	3418	3	N	-0-					-0-
*04	4440	X	3775	-0-	-665	-0-	332	1	3443	3	N	-0-					-0-
05	4495	X	3953	-0-	-542	-0-	378	1	3575	3	N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258798 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 12925 PERF.16639 - 17821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5487	X	5124	-0-	-363	-0-	470	1	4654	3	N	-0-					-0-
01	5487	X	4691	-0-	-796	-0-	460	1	4231	3	N	-0-					-0-
02	5133	X	4441	-0-	-692	-0-	378	1	4063	3	N	-0-					-0-
03	5115	X	4823	-0-	-292	-0-	450	1	4373	3	N	-0-					-0-
*04	4950	X	4651	-0-	-299	-0-	409	1	4242	3	N	-0-					-0-
05	5115	X	4937	-0-	-178	-0-	472	1	4465	3	N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258850 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13350 - 16760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	119	1	1175	3	N	-0-					-0-
01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	190	1	1747	3	N	-0-					-0-
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	150	1	1619	3	N	-0-					-0-
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	176	1	1715	3	N	-0-					-0-
*04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	126	1	1309	3	N	-0-					-0-
*05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	130	1	1229	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
ACLCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259254 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14470 PERF.14544 - 19401																	
12	5549	X	4500	-0-	-1049	-0-	4500	3			N	-0-					-0-
01	5549	X	5218	-0-	-331	-0-	5218	3			N	-0-					-0-
02	5191	X	4352	-0-	-839	-0-	4352	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	4459	-0-	-904	-0-	4459	3			N	-0-					-0-
04	5190	X	4139	-0-	-1051	-0-	4139	3			N	-0-					-0-
05	5208	X	4568	-0-	-640	-0-	4568	3			N	-0-					-0-
HENDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259932 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14306 - 18737																	
12	6417	X	5627	-0-	-790	-0-	5627	3			N	-0-					-0-
01	5735	X	5318	-0-	-417	-0-	5318	3			N	-0-					-0-
02	5423	X	4920	-0-	-503	-0-	4920	3			N	-0-					-0-
03	5797	X	5154	-0-	-643	-0-	5154	3			N	-0-					-0-
04	5610	X	5153	-0-	-457	-0-	5153	3			N	-0-					-0-
05	5642	X	5424	-0-	-218	-0-	5424	3			N	-0-					-0-
CRANE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 260407 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 13996 PERF.15402 - 19042																	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TRAINER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 260415 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14850 - 19081																	
12	5177	X	4368	-0-	-809	-0-	4368	3			N	-0-					-0-
01	5177	X	4684	-0-	-493	-0-	4684	3			N	-0-					-0-
02	4843	X	3968	-0-	-875	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	4344	-0-	-523	-0-	4344	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	4442	-0-	-268	-0-	4442	3			N	-0-					-0-
05	4681	X	3671	-0-	-1010	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
MURRAY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260675 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 13763 PERF.14058 - 18470																	
12	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	370	1	9122	3	N	-0-					-0-
01	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	356	1	8250	3	N	-0-					-0-
02	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	333	1	6988	3	N	-0-					-0-
03	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	307	1	6407	3	N	-0-					-0-
04	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	269	1	5440	3	N	-0-					-0-
*05	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	61	1	4667	3	N	-0-					-0-
LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260677 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 14173 PERF.14299 - 19249																	
12	7564	X	6479	-0-	-1085	-0-	6479	3			N	-0-					-0-
01	6944	X	6121	-0-	-823	-0-	6121	3			N	-0-					-0-
02	6496	X	5753	-0-	-743	-0-	5753	3			N	-0-					-0-
03	6820	X	6081	-0-	-739	-0-	6081	3			N	-0-					-0-
04	6600	X	5623	-0-	-977	-0-	5623	3			N	-0-					-0-
05	6479	X	5381	-0-	-1098	-0-	5381	3			N	-0-					-0-
OGLESBEE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260796 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14103 - 18709																	
12	4867	X	4825	-0-	-42	-0-	4825	3			N	-0-					-0-
01	5115	X	4791	-0-	-324	-0-	4791	3			N	-0-					-0-
02	4785	X	4143	-0-	-642	-0-	4143	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	4991	-0-	-124	-0-	4991	3			N	-0-					-0-
04	4770	X	4141	-0-	-629	-0-	4141	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	4549	-0-	-287	-0-	4549	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
SUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260798 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14729 - 19959															
12	5363	X	3863	-0-	-1500	-0-	151	1	3712	3	N	-0-			-0-
01	5363	X	4207	-0-	-1156	-0-	174	1	4033	3	N	-0-			-0-
02	3828	X	2998	-0-	-830	-0-	136	1	2862	3	N	-0-			-0-
03	3875	X	3521	-0-	-354	-0-	161	1	3360	3	N	-0-			-0-
04	4080	X	3543	-0-	-537	-0-	167	1	3376	3	N	-0-			-0-
05	4216	X	1398	-0-	-2818	-0-	18	1	1380	3	N	-0-			-0-
LEINART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260806 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 15177 PERF.14665 - 18699															
12	5425	X	4939	-0-	-486	-0-	4939	3			N	-0-			-0-
01	5425	X	3791	-0-	-1634	-0-	3791	3			N	-0-			-0-
02	5075	X	2760	-0-	-2315	-0-	2760	3			N	-0-			-0-
03	4929	X	3650	-0-	-1279	-0-	3650	3			N	-0-			-0-
04	4770	X	3254	-0-	-1516	-0-	3254	3			N	-0-			-0-
05	4929	X	2840	-0-	-2089	-0-	2840	3			N	-0-			-0-
KURTH INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260825 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13607 PERF.14281 - 19180															
12	321	X	321	-0-	-0-	-0-	5	1	316	3	N	-0-			-0-
01	241	X	241	-0-	-0-	-0-	4	1	237	3	N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260828 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14408 PERF.14389 - 18751															
12	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	200	1	4917	3	N	-0-			-0-
01	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	203	1	4702	3	N	-0-			-0-
02	4698	X	4499	-0-	-199	-0-	205	1	4294	3	N	-0-			-0-
03	5115	X	4956	-0-	-159	-0-	226	1	4730	3	N	-0-			-0-
04	4950	X	4856	-0-	-94	-0-	229	1	4627	3	N	-0-			-0-
05	5115	X	3248	-0-	-1867	-0-	42	1	3206	3	N	-0-			-0-
MARVIN HARDY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260892 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13899 - 18341															
12	3131	X	2338	-0-	-793	-0-	2338	3			N	-0-			-0-
01	2635	X	2108	-0-	-527	-0-	2108	3			N	-0-			-0-
02	2523	X	1615	-0-	-908	-0-	1615	3			N	-0-			-0-
03	2697	X	1431	-0-	-1266	-0-	1431	3			N	-0-			-0-
04	2610	X	1277	-0-	-1333	-0-	1277	3			N	-0-			-0-
05	2325	X	1610	-0-	-715	-0-	1610	3			N	-0-			-0-
EDGAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260910 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14512 - 19104															
12	6572	X	5591	-0-	-981	-0-	5591	3			N	-0-			-0-
01	6572	X	5587	-0-	-985	-0-	5587	3			N	-0-			-0-
02	6148	X	4745	-0-	-1403	-0-	4745	3			N	-0-			-0-
03	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	3			N	-0-			-0-
04	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	3			N	-0-			-0-
*05	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	3			N	-0-			-0-
IRVINE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260970 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13509 PERF.14212 - 18418															
12	4774	X	3726	-0-	-1048	-0-	3726	3			N	-0-			-0-
01	4774	X	3638	-0-	-1136	-0-	3638	3			N	-0-			-0-
02	4466	X	2994	-0-	-1472	-0-	2994	3			N	-0-			-0-
03	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	3			N	-0-			-0-
04	3900	X	3641	-0-	-259	-0-	3641	3			N	-0-			-0-
05	3720	X	3533	-0-	-187	-0-	3533	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

IRONOSA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261351 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13865 - 18397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5890	X	5575	-0-	-315	-0-	5575	3			N	-0-					-0-
01	5735	X	5441	-0-	-294	-0-	5441	3			N	-0-					-0-
02	5510	X	51	-0-	-5459	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					-0-
04	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					N	-0-					-0-
05	5580	X	1756	-0-	-3824	-0-	1756	3			N	-0-					-0-

MCKINNEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261416 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 13778 PERF.13954 - 18744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5983	X	5237	-0-	-746	-0-	5237	3			N	-0-					-0-
01	5797	X	5349	-0-	-448	-0-	5349	3			N	-0-					-0-
02	5423	X	4646	-0-	-777	-0-	4646	3			N	-0-					-0-
03	5642	X	5152	-0-	-490	-0-	5152	3			N	-0-					-0-
04	5370	X	5130	-0-	-240	-0-	5130	3			N	-0-					-0-
05	5363	X	4770	-0-	-593	-0-	4770	3			N	-0-					-0-

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	6386	X	4890	-0-	-1496	-0-	448	1	4442	3	N	-0-					-0-
01	6386	X	2875	-0-	-3511	-0-	282	1	2593	3	N	-0-					-0-
02	5626	X	3936	-0-	-1690	-0-	335	1	3601	3	N	-0-					-0-
03	4929	X	2555	-0-	-2374	-0-	238	1	2317	3	N	-0-					-0-
*04	4740	X	2506	-0-	-2234	-0-	220	1	2286	3	N	-0-					-0-
05	4898	X	1870	-0-	-3028	-0-	179	1	1691	3	N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261586 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 12934 PERF.13180 - 17815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	X	1802	-0-	-120	-0-	165	1	1637	3	N	-0-					-0-
01	1922	X	1785	-0-	-137	-0-	175	1	1610	3	N	-0-					-0-
02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	160	1	1726	3	N	-0-					-0-
03	1798	N	1629	-0-	-169	-0-	152	1	1477	3	N	-0-					-0-
*04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	156	1	1622	3	N	-0-					-0-
05	2015	N	1499	-0-	-516	-0-	143	1	1356	3	N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261588 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13150 - 19135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4836	X	4650	-0-	-186	-0-	426	1	4224	3	N	-0-					-0-
01	4836	X	4468	-0-	-368	-0-	438	1	4030	3	N	-0-					-0-
02	4640	X	4316	-0-	-324	-0-	367	1	3949	3	N	-0-					-0-
03	4960	X	4127	-0-	-833	-0-	385	1	3742	3	N	-0-					-0-
*04	4800	X	4266	-0-	-534	-0-	375	1	3891	3	N	-0-					-0-
05	4650	X	4420	-0-	-230	-0-	422	1	3998	3	N	-0-					-0-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261590 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13849 - 19439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8520	-0-	-997	-0-	781	1	7739	3	N	-0-					-0-
01	9517	X	8553	-0-	-964	-0-	838	1	7715	3	N	-0-					-0-
02	11630	X	11630	-0-	-0-	-0-	989	1	10641	3	N	-0-					-0-
03	11328	X	11328	-0-	-0-	-0-	1056	1	10272	3	N	-0-					-0-
*04	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	971	1	10079	3	N	-0-					-0-
*05	10696	X	10696	-0-	-0-	-0-	1022	1	9674	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
4M TALL PINES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261844 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13391 PERF.13680 - 17828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6355	X	6154	-0-	-201	-0-	329	1	5825	3	N	-0-					-0-
01	6355	X	5989	-0-	-366	-0-	332	1	5657	3	N	-0-					-0-
02	5916	X	5525	-0-	-391	-0-	304	1	5221	3	N	-0-					-0-
03	6324	X	5399	-0-	-925	-0-	305	1	5094	3	N	-0-					-0-
*04	6120	X	5298	-0-	-822	-0-	305	1	4993	3	N	-0-					-0-
05	6169	X	5667	-0-	-502	-0-	330	1	5337	3	N	-0-					-0-

SCOGGINS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261848 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13772 - 18025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	272	1	4824	3	N	-0-					-0-
01	5208	X	5126	-0-	-82	-0-	284	1	4842	3	N	-0-					-0-
02	4901	X	4115	-0-	-786	-0-	226	1	3889	3	N	-0-					-0-
03	5239	X	4533	-0-	-706	-0-	256	1	4277	3	N	-0-					-0-
*04	5070	X	3936	-0-	-1134	-0-	227	1	3709	3	N	-0-					-0-
05	5115	X	4432	-0-	-683	-0-	258	1	4174	3	N	-0-					-0-

COFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261945 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14200 PERF.14020 - 18590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5053	X	4499	-0-	-554	-0-	4499	3			N	-0-					-0-
01	5053	X	4180	-0-	-873	-0-	4180	3			N	-0-					-0-
02	4727	X	3818	-0-	-909	-0-	3818	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	3914	-0-	-581	-0-	3914	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	3813	-0-	-537	-0-	3813	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	4260	-0-	-235	-0-	4260	3			N	-0-					-0-

CLAYTON ET AL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262017 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 13629 PERF.14015 - 19046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6231	X	6126	-0-	-105	-0-	6126	3			N	-0-					-0-
01	6386	X	5575	-0-	-811	-0-	5575	3			N	-0-					-0-
02	5974	X	5427	-0-	-547	-0-	5427	3			N	-0-					-0-
03	6386	X	5490	-0-	-896	-0-	5490	3			N	-0-					-0-
04	5940	X	5271	-0-	-669	-0-	5271	3			N	-0-					-0-
05	6138	X	4930	-0-	-1208	-0-	4930	3			N	-0-					-0-

DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262126 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 14012 PERF.14148 - 18717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8649	X	7449	-0-	-1200	-0-	7449	3			N	-0-					-0-
01	8401	X	6326	-0-	-2075	-0-	6326	3			N	-0-					-0-
02	7859	X	5723	-0-	-2136	-0-	5723	3			N	-0-					-0-
03	7998	X	7708	-0-	-290	-0-	7708	3			N	-0-					-0-
04	7530	X	7053	-0-	-477	-0-	7053	3			N	-0-					-0-
05	7440	X	7369	-0-	-71	-0-	7369	3			N	-0-					-0-

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	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	240	1	4245	3	N	-0-					-0-
01	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	214	1	3642	3	N	-0-					-0-
02	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	230	1	3961	3	N	-0-					-0-
03	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	288	1	4809	3	N	-0-					-0-
*04	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	289	1	4730	3	N	-0-					-0-
*05	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	243	1	3937	3	N	-0-					-0-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262176 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13984 - 18379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8215	X	7363	-0-	-852	-0-	7363	3			N	-0-					-0-
01	8246	X	6810	-0-	-1436	-0-	6810	3			N	-0-					-0-
02	7714	X	6741	-0-	-973	-0-	6741	3			N	-0-					-0-
03	8246	X	6904	-0-	-1342	-0-	6904	3			N	-0-					-0-
04	7770	X	6947	-0-	-823	-0-	6947	3			N	-0-					-0-
05	7378	X	6465	-0-	-913	-0-	6465	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

STANALAND TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262229 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14067 PERF.14580 - 19351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	7381	3			N	-0-					-0-
01	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	3			N	-0-					-0-
02	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	3			N	-0-					-0-
03	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	3			N	-0-					-0-
04	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6521	3			N	-0-					-0-
*05	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6677	3			N	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262394 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13884 PERF.14140 - 19053

12	7378	X	7027	-0-	-351	-0-	7027	3			N	-0-					-0-
01	7378	X	6634	-0-	-744	-0-	6634	3			N	-0-					-0-
02	6902	X	5646	-0-	-1256	-0-	5646	3			N	-0-					-0-
03	7254	X	6516	-0-	-738	-0-	6516	3			N	-0-					-0-
04	6930	X	5907	-0-	-1023	-0-	5907	3			N	-0-					-0-
05	7037	X	6332	-0-	-705	-0-	6332	3			N	-0-					-0-

BADDERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262406 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 14267 PERF.14576 - 19470

12	6293	X	5188	-0-	-1105	-0-	202	1	4986	3	N	-0-					-0-
01	6293	X	4706	-0-	-1587	-0-	195	1	4511	3	N	-0-					-0-
02	5887	X	4326	-0-	-1561	-0-	197	1	4129	3	N	-0-					-0-
03	5673	X	5185	-0-	-488	-0-	237	1	4948	3	N	-0-					-0-
04	5490	X	4964	-0-	-526	-0-	234	1	4730	3	N	-0-					-0-
05	5177	X	2902	-0-	-2275	-0-	38	1	2864	3	N	-0-					-0-

BRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13594 PERF.13860 - 18734

12	6355	X	5522	-0-	-833	-0-	218	1	5304	3	N	-0-					-0-
01	6231	X	5669	-0-	-562	-0-	233	1	5436	3	N	-0-					-0-
02	5829	X	5150	-0-	-679	-0-	203	1	4947	3	N	-0-					-0-
03	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	225	1	5484	3	N	-0-					-0-
04	5490	X	5480	-0-	-10	-0-	216	1	5264	3	N	-0-					-0-
*05	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	244	1	5942	3	N	-0-					-0-

NOLTE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262536 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13786 - 18504

12	7564	X	6936	-0-	-628	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	6842	-0-	-722	-0-	6842	2			N	-0-					-0-
02	7076	X	179	-0-	-6897	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	2	-0-	-7345	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	4	-0-	-6866	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*05	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	8323	2			N	-0-					-0-

VICTORIA ANNE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262570 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 13638 PERF.13949 - 18958

12	6572	X	5832	-0-	-740	-0-	5832	3			N	-0-					-0-
01	6572	X	5921	-0-	-651	-0-	5921	3			N	-0-					-0-
02	6148	X	143	-0-	-6005	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-
04	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					N	-0-					-0-
05	5921	X	5044	-0-	-877	-0-	5044	3			N	-0-					-0-

TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262606 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 13957 PERF.14220 - 19276

12	3875	X	2066	-0-	-1809	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
01	2511	X	918	-0-	-1593	-0-	918	3			N	-0-					-0-
02	2349	X	2325	-0-	-24	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
03	2263	X	2029	-0-	-234	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
04	2190	X	1599	-0-	-591	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
05	2480	X	1562	-0-	-918	-0-	1562	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

SUNRISE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262646 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13945 - 18531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	2775	-0-	-1503	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
01	3875	X	2853	-0-	-1022	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
02	3625	X	2098	-0-	-1527	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	1696	-0-	-1559	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	1860	-0-	-1290	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2313	-0-	-539	-0-	2313	3			N	-0-					-0-

TRAINER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 262712 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 14335 PERF.14660 - 19250

12	7285	X	5852	-0-	-1433	-0-	5852	3			N	-0-					-0-
01	7130	X	4935	-0-	-2195	-0-	4935	3			N	-0-					-0-
02	6670	X	5346	-0-	-1324	-0-	5346	3			N	-0-					-0-
03	7130	X	5030	-0-	-2100	-0-	5030	3			N	-0-					-0-
04	6150	X	4834	-0-	-1316	-0-	4834	3			N	-0-					-0-
05	5859	X	4040	-0-	-1819	-0-	4040	3			N	-0-					-0-

EL CAMINO REAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262797 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13992 - 18777

12	8680	X	8184	-0-	-496	-0-	8184	3			N	-0-					-0-
01	8680	X	7808	-0-	-872	-0-	7808	3			N	-0-					-0-
02	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	10436	3			N	-0-					-0-
03	14170	X	14170	-0-	-0-	-0-	14170	3			N	-0-					-0-
04	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	11103	3			N	-0-					-0-
*05	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	10420	3			N	-0-					-0-

FURRH "H" WELL #: 1H RRCID -> 262932 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10974 - 15394

12	16030	X	16030	-0-	-0-	-0-	16030	2			N	-0-					-0-
01	17157	X	17157	-0-	-0-	-0-	17157	2			N	-0-					-0-
02	11774	X	4897	-0-	-6877	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
03	29423	X	29423	-0-	-0-	-0-	29423	2			N	-0-					-0-
04	65179	X	65179	-0-	-0-	-0-	65179	2			N	-0-					-0-
*05	38110	X	38110	-0-	-0-	-0-	38110	2			N	-0-					-0-

SIMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262949 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.14088 - 19244

12	6107	X	5094	-0-	-1013	-0-	5094	3			N	-0-					-0-
01	6107	X	4874	-0-	-1233	-0-	4874	3			N	-0-					-0-
02	5713	X	4564	-0-	-1149	-0-	4564	3			N	-0-					-0-
03	5580	X	4755	-0-	-825	-0-	4755	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	4569	-0-	-561	-0-	4569	3			N	-0-					-0-
05	5084	X	4641	-0-	-443	-0-	4641	3			N	-0-					-0-

SHOFNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263085 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 13721 PERF.14065 - 19256

12	3100	X	2533	-0-	-567	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2469	-0-	-476	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
02	2755	X	1955	-0-	-800	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	2876	-0-	-7	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
04	2520	X	2322	-0-	-198	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
05	2542	X	2464	-0-	-78	-0-	2464	3			N	-0-					-0-

WILMA JEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263177 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 14023 PERF.14026 - 18938

12	7037	X	6699	-0-	-338	-0-	6699	3			N	-0-					-0-
01	6851	X	6341	-0-	-510	-0-	6341	3			N	-0-					-0-
02	6409	X	5950	-0-	-459	-0-	5950	3			N	-0-					-0-
03	6851	X	5820	-0-	-1031	-0-	5820	3			N	-0-					-0-
04	6570	X	5649	-0-	-921	-0-	5649	3			N	-0-					-0-
05	6696	X	5989	-0-	-707	-0-	5989	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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

12	5673 X	5128	-0-	-545	-0-	5128	3		N	-0-			-0-
01	5766 X	4957	-0-	-809	-0-	4957	3		N	-0-			-0-
02	5394 X	3864	-0-	-1530	-0-	3864	3		N	-0-			-0-
03	5766 X	5562	-0-	-204	-0-	5562	3		N	-0-			-0-
04	5580 X	4829	-0-	-751	-0-	4829	3		N	-0-			-0-
05	5115 X	4696	-0-	-419	-0-	4696	3		N	-0-			-0-

GLAZE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263189 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13831 PERF.14181 - 19100

12	6510 X	5550	-0-	-960	-0-	5550	3		N	-0-			-0-
01	6293 X	5344	-0-	-949	-0-	5344	3		N	-0-			-0-
02	5887 X	4232	-0-	-1655	-0-	4232	3		N	-0-			-0-
03	6107 X	5708	-0-	-399	-0-	5708	3		N	-0-			-0-
04	5670 X	5177	-0-	-493	-0-	5177	3		N	-0-			-0-
05	5549 X	5468	-0-	-81	-0-	5468	3		N	-0-			-0-

HAYNES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13651 - 18640

12	11408 X	10580	-0-	-828	-0-	10580	3		N	-0-			-0-
01	11408 X	10267	-0-	-1141	-0-	10267	3		N	-0-			-0-
02	10672 X	6268	-0-	-4404	-0-	6268	3		N	-0-			-0-
03	14219 X	14219	-0-	-0-	-0-	14219	3		N	-0-			-0-
04	11015 X	11015	-0-	-0-	-0-	11015	3		N	-0-			-0-
05	10571 X	9290	-0-	-1281	-0-	9290	3		N	-0-			-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263364 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13796 - 18630

12	12462 X	11166	-0-	-1296	-0-	11166	3		N	-0-			-0-
01	12462 X	11883	-0-	-579	-0-	11883	3		N	-0-			-0-
02	11658 X	7103	-0-	-4555	-0-	7103	3		N	-0-			-0-
03	16072 X	16072	-0-	-0-	-0-	16072	3		N	-0-			-0-
04	12060 X	11029	-0-	-1031	-0-	11029	3		N	-0-			-0-
05	11873 X	9753	-0-	-2120	-0-	9753	3		N	-0-			-0-

HAYNES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263623 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13645 - 19205

12	14192 X	14192	-0-	-0-	-0-	14192	3		N	-0-			-0-
01	14074 X	13540	-0-	-534	-0-	13540	3		N	-0-			-0-
02	13166 X	5989	-0-	-7177	-0-	5989	3		N	-0-			-0-
03	19549 X	19549	-0-	-0-	-0-	19549	3		N	-0-			-0-
04	13735 X	13735	-0-	-0-	-0-	13735	3		N	-0-			-0-
05	14074 X	13101	-0-	-973	-0-	13101	3		N	-0-			-0-

HAYNES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263625 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13742 - 19217

12	17308 X	17308	-0-	-0-	-0-	17308	3		N	-0-			-0-
01	16812 X	16812	-0-	-0-	-0-	16812	3		N	-0-			-0-
02	11426 X	15	-0-	-11411	-0-	15	3		N	-0-			-0-
03	17202 X	17202	-0-	-0-	-0-	17202	3		N	-0-			-0-
04	13926 X	13926	-0-	-0-	-0-	13926	3		N	-0-			-0-
05	12214 X	11213	-0-	-1001	-0-	11213	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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	5239	X	4413	-0-	-826	-0-	4413	3			N	-0-					-0-
01	5022	X	3573	-0-	-1449	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
02	4785	X	-0-	-0-	-4785	-0-					N	-0-					-0-
03	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	8196	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	3697	-0-	-1253	-0-	3697	3			N	-0-					-0-
*05	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	3			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263636 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13426 - 18085

12	4805	X	4307	-0-	-498	-0-	4307	3			N	-0-					-0-
01	4712	X	3654	-0-	-1058	-0-	3654	3			N	-0-					-0-
02	4408	X	-0-	-0-	-4408	-0-					N	-0-					-0-
03	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	7213	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	4027	-0-	-263	-0-	4027	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	3858	-0-	-451	-0-	3858	3			N	-0-					-0-

KENDRICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263659 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13796 - 18164

12	7998	X	6715	-0-	-1283	-0-	6715	3			N	-0-					-0-
01	7998	X	4943	-0-	-3055	-0-	4943	3			N	-0-					-0-
02	7482	X	4322	-0-	-3160	-0-	4322	3			N	-0-					-0-
03	15019	X	15019	-0-	-0-	-0-	15019	3			N	-0-					-0-
04	13310	X	13310	-0-	-0-	-0-	13310	3			N	-0-					-0-
*05	11585	X	11585	-0-	-0-	-0-	11585	3			N	-0-					-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263721 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13688 - 18100

12	7874	X	7484	-0-	-390	-0-	400	1	7084	3	N	-0-					-0-
01	7874	X	7418	-0-	-456	-0-	411	1	7007	3	N	-0-					-0-
02	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	400	1	6871	3	N	-0-					-0-
03	7750	X	6898	-0-	-852	-0-	390	1	6508	3	N	-0-					-0-
*04	7500	X	6579	-0-	-921	-0-	379	1	6200	3	N	-0-					-0-
05	7781	X	7027	-0-	-754	-0-	409	1	6618	3	N	-0-					-0-

LEIGH, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263793 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 13578 PERF.14289 - 18885

12	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	6005	3			N	-0-					-0-
01	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	6644	3			N	-0-					-0-
02	5423	X	684	-0-	-4739	-0-	684	3			N	-0-					-0-
03	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					-0-
04	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-					-0-
*05	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	7567	3			N	-0-					-0-

HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263795 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13572 - 18416

12	12715	X	12715	-0-	-0-	-0-	12715	3			N	-0-					-0-
01	12400	X	11345	-0-	-1055	-0-	11345	3			N	-0-					-0-
02	11600	X	3799	-0-	-7801	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
03	15960	X	15960	-0-	-0-	-0-	15960	3			N	-0-					-0-
04	12000	X	11000	-0-	-1000	-0-	11000	3			N	-0-					-0-
05	12400	X	9353	-0-	-3047	-0-	9353	3			N	-0-					-0-

JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263798 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 14909 PERF.15000 - 19755

12	8990	X	8665	-0-	-325	-0-	507	1	8158	3	N	-0-					-0-
01	8525	X	7905	-0-	-620	-0-	507	1	7398	3	N	-0-					-0-
02	8410	X	7776	-0-	-634	-0-	457	1	7319	3	N	-0-					-0-
03	8990	X	7924	-0-	-1066	-0-	497	1	7427	3	N	-0-					-0-
04	8700	X	7871	-0-	-829	-0-	476	1	7395	3	N	-0-					-0-
05	8680	X	8107	-0-	-573	-0-	365	1	7742	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

STEVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263800 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14986 - 19204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12555	X	9756	-0-	-2799	-0-	9756	3			N	-0-					-0-
01	11501	X	9074	-0-	-2427	-0-	9074	3			N	-0-					-0-
02	10585	X	8386	-0-	-2199	-0-	8386	3			N	-0-					-0-
03	11005	X	8760	-0-	-2245	-0-	8760	3			N	-0-					-0-
04	10020	X	8162	-0-	-1858	-0-	8162	3			N	-0-					-0-
05	9765	X	8121	-0-	-1644	-0-	8121	3			N	-0-					-0-

PACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264161 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 13697 PERF.14022 - 18972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9393	X	8354	-0-	-1039	-0-	8354	3			N	-0-					-0-
01	9393	X	6069	-0-	-3324	-0-	6069	3			N	-0-					-0-
02	8787	X	6313	-0-	-2474	-0-	6313	3			N	-0-					-0-
03	21581	X	21581	-0-	-0-	-0-	21581	3			N	-0-					-0-
04	17258	X	17258	-0-	-0-	-0-	17258	3			N	-0-					-0-
*05	15794	X	15794	-0-	-0-	-0-	15794	3			N	-0-					-0-

LISTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264342 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13693 PERF.14490 - 20499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11997	X	10367	-0-	-1630	-0-	410	1	9957	3	N	-0-					-0-
01	10695	X	10132	-0-	-563	-0-	417	1	9715	3	N	-0-					-0-
02	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	418	1	10202	3	N	-0-					-0-
03	12499	X	12499	-0-	-0-	-0-	493	1	12006	3	N	-0-					-0-
04	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	451	1	10976	3	N	-0-					-0-
*05	11906	X	11906	-0-	-0-	-0-	470	1	11436	3	N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264686 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 14386 PERF.14578 - 19219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	9264	3			N	-0-					-0-
01	8649	X	7773	-0-	-876	-0-	7773	3			N	-0-					-0-
02	8961	X	7414	-0-	-1547	-0-	7414	3			N	-0-					-0-
03	9579	X	6888	-0-	-2691	-0-	6888	3			N	-0-					-0-
04	9270	X	6992	-0-	-2278	-0-	6992	3			N	-0-					-0-
05	9269	X	6865	-0-	-2404	-0-	6865	3			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264692 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14730 - 19781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14880	X	14457	-0-	-423	-0-	14457	3			N	-0-					-0-
01	14043	X	13068	-0-	-975	-0-	13068	3			N	-0-					-0-
02	13949	X	11612	-0-	-2337	-0-	11612	3			N	-0-					-0-
03	15019	X	15019	-0-	-0-	-0-	15019	3			N	-0-					-0-
04	14430	X	13929	-0-	-501	-0-	13929	3			N	-0-					-0-
05	14446	X	10481	-0-	-3965	-0-	10481	3			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264693 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 14074 PERF.14300 - 19340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5425	X	4538	-0-	-887	-0-	4538	3			N	-0-					-0-
01	5177	X	4123	-0-	-1054	-0-	4123	3			N	-0-					-0-
02	4843	X	4703	-0-	-140	-0-	4703	3			N	-0-					-0-
03	4929	X	4125	-0-	-804	-0-	4125	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	3952	-0-	-428	-0-	3952	3			N	-0-					-0-
05	5022	X	4142	-0-	-880	-0-	4142	3			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264694 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13887 PERF.14256 - 18911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	3869	-0-	-68	-0-	3869	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3056	-0-	-881	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
02	3683	X	3538	-0-	-145	-0-	3538	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3236	-0-	-639	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	3102	-0-	-648	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3089	-0-	-786	-0-	3089	3			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	5053	X	3905	-0-	-1148	-0-	3905	3			N	-0-					-0-
01	5053	X	4013	-0-	-1040	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
02	4727	X	3952	-0-	-775	-0-	3952	3			N	-0-					-0-
03	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	3			N	-0-					-0-
04	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	3378	-0-	-838	-0-	3378	3			N	-0-					-0-

PATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265009 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13992 - 20015

12	11656	X	10130	-0-	-1526	-0-	10130	3			N	-0-					-0-
01	11036	X	9319	-0-	-1717	-0-	9319	3			N	-0-					-0-
02	10469	X	7705	-0-	-2764	-0-	7705	3			N	-0-					-0-
03	11191	X	10822	-0-	-369	-0-	10822	3			N	-0-					-0-
04	10830	X	8775	-0-	-2055	-0-	8775	3			N	-0-					-0-
05	10137	X	9529	-0-	-608	-0-	9529	3			N	-0-					-0-

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265014 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14013 - 19238

12	11222	X	9327	-0-	-1895	-0-	9327	3			N	-0-					-0-
01	11222	X	8996	-0-	-2226	-0-	8996	3			N	-0-					-0-
02	10498	X	8448	-0-	-2050	-0-	8448	3			N	-0-					-0-
03	10943	X	8535	-0-	-2408	-0-	8535	3			N	-0-					-0-
04	9840	X	8490	-0-	-1350	-0-	8490	3			N	-0-					-0-
05	9331	X	9303	-0-	-28	-0-	9303	3			N	-0-					-0-

LOUT UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265081 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13844 PERF.14108 - 20037

12	17639	X	15590	-0-	-2049	-0-	617	1	14973	3	N	-0-					-0-
01	16616	X	15001	-0-	-1615	-0-	617	1	14384	3	N	-0-					-0-
02	14906	X	14732	-0-	-174	-0-	580	1	14152	3	N	-0-					-0-
03	15748	X	15428	-0-	-320	-0-	609	1	14819	3	N	-0-					-0-
04	15240	X	14615	-0-	-625	-0-	577	1	14038	3	N	-0-					-0-
05	15748	X	15124	-0-	-624	-0-	596	1	14528	3	N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265185 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 14208 PERF.15959 - 19675

12	8122	X	7223	-0-	-899	-0-	7223	3			N	-0-					-0-
01	7967	X	6397	-0-	-1570	-0-	6397	3			N	-0-					-0-
02	7453	X	5808	-0-	-1645	-0-	5808	3			N	-0-					-0-
03	7781	X	6085	-0-	-1696	-0-	6085	3			N	-0-					-0-
04	7230	X	2566	-0-	-4664	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
05	7223	X	2281	-0-	-4942	-0-	2281	3			N	-0-					-0-

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265238 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13723 PERF.14325 - 19838

12	14942	X	13391	-0-	-1551	-0-	13391	3			N	-0-					-0-
01	14880	X	7128	-0-	-7752	-0-	7128	3			N	-0-					-0-
02	13920	X	6188	-0-	-7732	-0-	6188	3			N	-0-					-0-
03	16651	X	16651	-0-	-0-	-0-	16651	3			N	-0-					-0-
04	13380	X	13158	-0-	-222	-0-	13158	3			N	-0-					-0-
05	13392	X	12461	-0-	-931	-0-	12461	3			N	-0-					-0-

BARTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265239 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 13566 PERF.14034 - 19471

12	13993	X	13993	-0-	-0-	-0-	13993	3			N	-0-					-0-
01	14477	X	9153	-0-	-5324	-0-	9153	3			N	-0-					-0-
02	13804	X	6548	-0-	-7256	-0-	6548	3			N	-0-					-0-
03	18047	X	18047	-0-	-0-	-0-	18047	3			N	-0-					-0-
*04	14280	X	12195	-0-	-2085	-0-	12195	3			N	-0-					-0-
05	13981	X	12913	-0-	-1068	-0-	12913	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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

12	16244	X	14882	-0-	-1362	-0-	589	1	14293	3	N	-0-					-0-
01	15221	X	13196	-0-	-2025	-0-	543	1	12653	3	N	-0-					-0-
02	14459	X	14459	-0-	-0-	-0-	569	1	13890	3	N	-0-					-0-
03	14880	X	14683	-0-	-197	-0-	580	1	14103	3	N	-0-					-0-
04	14400	X	14039	-0-	-361	-0-	554	1	13485	3	N	-0-					-0-
05	15469	X	14408	-0-	-1061	-0-	568	1	13840	3	N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266947 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14988 PERF.15200 - 20545

12	9703	X	9473	-0-	-230	-0-	554	1	8919	3	N	-0-					-0-
01	9703	X	8559	-0-	-1144	-0-	549	1	8010	3	N	-0-					-0-
02	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	571	1	9151	3	N	-0-					-0-
03	9827	X	8729	-0-	-1098	-0-	548	1	8181	3	N	-0-					-0-
04	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	608	1	9451	3	N	-0-					-0-
*05	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	508	1	10787	3	N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266949 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14687 PERF.15024 - 18991

12	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	460	1	7407	3	N	-0-					-0-
01	7595	X	7022	-0-	-573	-0-	450	1	6572	3	N	-0-					-0-
02	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	415	1	6647	3	N	-0-					-0-
03	7874	X	7519	-0-	-355	-0-	472	1	7047	3	N	-0-					-0-
04	7620	X	6898	-0-	-722	-0-	417	1	6481	3	N	-0-					-0-
05	7874	X	6458	-0-	-1416	-0-	291	1	6167	3	N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266950 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 15035 PERF.15183 - 20605

12	17267	X	16399	-0-	-868	-0-	959	1	15440	3	N	-0-					-0-
01	17081	X	15192	-0-	-1889	-0-	974	1	14218	3	N	-0-					-0-
02	15979	X	14956	-0-	-1023	-0-	878	1	14078	3	N	-0-					-0-
03	16926	X	15361	-0-	-1565	-0-	964	1	14397	3	N	-0-					-0-
04	16380	X	14868	-0-	-1512	-0-	899	1	13969	3	N	-0-					-0-
05	16399	X	14571	-0-	-1828	-0-	656	1	13915	3	N	-0-					-0-

BAILEY, T. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267154 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14467 PERF.14750 - 20570

12	20243	X	17683	-0-	-2560	-0-	17683	3			N	-0-					-0-
01	19685	X	17136	-0-	-2549	-0-	17136	3			N	-0-					-0-
02	18415	X	15628	-0-	-2787	-0-	15628	3			N	-0-					-0-
03	19468	X	15902	-0-	-3566	-0-	15902	3			N	-0-					-0-
04	17400	X	15565	-0-	-1835	-0-	15565	3			N	-0-					-0-
05	17670	X	15565	-0-	-2105	-0-	15565	3			N	-0-					-0-

BOYNTON A WELL #: 1H RRCID -> 267272 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10813 - 17012

12	14942	X	13909	-0-	-1033	-0-	13909	3			N	-0-					47
01	14725	X	13786	-0-	-939	-0-	13784	3	2	9	N	2					49
02	13472	X	13472	-0-	-0-	-0-	13472	3			N	-0-					49
03	14166	X	14166	-0-	-0-	-0-	14159	3	7	9	N	6					55
04	13590	X	13501	-0-	-89	-0-	13497	3	4	9	N	4					59
05	14415	X	13306	-0-	-1109	-0-	13306	3			N	-0-					59

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
PARKER UNIT 3H WELL #: 1 RRCID -> 267450 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10592 PERF.11070 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18899	X	18899	-0-	-0-	-0-	3347	1	15385	3	N	152					231
							167	9									
01	16058	X	15559	-0-	-499	-0-	15402	3	157	9	N	143	195	1			179
02	14964	X	10475	-0-	-4489	-0-	10475	3			N	-0-	107	1			72
03	18290	X	10910	-0-	-7380	-0-	10853	3	57	9	N	52					124
04	17700	X	13252	-0-	-4448	-0-	13217	3	35	9	N	32					156
05	18290	X	12717	-0-	-5573	-0-	12684	3	33	9	N	30					186

ALEXANDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268323 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 13684 PERF.14212 - 19650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11935	X	11454	-0-	-481	-0-	453	1	11001	3	N	-0-					-0-
01	13950	X	11272	-0-	-2678	-0-	464	1	10808	3	N	-0-					-0-
02	13050	X	10272	-0-	-2778	-0-	404	1	9868	3	N	-0-					-0-
03	13950	X	10791	-0-	-3159	-0-	426	1	10365	3	N	-0-					-0-
04	13200	X	10803	-0-	-2397	-0-	426	1	10377	3	N	-0-					-0-
05	11439	X	11013	-0-	-426	-0-	434	1	10579	3	N	-0-					-0-

MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268326 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.11068 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8122	X	6580	-0-	-1542	-0-	6577	3	3	9	N	3					80
01	7657	X	6231	-0-	-1426	-0-	6231	3			N	-0-					80
02	6873	X	5957	-0-	-916	-0-	5951	3	6	9	N	5					85
03	6572	X	6260	-0-	-312	-0-	6256	3	4	9	N	4					89
04	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	7273	3	39	9	N	35					124
*05	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	7349	3			N	-0-					124

PHELPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268869 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 13602 PERF.13930 - 19364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11408	X	10296	-0-	-1112	-0-	407	1	9889	3	N	-0-					-0-
01	10354	X	9834	-0-	-520	-0-	405	1	9429	3	N	-0-					-0-
02	9628	X	9154	-0-	-474	-0-	360	1	8794	3	N	-0-					-0-
03	10292	X	9471	-0-	-821	-0-	374	1	9097	3	N	-0-					-0-
04	9960	X	9930	-0-	-30	-0-	392	1	9538	3	N	-0-					-0-
05	10292	X	9997	-0-	-295	-0-	394	1	9603	3	N	-0-					-0-

CHINABERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270453 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 13906 PERF.14212 - 19595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11377	X	10246	-0-	-1131	-0-	405	1	9841	3	N	-0-					-0-
01	10571	X	10232	-0-	-339	-0-	421	1	9811	3	N	-0-					-0-
02	9628	X	9289	-0-	-339	-0-	366	1	8923	3	N	-0-					-0-
03	10261	X	9950	-0-	-311	-0-	393	1	9557	3	N	-0-					-0-
04	9930	X	9716	-0-	-214	-0-	383	1	9333	3	N	-0-					-0-
05	10261	X	9975	-0-	-286	-0-	393	1	9582	3	N	-0-					-0-

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272387 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 19130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26906	X	26906	-0-	-0-	-0-	4771	1	21930	3	N	186	181	1			147
							205	9									
01	24985	X	24985	-0-	-0-	-0-	24748	3	237	9	N	215	185	1			177
02	22127	X	19627	-0-	-2500	-0-	19436	3	191	9	N	174	186	1			165
03	26908	X	20671	-0-	-6237	-0-	20486	3	185	9	N	168	185	1			148
04	26040	X	19320	-0-	-6720	-0-	19146	3	174	9	N	158	43	1			263
05	26908	X	19851	-0-	-7057	-0-	19687	3	164	9	N	149					412

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274229 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 18641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23942	X	23942	-0-	-0-	-0-	4253	1	19549	3	N	127	189	1			182
							140	9									
01	21483	X	15539	-0-	-5944	-0-	15443	3	96	9	N	87					269
02	20097	X	14450	-0-	-5647	-0-	14338	3	112	9	N	102	187	1			184
03	23932	X	14842	-0-	-9090	-0-	14732	3	110	9	N	100	188	1			96
04	23160	X	12532	-0-	-10628	-0-	12452	3	80	9	N	73					169
05	23932	X	18104	-0-	-5828	-0-	17959	3	145	9	N	132					301

PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274234 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11150 - 19273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25889	X	25889	-0-	-0-	-0-	4582	1	21061	3	N	224	193	1			237
							246	9									
01	23591	X	21604	-0-	-1987	-0-	21338	3	266	9	N	242	368	1			111
02	21982	X	19636	-0-	-2346	-0-	19399	3	237	9	N	215	192	1			134
03	25699	X	21286	-0-	-4413	-0-	21053	3	233	9	N	212	185	1			161
04	24870	X	20855	-0-	-4015	-0-	20633	3	222	9	N	202	202	1			161
05	25699	X	20551	-0-	-5148	-0-	20345	3	206	9	N	187					348

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274279 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11122 - 17920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23932	X	16273	-0-	-7659	-0-	2870	1	13193	3	N	191	358	1			57
							210	9									
01	23932	X	11898	-0-	-12034	-0-	11752	3	146	9	N	133					190
02	21112	X	17258	-0-	-3854	-0-	17010	3	248	9	N	225	193	1			222
03	22413	X	18182	-0-	-4231	-0-	17945	3	237	9	N	215	193	1			244
04	21690	X	20328	-0-	-1362	-0-	20044	3	284	9	N	258	188	1			314
*05	20239	X	20239	-0-	-0-	-0-	19952	3	287	9	N	261					575

HOPPER-COPELAND (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 274611 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11196 - 18400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22754	X	21265	-0-	-1489	-0-	21241	3	24	9	N	22					131
01	22568	X	20584	-0-	-1984	-0-	20559	3	25	9	N	23					154
02	21112	X	19080	-0-	-2032	-0-	19055	3	25	9	N	23					177
03	22134	X	20610	-0-	-1524	-0-	20588	3	22	9	N	20					197
04	21420	X	19573	-0-	-1847	-0-	19554	3	19	9	N	17					214
05	21266	X	19443	-0-	-1823	-0-	19428	3	15	9	N	14					228

MARSH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282338 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11305 - 16377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	61256	X	52813	-0-	-8443	-0-	52813	3			N	-0-					83
01	60419	X	55914	-0-	-4505	-0-	55912	3	2	9	N	2	2	8			83
02	56521	X	49392	-0-	-7129	-0-	49386	3	6	9	N	5	44	1	1	8	43
03	57412	X	50471	-0-	-6941	-0-	50467	3	4	9	N	4	4	8			43
04	55410	X	46960	-0-	-8450	-0-	46956	3	4	9	N	4	4	8			43
05	55924	X	46447	-0-	-9477	-0-	46439	3	8	9	N	7					50

MARSHALL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282419 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11669 - 15695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62682	X	48622	-0-	-14060	-0-	48622	3			N	-0-					83
01	57846	X	47702	-0-	-10144	-0-	47700	3	2	9	N	2	2	8			83
02	54114	X	41718	-0-	-12396	-0-	41712	3	6	9	N	5	44	1	1	8	43
03	51708	X	41923	-0-	-9785	-0-	41920	3	3	9	N	3	3	8			43
04	48060	X	40053	-0-	-8007	-0-	40050	3	3	9	N	3	3	8			43
05	48608	X	39506	-0-	-9102	-0-	39498	3	8	9	N	7					50

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	97929	X	77339	-0-	-20590	-0-	77338	3	1	9	N	1	1	8			82
01	112065	X	75043	-0-	-37022	-0-	75039	3	4	9	N	4	4	8			82
02	104835	X	63424	-0-	-41411	-0-	63416	3	8	9	N	7	44	1	2	8	43
03	112065	X	66271	-0-	-45794	-0-	66264	3	7	9	N	6	6	8			43
04	92430	X	59876	-0-	-32554	-0-	59869	3	7	9	N	6	6	8			43
05	77345	X	58741	-0-	-18604	-0-	58733	3	8	9	N	7					50

JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 282719 COMPL. DATE 01/31/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11714 - 15931

12	79918	X	65471	-0-	-14447	-0-	65471	3			N	-0-					-0-
01	77035	X	63349	-0-	-13686	-0-	63349	3			N	-0-					-0-
02	68875	X	56598	-0-	-12277	-0-	56598	3			N	-0-					-0-
03	68138	X	57619	-0-	-10519	-0-	57619	3			N	-0-					-0-
04	65280	X	20111	-0-	-45169	-0-	20111	3			N	-0-					-0-
*05	72224	X	72224	-0-	-0-	-0-	72224	3			N	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 282720 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11588 - 16879

12	86242	X	73186	-0-	-13056	-0-	73186	3			N	-0-					-0-
01	84134	X	70565	-0-	-13569	-0-	70564	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	75777	X	63370	-0-	-12407	-0-	63366	3	4	9	N	4	4	8			-0-
03	76632	X	66151	-0-	-10481	-0-	66145	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	74160	X	62161	-0-	-11999	-0-	62152	3	9	9	N	8	8	8			-0-
05	73191	X	62561	-0-	-10630	-0-	62557	3	4	9	N	4	4	8			-0-

EDGAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283046 COMPL. DATE 05/29/2017 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13977 - 18258

12	48050	X	36809	-0-	-11241	-0-	36809	3			N	-0-					-0-
01	44795	X	34689	-0-	-10106	-0-	34689	3			N	-0-					-0-
02	41093	X	31355	-0-	-9738	-0-	31355	3			N	-0-					-0-
03	41757	X	36533	-0-	-5224	-0-	36533	3			N	-0-					-0-
04	38619	X	38619	-0-	-0-	-0-	38619	3			N	-0-					-0-
*05	38531	X	38531	-0-	-0-	-0-	38531	3			N	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 283214 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11475 - 15986

12	76229	X	66028	-0-	-10201	-0-	66028	3			N	-0-					-0-
01	75237	X	64163	-0-	-11074	-0-	64162	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	67744	X	57859	-0-	-9885	-0-	57855	3	4	9	N	4	4	8			-0-
03	68789	X	59923	-0-	-8866	-0-	59917	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	66570	X	55703	-0-	-10867	-0-	55694	3	9	9	N	8	8	8			-0-
05	66030	X	55944	-0-	-10086	-0-	55940	3	4	9	N	4	4	8			-0-

BETTYE JANE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283215 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 13407 PERF.13521 - 19482

12	84320	X	63455	-0-	-20865	-0-	63455	3			N	-0-					-0-
01	84320	X	36307	-0-	-48013	-0-	36307	3			N	-0-					-0-
02	72355	X	12396	-0-	-59959	-0-	12396	3			N	-0-					-0-
03	70835	X	70655	-0-	-180	-0-	70655	3			N	-0-					-0-
04	68550	X	57257	-0-	-11293	-0-	57257	3			N	-0-					-0-
05	63457	X	51965	-0-	-11492	-0-	51965	3			N	-0-					-0-

GIBSON GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283216 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11764 - 17098

12	99138	X	81089	-0-	-18049	-0-	81089	3			N	-0-					-0-
01	96348	X	75439	-0-	-20909	-0-	75439	3			N	-0-					-0-
02	92829	X	64123	-0-	-28706	-0-	64123	3			N	-0-					-0-
03	99231	X	64311	-0-	-34920	-0-	64311	3			N	-0-					-0-
04	96030	X	58641	-0-	-37389	-0-	58641	3			N	-0-					-0-
05	81096	X	57543	-0-	-23553	-0-	57543	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SPARKS-MCJIMSEY WELL #: 6H RRCID -> 283302 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11699 - 18290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	136989	X	112500	-0-	-24489	-0-	112499	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	132122	X	58075	-0-	-74047	-0-	58073	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	118001	X	105767	-0-	-12234	-0-	105764	3	3	9	N	3	3	8			-0-
03	119908	X	104187	-0-	-15721	-0-	104179	3	8	9	N	7	7	8			-0-
04	116040	X	97684	-0-	-18356	-0-	97676	3	8	9	N	7	7	8			-0-
05	113057	X	96351	-0-	-16706	-0-	96351	3			N	-0-					-0-

STEVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283951 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 13991 PERF.14394 - 19355

12	37107	X	30109	-0-	-6998	-0-	30109	3			N	-0-					-0-
01	33046	X	27335	-0-	-5711	-0-	27335	3			N	-0-					-0-
02	27724	X	24069	-0-	-3655	-0-	24069	3			N	-0-					-0-
03	30101	X	24284	-0-	-5817	-0-	24284	3			N	-0-					-0-
04	29130	X	22867	-0-	-6263	-0-	22867	3			N	-0-					-0-
05	30101	X	22560	-0-	-7541	-0-	22560	3			N	-0-					-0-

B. SHEPPARD WELL #: 1H RRCID -> 283952 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11536 - 15977

12	65720	X	54574	-0-	-11146	-0-	54574	3			N	-0-					-0-
01	62961	X	52595	-0-	-10366	-0-	52595	3			N	-0-					-0-
02	54665	X	47343	-0-	-7322	-0-	47343	3			N	-0-					-0-
03	56110	X	48445	-0-	-7665	-0-	48445	3			N	-0-					-0-
04	54300	X	44431	-0-	-9869	-0-	44431	3			N	-0-					-0-
*05	0	W	42657	-0-	42657	42657	42657	3			N	-0-					-0-

DOROTHY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283959 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 14035 PERF.14005 - 19766

12	113336	X	83670	-0-	-29666	-0-	83670	3			N	-0-					-0-
01	104625	X	69020	-0-	-35605	-0-	69020	3			N	-0-					-0-
02	93670	X	42076	-0-	-51594	-0-	42076	3			N	-0-					-0-
03	85250	X	67729	-0-	-17521	-0-	67729	3			N	-0-					-0-
04	80970	X	64652	-0-	-16318	-0-	64652	3			N	-0-					-0-
05	83669	X	72092	-0-	-11577	-0-	72092	3			N	-0-					-0-

TODD-DANIEL WELL #: 1H RRCID -> 284128 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10950 - 19541

12	162967	X	124110	-0-	-38857	-0-	124102	3	8	9	N	7					72
01	151900	X	119736	-0-	-32164	-0-	119736	3			N	-0-					72
02	137402	X	107917	-0-	-29485	-0-	107917	3			N	-0-					72
03	131378	X	111012	-0-	-20366	-0-	111012	3			N	-0-					72
04	127140	X	100148	-0-	-26992	-0-	100103	3	45	9	N	41					113
05	124124	X	96036	-0-	-28088	-0-	96036	3			N	-0-					113

FULTS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284775 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 11192 PERF.11446 - 17996

12	160301	X	120859	-0-	-39442	-0-	24934	2	95924	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	150009	X	116961	-0-	-33048	-0-	24229	2	92728	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
02	140331	X	105624	-0-	-34707	-0-	21845	2	83776	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	138539	X	106125	-0-	-32414	-0-	21938	2	84178	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
04	130470	X	100212	-0-	-30258	-0-	20711	2	79492	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
05	120869	X	98290	-0-	-22579	-0-	20423	2	77867	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

FURRH "H" WELL #: 2H RRCID -> 285076 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10972 - 19540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	216101	X	181089	-0-	-35012	-0-	1793	1	179296	2	N	-0-					-0-
01	207204	X	163949	-0-	-43255	-0-	2555	1	161394	2	N	-0-					-0-
02	186963	X	56501	-0-	-130462	-0-	934	1	55567	2	N	-0-					-0-
03	186279	X	44582	-0-	-141697	-0-	701	1	43881	2	N	-0-					-0-
04	180270	X	171214	-0-	-9056	-0-	171214	2			N	-0-					-0-
05	181102	X	154142	-0-	-26960	-0-	154142	2			N	-0-					-0-

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	219790	X	182730	-0-	-37060	-0-	1809	1	180921	2	N	-0-					-0-
01	210800	X	164575	-0-	-46225	-0-	2564	1	162011	2	N	-0-					-0-
02	184585	X	56798	-0-	-127787	-0-	939	1	55859	2	N	-0-					-0-
03	189658	X	47731	-0-	-141927	-0-	751	1	46980	2	N	-0-					-0-
04	198945	X	198945	-0-	-0-	-0-	198945	2			N	-0-					-0-
05	182745	X	172869	-0-	-9876	-0-	172869	2			N	-0-					-0-

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	191921	X	153522	-0-	-38399	-0-	153522	3			N	-0-					-0-
01	177878	X	149002	-0-	-28876	-0-	149002	3			N	-0-					-0-
02	163444	X	133127	-0-	-30317	-0-	133127	3			N	-0-					-0-
03	160766	X	139465	-0-	-21301	-0-	139465	3			N	-0-					-0-
04	155580	X	130786	-0-	-24794	-0-	130786	3			N	-0-					-0-
05	153512	X	127300	-0-	-26212	-0-	127300	3			N	-0-					-0-

MARGIE-PERRY WELL #: 10H RRCID -> 285498 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11450 - 16654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	146785	X	110234	-0-	-36551	-0-	110234	3			N	-0-					-0-
01	134788	X	107684	-0-	-27104	-0-	107684	3			N	-0-					-0-
02	119248	X	95308	-0-	-23940	-0-	95308	3			N	-0-					-0-
03	119877	X	99789	-0-	-20088	-0-	99789	3			N	-0-					-0-
04	116010	X	95454	-0-	-20556	-0-	95454	3			N	-0-					-0-
05	110236	X	92370	-0-	-17866	-0-	92370	3			N	-0-					-0-

J. F. ROBERTS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286023 COMPL. DATE 12/01/2018 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	300700	X	177461	-0-	-123239	-0-	177459	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	252402	X	169106	-0-	-83296	-0-	169098	3	8	9	N	7	7	8			-0-
02	207321	X	148418	-0-	-58903	-0-	148414	3	4	9	N	4	4	8			-0-
03	193750	X	141790	-0-	-51960	-0-	141778	3	12	9	N	11	11	8			-0-
04	181500	X	132719	-0-	-48781	-0-	132707	3	12	9	N	11	11	8			-0-
05	177475	X	132569	-0-	-44906	-0-	132569	3			N	-0-					-0-

J. F. ROBERTS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286183 COMPL. DATE 12/02/2018 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	325438	X	228294	-0-	-97144	-0-	228291	3	3	9	N	3	3	8			-0-
01	297445	X	218740	-0-	-78705	-0-	218728	3	12	9	N	11	11	8			-0-
02	264016	X	191273	-0-	-72743	-0-	191265	3	8	9	N	7	7	8			-0-
03	252123	X	188795	-0-	-63328	-0-	188775	3	20	9	N	18	18	8			-0-
04	230700	X	176706	-0-	-53994	-0-	176686	3	20	9	N	18	18	8			-0-
05	228284	X	171963	-0-	-56321	-0-	171963	3			N	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286721 COMPL. DATE 01/01/2019 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	214706	X	76081	-0-	-138625	-0-	76069	3	12	9	Y	11	73	1			16
01	158782	X	146740	-0-	-12042	-0-	146723	3	17	9	Y	15					31
02	137170	X	116866	-0-	-20304	-0-	116836	3	30	9	Y	27					58
03	130293	X	119860	-0-	-10433	-0-	119839	3	21	9	Y	19	55	1			22
04	141900	X	115388	-0-	-26512	-0-	115381	3	7	9	Y	6					28
05	146630	X	112105	-0-	-34525	-0-	112096	3	9	9	Y	8					36

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
LILLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286730 COMPL. DATE 01/01/2019 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	260865	X	187879	-0-	-72986	-0-	187801	3	78	9	Y	71	115	1			78
01	177382	X	146928	-0-	-30454	-0-	146886	3	42	9	Y	38					116
02	153961	X	125926	-0-	-28035	-0-	125915	3	11	9	Y	10					126
03	164579	X	131434	-0-	-33145	-0-	131405	3	29	9	Y	26	119	1			33
04	159270	X	122207	-0-	-37063	-0-	122197	3	10	9	Y	9					42
05	164579	X	119483	-0-	-45096	-0-	119470	3	13	9	Y	12					54

LACY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286966 COMPL. DATE 03/30/2019 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	351168	X	295388	-0-	-55780	-0-	295385	3	3	9	N	3	3	8			-0-
01	325283	X	282539	-0-	-42744	-0-	282527	3	12	9	N	11	11	8			-0-
02	303717	X	240289	-0-	-63428	-0-	240282	3	7	9	N	6	6	8			-0-
03	320106	X	235173	-0-	-84933	-0-	235155	3	18	9	N	16	16	8			-0-
04	309780	X	205026	-0-	-104754	-0-	205012	3	14	9	N	13	13	8			-0-
05	295399	X	201882	-0-	-93517	-0-	201882	3			N	-0-					-0-

LACY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287064 COMPL. DATE 03/30/2019 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	417694	X	326210	-0-	-91484	-0-	326208	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	386384	X	308093	-0-	-78291	-0-	308082	3	11	9	N	10	10	8			-0-
02	361195	X	255589	-0-	-105606	-0-	255583	3	6	9	N	5	5	8			-0-
03	368249	X	251269	-0-	-116980	-0-	251252	3	17	9	N	15	15	8			-0-
04	356370	X	224628	-0-	-131742	-0-	224615	3	13	9	N	12	12	8			-0-
05	326213	X	218131	-0-	-108082	-0-	218131	3			N	-0-					-0-

SWIFT WSL 'H' WELL #: 1H RRCID -> 287066 COMPL. DATE 05/08/2019 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	700352	X	530760	-0-	-169592	-0-	5255	1	525505	2	N	-0-					-0-
01	633299	X	475284	-0-	-158015	-0-	7407	1	467877	2	N	-0-					-0-
02	562745	X	440846	-0-	-121899	-0-	7290	1	433556	2	N	-0-					-0-
03	546375	X	441711	-0-	-104664	-0-	6948	1	434763	2	N	-0-					-0-
04	513630	X	391375	-0-	-122255	-0-	391375	2			N	-0-					-0-
05	530751	X	373839	-0-	-156912	-0-	373839	2			N	-0-					-0-

LACY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287078 COMPL. DATE 03/30/2019 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	400830	X	307297	-0-	-93533	-0-	307291	3	6	9	N	5	5	8			-0-
01	385733	X	281563	-0-	-104170	-0-	281541	3	22	9	N	20	20	8			-0-
02	360847	X	237125	-0-	-123722	-0-	237112	3	13	9	N	12	12	8			-0-
03	364715	X	236783	-0-	-127932	-0-	236747	3	36	9	N	33	33	8			-0-
04	352950	X	212995	-0-	-139955	-0-	212964	3	31	9	N	28	28	8			-0-
05	307303	X	205908	-0-	-101395	-0-	205907	3	1	9	N	1	1	8			-0-

SWIFT WSL 'H' WELL #: 2H RRCID -> 287103 COMPL. DATE 05/08/2019 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	758260	X	514669	-0-	-243591	-0-	5096	1	509573	2	N	-0-					-0-
01	673103	X	462332	-0-	-210771	-0-	7206	1	455126	2	N	-0-					-0-
02	606477	X	449855	-0-	-156622	-0-	7439	1	442416	2	N	-0-					-0-
03	570555	X	454940	-0-	-115615	-0-	7157	1	447783	2	N	-0-					-0-
04	498060	X	411748	-0-	-86312	-0-	411748	2			N	-0-					-0-
05	514662	X	395210	-0-	-119452	-0-	395210	2			N	-0-					-0-

WESTMORELAND-LANCASTER WELL #: 5H RRCID -> 287370 COMPL. DATE 05/27/2019 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	193546	X	193546	-0-	-0-	-0-	193546	3			N	-0-					-0-
01	319734	X	184540	-0-	-135194	-0-	184533	3	7	9	N	6	6	8			-0-
02	245195	X	167889	-0-	-77306	-0-	167864	3	25	9	N	23	23	8			-0-
03	230268	X	168156	-0-	-62112	-0-	168126	3	30	9	N	27	27	8			-0-
04	215820	X	153413	-0-	-62407	-0-	153370	3	43	9	N	39	39	8			-0-
05	193533	X	127330	-0-	-66203	-0-	127313	3	17	9	N	15	15	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BENTLEY FURRH WELL #: 2H RRCID -> 287913 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11150 - 21466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	852531	X	439845	-0-	-412686	-0-	1758	1	438087	2	N	-0-					-0-
01	852531	X	475975	-0-	-376556	-0-	478	1	475497	2	N	-0-					-0-
02	797529	X	400328	-0-	-397201	-0-	400328	2			N	-0-					-0-
03	852531	X	393041	-0-	-459490	-0-	393041	2			N	-0-					-0-
04	357776	X	357776	-0-	-0-	-0-	357776	2			N	-0-					-0-
05	475974	X	340375	-0-	-135599	-0-	340375	2			N	-0-					-0-

WESTMORELAND-LANCASTER WELL #: 6H RRCID -> 287977 COMPL. DATE 05/27/2019 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11389 - 20426

12	357957	X	NO RPT	-0-	-357957	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ PR		219104	-0-	219104	219104	219096	3	8	9	N	7	7	8			-0-
02	413697	X	194593	-0-	-219104	-0-	194563	3	30	9	N	27	27	8			-0-
03	194651	X	194651	-0-	-0-	-0-	194615	3	36	9	N	33	33	8			-0-
04	179067	X	179067	-0-	-0-	-0-	179013	3	54	9	N	49	49	8			-0-
05	208010	X	154560	-0-	-53450	-0-	154536	3	24	9	N	22	22	8			-0-

BROWN-GIBSON WELL #: 1H RRCID -> 288226 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 11335 PERF.11597 - 21600

12	SHUT IN		529745	-0-	529745	1299843	529745	3			N	-0-					-0-
01	1745746	X	445903	-0-	-1299843	-0-	445903	3			N	-0-					-0-
02	578144	X	384029	-0-	-194115	-0-	384029	3			N	-0-					-0-
03	618016	X	346531	-0-	-271485	-0-	346531	3			N	-0-					-0-
04	512670	X	302647	-0-	-210023	-0-	302647	3			N	-0-					-0-
05	529759	X	304271	-0-	-225488	-0-	304271	3			N	-0-					-0-

BO FURRH - W. K. FURRH WELL #: 1H RRCID -> 288235 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11215 - 20760

12	0		551631	-0-	551631	1232664	551631	3			N	-0-					-0-
01	0		538488	-0-	538488	1771152	538488	3			N	-0-					-0-
02	2252246	X	481094	-0-	-1771152	-0-	481094	3			N	-0-					-0-
03	741179	X	512913	-0-	-228266	-0-	512913	3			N	-0-					-0-
04	717270	X	481723	-0-	-235547	-0-	481723	3			N	-0-					-0-
05	741179	X	470774	-0-	-270405	-0-	470774	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288236 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10949 - 21140

12	428230	X	158086	-0-	-270144	-0-	158086	3			N	-0-					-0-
01	603415	X	476605	-0-	-126810	-0-	476605	3			N	-0-					-0-
02	564485	X	401995	-0-	-162490	-0-	401995	3			N	-0-					-0-
03	603415	X	451812	-0-	-151603	-0-	451812	3			N	-0-					-0-
04	583950	X	386573	-0-	-197377	-0-	386573	3			N	-0-					-0-
05	476594	X	344004	-0-	-132590	-0-	344004	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288237 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10850 - 20395

12	0		153477	-0-	153477	153477	153477	3			N	-0-					-0-
01	0		450709	-0-	450709	604186	450709	3			N	-0-					-0-
02	997488	X	393302	-0-	-604186	-0-	393302	3			N	-0-					-0-
03	560046	X	423915	-0-	-136131	-0-	423915	3			N	-0-					-0-
04	541980	X	345923	-0-	-196057	-0-	345923	3			N	-0-					-0-
05	560046	X	318713	-0-	-241333	-0-	318713	3			N	-0-					-0-

BENTLEY FURRH WELL #: 1H RRCID -> 288354 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11052 - 20700

12	834768	X	NO RPT	-0-	-834768	-0-					N	NO RPT					-0-
01	834768	X	445831	-0-	-388937	-0-	445831	2			N	-0-					-0-
02	780912	X	366908	-0-	-414004	-0-	366908	2			N	-0-					-0-
03	DELQ PR		362685	-0-	362685	362685	1428	1	361257	2	N	-0-					-0-
04	807840	X	314798	-0-	-493042	-0-	314798	2			N	-0-					-0-
05	445842	X	297230	-0-	-148612	-0-	297230	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 #: 5H RRCID -> 288790 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11130 - 22491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0		135017	-0-	135017	135017	1329	1	133688	2	N	-0-			-0-
11	0		833225	-0-	833225	968242	8206	1	816769	2	N	-0-			-0-
							8250	3							
*12	1690747	X	722505	-0-	-968242	-0-	7115	1	715390	2	N	-0-			-0-
01	842053	X	609340	-0-	-232713	-0-	34886	1	574454	2	N	-0-			-0-
02	787727	X	584083	-0-	-203644	-0-	19522	1	564561	2	N	-0-			-0-
03	842053	X	517298	-0-	-324755	-0-	8259	1	509039	2	N	-0-			-0-
04	814890	X	454607	-0-	-360283	-0-	454607	2			N	-0-			-0-
05	842053	X	422514	-0-	-419539	-0-	422514	2			N	-0-			-0-

BROWN-GIBSON WELL #: 2H RRCID -> 288842 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11508 - 21417

12	0		520975	-0-	520975	1309158	520975	3			N	-0-			-0-
01	1747545	X	438387	-0-	-1309158	-0-	438387	3			N	-0-			-0-
02	567733	X	369906	-0-	-197827	-0-	369906	3			N	-0-			-0-
03	606887	X	340768	-0-	-266119	-0-	340768	3			N	-0-			-0-
04	587310	X	305879	-0-	-281431	-0-	305879	3			N	-0-			-0-
05	606887	X	288861	-0-	-318026	-0-	288861	3			N	-0-			-0-

ABERCROMBIE VINCENT 'H' WELL #: 6H RRCID -> 289154 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 10777 PERF.11009 - 21796

11	0		800503	-0-	800503	800503	7883	1	784693	2	N	-0-			-0-
							7927	3							
*12	1477433	X	676930	-0-	-800503	-0-	6666	1	670264	2	N	-0-			-0-
01	828258	X	556318	-0-	-271940	-0-	31851	1	524467	2	N	-0-			-0-
02	774822	X	522402	-0-	-252420	-0-	17461	1	504941	2	N	-0-			-0-
03	828258	X	469770	-0-	-358488	-0-	7500	1	462270	2	N	-0-			-0-
04	801540	X	413305	-0-	-388235	-0-	413305	2			N	-0-			-0-
05	828258	X	382506	-0-	-445752	-0-	382506	2			N	-0-			-0-

CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 259119 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13460 - 17650

12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	22	1	207	2	N	-0-			-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	2	N	-0-			-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	2	N	-0-			-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	18	1	294	2	N	-0-			-0-
05	124	N	35	-0-	-89	-0-	8	1	27	2	N	-0-			-0-

GOBI WELL #: 1 RRCID -> 260022 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13600 - 17882

12	5704	X	150	-0-	-5554	-0-	33	1	117	2	N	-0-			-0-
01	5704	X	20	-0-	-5684	-0-	10	1	10	2	N	-0-			-0-
02	4495	X	61	-0-	-4434	-0-	13	1	48	2	N	-0-			-0-
03	1426	X	70	-0-	-1356	-0-	32	1	38	2	N	-0-			-0-
04	330	X	4	-0-	-326	-0-	4	1			N	-0-			-0-
*05	19577	X	19577	-0-	-0-	-0-	540	1	19037	2	N	-0-			-0-

BENGAL WELL #: 1 H RRCID -> 261740 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13738 - 17991

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
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	7192	X	5193	-0-	-1999	-0-	421	1	4772	2	N	-0-					-0-
01	7192	X	4708	-0-	-2484	-0-	418	1	4290	2	N	-0-					-0-
02	5365	X	4594	-0-	-771	-0-	343	1	4251	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	4004	-0-	-1421	-0-	193	1	3811	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	2884	-0-	-2366	-0-	131	1	2753	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	4916	-0-	-292	-0-	198	1	4718	2	N	-0-					-0-

KODIAK WELL #: 1H RRCID -> 264654 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13750 - 18238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	217	1	1768	2	N	-0-					-0-
01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	210	1	1155	2	N	-0-					-0-
02	1276	N	1189	-0-	-87	-0-	179	1	1010	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1221	-0-	-143	-0-	572	1	649	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	819	-0-	-501	-0-	102	1	717	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1147	-0-	-124	-0-	151	1	996	2	N	-0-					-0-

CRD OPERATING, LLC 186953
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-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
EPPS WELL #: 1 RRCID -> 246816 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11409 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 247699 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11210 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENSIGHT IV ENERGY MANAGEMENT,LLC 253116
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249121 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11200 - 14523

12	3720	X	3601	-0-	-119	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3659	-0-	-340	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
02	3741	X	3328	-0-	-413	-0-	3325	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	3999	X	3481	-0-	-518	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	138	-0-	-3432	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	2150	-0-	-1508	-0-	2150	2			N	-0-					-0-

STRATOCASTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252071 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10893 - 15405

12	4526	X	4354	-0-	-172	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	4006	-0-	-520	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
02	4118	X	3764	-0-	-354	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	1581	-0-	-2759	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
04	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	7107	2			N	-0-					-0-
*05	16440	X	16440	-0-	-0-	-0-	16440	2			N	-0-					-0-

RUDD WELL #: 1H RRCID -> 256446 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11207 - 15000

12	3286	X	2802	-0-	-484	-0-	2802	2			N	-0-					13
01	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			N	-0-					13
02	3248	X	3155	-0-	-93	-0-	3155	2			N	-0-					13
03	3472	X	2570	-0-	-902	-0-	2570	2			N	-0-					13
04	3690	X	2944	-0-	-746	-0-	2944	2			N	-0-					13
05	3813	X	1982	-0-	-1831	-0-	1982	2			N	-0-					13

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 17 RRCID -> 241417 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9992 - 10780

12	279	N	269	-0-	-10	-0-	7	1	262	2	N	-0-					-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	8	1	269	2	N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	7	1	261	2	N	-0-					-0-
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	8	1	248	2	N	-0-					-0-
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	6	1	236	2	N	-0-					-0-
05	279	N	239	-0-	-40	-0-	5	1	234	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 877 WELL #: 1 RRCID -> 246292 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12648 PERF.13273 - 16038

12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	15	1	1101	2	N	-0-					-0-
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	16	1	1139	2	N	-0-					-0-
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	15	1	1127	2	N	-0-					-0-
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	15	1	1224	2	N	-0-					-0-
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	14	1	1153	2	N	-0-					-0-
*05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	14	1	1205	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 164 WELL #: 1 RRCID -> 253436 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13183 - 17072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2077	X	1941	-0-	-136	-0-	16	1	1925	2	N	-0-			-0-
01	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	15	1	2006	2	N	-0-			-0-
02	1885	N	1818	-0-	-67	-0-	14	1	1804	2	N	-0-			-0-
03	1953	N	1785	-0-	-168	-0-	16	1	1769	2	N	-0-			-0-
04	1950	N	1779	-0-	-171	-0-	14	1	1765	2	N	-0-			-0-
05	1953	N	1887	-0-	-66	-0-	16	1	1871	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	3410	X	2988	-0-	-422	-0-	16	1	2972	2	N	-0-			-0-
01	2480	X	2453	-0-	-27	-0-	16	1	2437	2	N	-0-			-0-
02	1885	X	1816	-0-	-69	-0-	15	1	1801	2	N	-0-			-0-
03	2976	X	2697	-0-	-279	-0-	16	1	2681	2	N	-0-			-0-
04	2880	X	873	-0-	-2007	-0-	8	1	865	2	N	-0-			-0-
*05	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	13	1	3197	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	5859	X	5741	-0-	-118	-0-	16	1	5725	2	N	-0-			-0-
01	7409	X	5337	-0-	-2072	-0-	16	1	5321	2	N	-0-			-0-
02	6931	X	4843	-0-	-2088	-0-	13	1	4830	2	N	-0-			-0-
03	7409	X	4964	-0-	-2445	-0-	15	1	4949	2	N	-0-			-0-
04	6000	X	5255	-0-	-745	-0-	10	1	5245	2	N	-0-			-0-
05	5735	X	5047	-0-	-688	-0-	7	1	5040	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257 A WELL #: 1 RRCID -> 254917 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12969 PERF.12980 - 17708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	3513	-0-	-331	-0-	15	1	3498	2	N	-0-			-0-
01	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	16	1	3971	2	N	-0-			-0-
02	3335	X	3154	-0-	-181	-0-	15	1	3139	2	N	-0-			-0-
03	3565	X	3243	-0-	-322	-0-	16	1	3227	2	N	-0-			-0-
04	3870	X	3400	-0-	-470	-0-	14	1	3386	2	N	-0-			-0-
*05	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	15	1	4360	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	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	16	1	5114	2	N	-0-			-0-
01	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	16	1	5116	2	N	-0-			-0-
02	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	15	1	4906	2	N	-0-			-0-
03	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	15	1	5674	2	N	-0-			-0-
04	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	15	1	5225	2	N	-0-			-0-
05	5270	X	5017	-0-	-253	-0-	15	1	5002	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	3348	X	2395	-0-	-953	-0-	9	1	2386	2	N	-0-			-0-
01	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	14	1	3928	2	N	-0-			-0-
02	3132	X	2116	-0-	-1016	-0-	15	1	2101	2	N	-0-			-0-
03	2387	X	2299	-0-	-88	-0-	16	1	2283	2	N	-0-			-0-
04	3810	X	1715	-0-	-2095	-0-	10	1	1705	2	N	-0-			-0-
05	3937	X	1444	-0-	-2493	-0-	6	1	1438	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	5270	X	3560	-0-	-1710	-0-	15	1	3545	2	N	-0-			-0-
01	0	W	3523	-0-	3523	3523	14	1	3509	2	N	-0-			-0-
02	0	W	3202	-0-	3202	6725	14	1	3188	2	N	-0-			-0-
03	0	W	4237	-0-	4237	10962	15	1	4222	2	N	-0-			-0-
04	14948	X	3986	-0-	-10962	-0-	15	1	3971	2	N	-0-			-0-
*05	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	15	1	4007	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
HALEY SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258163 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13588 - 17540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	3332	-0-	-171	-0-	14	1	3318	2	N	-0-			-0-
01	3658	X	3306	-0-	-352	-0-	15	1	3291	2	N	-0-			-0-
02	3422	X	2893	-0-	-529	-0-	13	1	2880	2	N	-0-			-0-
03	3658	X	2899	-0-	-759	-0-	12	1	2887	2	N	-0-			-0-
04	3210	X	3090	-0-	-120	-0-	15	1	3075	2	N	-0-			-0-
05	3317	X	3202	-0-	-115	-0-	15	1	3187	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	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	31	1	2566	2	N	-0-			-0-
01	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	31	1	2563	2	N	-0-			-0-
02	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	29	1	2296	2	N	-0-			-0-
03	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	31	1	2431	2	N	-0-			-0-
04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	28	1	2227	2	N	-0-			-0-
05	2046	N	1305	-0-	-741	-0-	28	1	1277	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	3100	X	2874	-0-	-226	-0-	16	1	2858	2	N	-0-			-0-
01	3069	X	2549	-0-	-520	-0-	16	1	2533	2	N	-0-			-0-
02	2639	X	2354	-0-	-285	-0-	14	1	2340	2	N	-0-			-0-
03	2883	X	2728	-0-	-155	-0-	14	1	2714	2	N	-0-			-0-
04	2790	X	2015	-0-	-775	-0-	12	1	2003	2	N	-0-			-0-
05	2883	X	2305	-0-	-578	-0-	15	1	2290	2	N	-0-			-0-

WALLING GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258852 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11338 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	2512	-0-	-309	-0-	3	1	2509	2	N	-0-			22
01	2821	X	2365	-0-	-456	-0-	3	1	2362	2	N	-0-			22
02	2639	X	2496	-0-	-143	-0-	3	1	2493	2	N	-0-			22
03	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	5	1	2847	2	N	-0-			22
04	2490	X	1986	-0-	-504	-0-	5	1	1981	2	N	-0-			22
*05	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	6	1	4063	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	4805	X	4226	-0-	-579	-0-	16	1	4210	2	N	-0-			-0-
01	4557	X	3764	-0-	-793	-0-	16	1	3748	2	N	-0-			-0-
02	3944	X	3737	-0-	-207	-0-	14	1	3723	2	N	-0-			-0-
03	4216	X	2869	-0-	-1347	-0-	15	1	2854	2	N	-0-			-0-
04	4080	X	3763	-0-	-317	-0-	15	1	3748	2	N	-0-			-0-
05	4216	X	4207	-0-	-9	-0-	14	1	4193	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	4898	X	4259	-0-	-639	-0-	16	1	4243	2	N	-0-			-0-
01	4898	X	3376	-0-	-1522	-0-	16	1	3360	2	N	-0-			-0-
02	4582	X	3068	-0-	-1514	-0-	15	1	3053	2	N	-0-			-0-
03	4247	X	2426	-0-	-1821	-0-	16	1	2410	2	N	-0-			-0-
04	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	11	1	4281	2	N	-0-			-0-
05	4247	X	3143	-0-	-1104	-0-	9	1	3134	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		8925	-0-	8925	8925	6	1	8919	2	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		13286	-0-	13286	22211	15	1	13271	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 365 A WELL #: 1 RRCID -> 259049 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13656 - 17585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	1960	-0-	-1419	-0-	16	1	1944	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	1608	-0-	-1740	-0-	16	1	1592	2	N	-0-					-0-
02	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	14	1	4524	2	N	-0-					-0-
03	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	16	1	5962	2	N	-0-					-0-
04	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	12	1	5800	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	4532	-0-	-304	-0-	13	1	4519	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	4991	X	4951	-0-	-40	-0-	15	1	4936	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	4631	-0-	-360	-0-	15	1	4616	2	N	-0-					-0-
02	4640	X	4193	-0-	-447	-0-	15	1	4178	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	3790	-0-	-1170	-0-	15	1	3775	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4501	-0-	-299	-0-	10	1	4491	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4613	-0-	-347	-0-	9	1	4604	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	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	15	1	6571	2	N	-0-					-0-
01	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	15	1	6225	2	N	-0-					-0-
02	6525	X	5691	-0-	-834	-0-	14	1	5677	2	N	-0-					-0-
03	6975	X	5644	-0-	-1331	-0-	15	1	5629	2	N	-0-					-0-
04	6420	X	5592	-0-	-828	-0-	15	1	5577	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	5715	-0-	-857	-0-	16	1	5699	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 1 H RRCID -> 259661 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.14690 - 19754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	16	1	5958	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	5659	-0-	-45	-0-	16	1	5643	2	N	-0-					-0-
02	5075	X	5036	-0-	-39	-0-	14	1	5022	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	5193	-0-	-790	-0-	15	1	5178	2	N	-0-					-0-
04	5790	X	4870	-0-	-920	-0-	14	1	4856	2	N	-0-					-0-
05	5983	X	5157	-0-	-826	-0-	15	1	5142	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	5270	X	4854	-0-	-416	-0-	16	1	4838	2	N	-0-					-0-
01	5270	X	4736	-0-	-534	-0-	15	1	4721	2	N	-0-					-0-
02	4930	X	4362	-0-	-568	-0-	15	1	4347	2	N	-0-					-0-
03	5053	X	4407	-0-	-646	-0-	16	1	4391	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	4511	-0-	-259	-0-	15	1	4496	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4587	-0-	-280	-0-	16	1	4571	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	4681	X	4222	-0-	-459	-0-	16	1	4206	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	3943	-0-	-738	-0-	16	1	3927	2	N	-0-					-0-
02	4379	X	3580	-0-	-799	-0-	15	1	3565	2	N	-0-					-0-
03	4278	X	3245	-0-	-1033	-0-	13	1	3232	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3625	-0-	-455	-0-	11	1	3614	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	3119	-0-	-1097	-0-	9	1	3110	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	5208	X	5099	-0-	-109	-0-	16	1	5083	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	4947	-0-	-261	-0-	15	1	4932	2	N	-0-					-0-
02	4843	X	4419	-0-	-424	-0-	14	1	4405	2	N	-0-					-0-
03	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	16	1	5191	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	3585	-0-	-1425	-0-	11	1	3574	2	N	-0-					-0-
*05	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	9	1	5260	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

WOOD SU WELL #: 1 H RRCID -> 260899 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.14555 - 18121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	16	1	4368	2	N	-0-					-0-
01	4340	X	4284	-0-	-56	-0-	16	1	4268	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3670	-0-	-390	-0-	15	1	3655	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	3739	-0-	-632	-0-	16	1	3723	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	3441	-0-	-789	-0-	14	1	3427	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	3570	-0-	-801	-0-	15	1	3555	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	4836	X	3739	-0-	-1097	-0-	31	1	3708	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	3620	-0-	-1216	-0-	31	1	3589	2	N	-0-					-0-
02	4350	X	3153	-0-	-1197	-0-	29	1	3124	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	3038	-0-	-1612	-0-	31	1	3007	2	N	-0-					-0-
04	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	30	1	4569	2	N	-0-					-0-
*05	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	31	1	4277	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	5642	X	4008	-0-	-1634	-0-	15	1	3993	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	5231	-0-	-132	-0-	15	1	5216	2	N	-0-					-0-
02	5017	X	4409	-0-	-608	-0-	14	1	4395	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	3508	-0-	-1204	-0-	16	1	3492	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	2526	-0-	-2544	-0-	11	1	2515	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	4206	-0-	-1033	-0-	9	1	4197	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 257 B WELL #: 2H RRCID -> 262115 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.13220 - 18050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859	X	5698	-0-	-161	-0-	16	1	5682	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	5522	-0-	-337	-0-	16	1	5506	2	N	-0-					-0-
02	5481	X	5124	-0-	-357	-0-	15	1	5109	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	5377	-0-	-358	-0-	15	1	5362	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	4173	-0-	-1347	-0-	14	1	4159	2	N	-0-					-0-
05	5704	X	5145	-0-	-559	-0-	13	1	5132	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	4681	X	4286	-0-	-395	-0-	16	1	4270	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	4297	-0-	-291	-0-	16	1	4281	2	N	-0-					-0-
02	4118	X	4074	-0-	-44	-0-	12	1	4062	2	N	-0-					-0-
03	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	15	1	4455	2	N	-0-					-0-
04	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	11	1	4284	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	3979	-0-	-361	-0-	15	1	3964	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	8773	X	7132	-0-	-1641	-0-	16	1	7116	2	N	-0-					-0-
01	8742	X	8068	-0-	-674	-0-	15	1	8053	2	N	-0-					-0-
02	7685	X	7288	-0-	-397	-0-	14	1	7274	2	N	-0-					-0-
03	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	15	1	7522	2	N	-0-					-0-
04	7800	X	7082	-0-	-718	-0-	10	1	7072	2	N	-0-					-0-
05	8060	X	7189	-0-	-871	-0-	11	1	7178	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	8773	X	5909	-0-	-2864	-0-	16	1	5893	2	N	-0-					-0-
01	8153	X	5665	-0-	-2488	-0-	15	1	5650	2	N	-0-					-0-
02	7279	X	5195	-0-	-2084	-0-	14	1	5181	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	5984	-0-	-774	-0-	15	1	5969	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	5488	-0-	-362	-0-	12	1	5476	2	N	-0-					-0-
05	5921	X	5533	-0-	-388	-0-	11	1	5522	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

PATTERSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262303 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.15026 - 17192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	14	1	1153	2	N	-0-			-0-
01	682	N	308	-0-	-374	-0-	16	1	292	2	N	-0-			-0-
02	1247	N	183	-0-	-1064	-0-	15	1	168	2	N	-0-			-0-
03	1178	N	126	-0-	-1052	-0-	11	1	115	2	N	-0-			-0-
04	300	N	115	-0-	-185	-0-	6	1	109	2	N	-0-			-0-
05	186	N	107	-0-	-79	-0-	1	1	106	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	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	15	1	7442	2	N	-0-			-0-
01	7440	X	7389	-0-	-51	-0-	15	1	7374	2	N	-0-			-0-
02	6960	X	6806	-0-	-154	-0-	14	1	6792	2	N	-0-			-0-
03	7471	X	7267	-0-	-204	-0-	15	1	7252	2	N	-0-			-0-
04	7230	X	5337	-0-	-1893	-0-	9	1	5328	2	N	-0-			-0-
05	7471	X	6528	-0-	-943	-0-	9	1	6519	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	5735	X	4981	-0-	-754	-0-	15	1	4966	2	N	-0-			-0-
01	5735	X	4728	-0-	-1007	-0-	15	1	4713	2	N	-0-			-0-
02	5075	X	3984	-0-	-1091	-0-	15	1	3969	2	N	-0-			-0-
03	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	15	1	5261	2	N	-0-			-0-
04	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	14	1	5193	2	N	-0-			-0-
*05	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	15	1	5604	2	N	-0-			-0-

DILLARD SU WELL #: 1H RRCID -> 262445 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13721 - 19269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	15	1	9219	2	N	-0-			-0-
01	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	15	1	8513	2	N	-0-			-0-
02	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	15	1	7013	2	N	-0-			-0-
03	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	16	1	6884	2	N	-0-			-0-
04	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	15	1	6187	2	N	-0-			-0-
*05	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	16	1	6099	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	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	15	1	4752	2	N	-0-			-0-
01	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	16	1	4572	2	N	-0-			-0-
02	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	15	1	4116	2	N	-0-			-0-
03	4774	X	3995	-0-	-779	-0-	14	1	3981	2	N	-0-			-0-
04	4620	X	4138	-0-	-482	-0-	11	1	4127	2	N	-0-			-0-
05	4774	X	4403	-0-	-371	-0-	10	1	4393	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	5239	X	4933	-0-	-306	-0-	16	1	4917	2	N	-0-			-0-
01	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	15	1	4969	2	N	-0-			-0-
02	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	15	1	4646	2	N	-0-			-0-
03	4929	X	4604	-0-	-325	-0-	16	1	4588	2	N	-0-			-0-
04	4830	X	4457	-0-	-373	-0-	14	1	4443	2	N	-0-			-0-
*05	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	16	1	5131	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	4495	X	4327	-0-	-168	-0-	16	1	4311	2	N	-0-			-0-
01	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	15	1	4611	2	N	-0-			-0-
02	4582	X	3952	-0-	-630	-0-	14	1	3938	2	N	-0-			-0-
03	4898	X	4392	-0-	-506	-0-	15	1	4377	2	N	-0-			-0-
04	4740	X	3838	-0-	-902	-0-	13	1	3825	2	N	-0-			-0-
05	4619	X	4502	-0-	-117	-0-	11	1	4491	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

WATSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262775 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13594 - 18673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	2	1	234	2	N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	1	1	133	2	N	-0-					-0-
02	174	N	156	-0-	-18	-0-	15	1	141	2	N	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	2	1	237	2	N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-

GOMEZ SU A WELL #: 2HB RRCID -> 262781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 14411 PERF.14738 - 18964

12	5115	X	3444	-0-	-1671	-0-	15	1	3429	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	3706	-0-	-913	-0-	15	1	3691	2	N	-0-					-0-
02	4321	X	2828	-0-	-1493	-0-	14	1	2814	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	3034	-0-	-841	-0-	15	1	3019	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	2846	-0-	-754	-0-	12	1	2834	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	3037	-0-	-683	-0-	10	1	3027	2	N	-0-					-0-

WALKER SU F WELL #: 1H RRCID -> 262799 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14737 - 19295

12	5797	X	4361	-0-	-1436	-0-	15	1	4346	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	4954	-0-	-161	-0-	14	1	4940	2	N	-0-					-0-
02	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	14	1	4518	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	4443	-0-	-238	-0-	15	1	4428	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4279	-0-	-521	-0-	13	1	4266	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4827	-0-	-133	-0-	13	1	4814	2	N	-0-					-0-

FITZGERALD SU WELL #: 1H RRCID -> 262816 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.14160 - 18002

12	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	15	1	3729	2	N	-0-					-0-
01	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	14	1	4102	2	N	-0-					-0-
02	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	15	1	3710	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	2761	-0-	-1207	-0-	16	1	2745	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	1844	-0-	-1996	-0-	14	1	1830	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	1943	-0-	-2025	-0-	15	1	1928	2	N	-0-					-0-

PLATT SU WELL #: 1H RRCID -> 262820 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13505 - 17016

12	3565	X	2488	-0-	-1077	-0-	16	1	2472	2	N	-0-					-0-
01	2697	X	2439	-0-	-258	-0-	16	1	2423	2	N	-0-					-0-
02	2262	X	2250	-0-	-12	-0-	14	1	2236	2	N	-0-					-0-
03	2480	X	2421	-0-	-59	-0-	15	1	2406	2	N	-0-					-0-
04	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	12	1	3233	2	N	-0-					-0-
*05	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	9	1	3330	2	N	-0-					-0-

FITZALLEN SU WELL #: 1H RRCID -> 262845 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13624 - 18437

12	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	15	1	8233	2	N	-0-					-0-
01	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	16	1	8362	2	N	-0-					-0-
02	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	15	1	8241	2	N	-0-					-0-
03	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	16	1	8662	2	N	-0-					-0-
04	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	13	1	8374	2	N	-0-					-0-
*05	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	15	1	8627	2	N	-0-					-0-

DAVIS SU WELL #: 1H RRCID -> 262944 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13743 - 18766

12	4898	X	3977	-0-	-921	-0-	15	1	3962	2	N	-0-					-0-
01	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	16	1	4492	2	N	-0-					-0-
02	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	14	1	4055	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	3921	-0-	-171	-0-	15	1	3906	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	3434	-0-	-916	-0-	12	1	3422	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	4114	-0-	-381	-0-	10	1	4104	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

STEDHAM SU WELL #: 2 H RRCID -> 263014 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 13279 PERF.14729 - 18268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	3678	-0-	-11	-0-	15	1	3663	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	3122	-0-	-474	-0-	15	1	3107	2	N	-0-					-0-
02	3335	X	2405	-0-	-930	-0-	14	1	2391	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	3110	-0-	-579	-0-	15	1	3095	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	3218	-0-	-352	-0-	12	1	3206	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	3444	-0-	-245	-0-	8	1	3436	2	N	-0-					-0-

PHILLIPS SU WELL #: 1H RRCID -> 263071 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.14223 - 19247

12	4774	X	4520	-0-	-254	-0-	16	1	4504	2	N	-0-					-0-
01	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	15	1	4599	2	N	-0-					-0-
02	4263	X	4121	-0-	-142	-0-	14	1	4107	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	4329	-0-	-228	-0-	16	1	4313	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	2910	-0-	-1560	-0-	8	1	2902	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	4590	-0-	-29	-0-	15	1	4575	2	N	-0-					-0-

IRONOSA SU WELL #: 1H RRCID -> 263083 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 13043 PERF.14215 - 19784

12	6944	X	2388	-0-	-4556	-0-	14	1	2374	2	N	-0-					-0-
01	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	12	1	9945	2	N	-0-					-0-
02	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	14	1	8211	2	N	-0-					-0-
03	7936	X	3012	-0-	-4924	-0-	14	1	2998	2	N	-0-					-0-
04	14886	X	14886	-0-	-0-	-0-	13	1	14873	2	N	-0-					-0-
*05	14912	X	14912	-0-	-0-	-0-	16	1	14896	2	N	-0-					-0-

PARK SU WELL #: 1 H RRCID -> 263179 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13837 - 19108

12	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	330	1	9193	2	N	-0-					-0-
01	12090	X	9113	-0-	-2977	-0-	356	1	8757	2	N	-0-					-0-
02	11310	X	11211	-0-	-99	-0-	331	1	10880	2	N	-0-					-0-
03	12090	X	11603	-0-	-487	-0-	354	1	11249	2	N	-0-					-0-
04	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	336	1	9805	2	N	-0-					-0-
05	11997	X	11690	-0-	-307	-0-	350	1	11340	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	13330	X	8376	-0-	-4954	-0-	360	1	8016	2	N	-0-					-0-
01	13330	X	8390	-0-	-4940	-0-	334	1	8056	2	N	-0-					-0-
02	10730	X	9248	-0-	-1482	-0-	256	1	8992	2	N	-0-					-0-
03	16186	X	16186	-0-	-0-	-0-	254	1	15932	2	N	-0-					-0-
04	14959	X	14959	-0-	-0-	-0-	313	1	14646	2	N	-0-					-0-
*05	12162	X	12162	-0-	-0-	-0-	196	1	11966	2	N	-0-					-0-

STANSBURY SU WELL #: 1H RRCID -> 263206 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13207 - 17399

12	9145	X	8053	-0-	-1092	-0-	360	1	7693	2	N	-0-					-0-
01	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	356	1	9201	2	N	-0-					-0-
02	8555	X	8463	-0-	-92	-0-	328	1	8135	2	N	-0-					-0-
03	8060	X	7600	-0-	-460	-0-	334	1	7266	2	N	-0-					-0-
04	9240	X	7300	-0-	-1940	-0-	299	1	7001	2	N	-0-					-0-
05	9548	X	7890	-0-	-1658	-0-	336	1	7554	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
WARD SU WELL #: 1H RRCID -> 263291 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13750 - 17343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	16	1	4499	2	N	-0-			-0-
01	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	16	1	4264	2	N	-0-			-0-
02	3944	X	3652	-0-	-292	-0-	15	1	3637	2	N	-0-			-0-
03	4433	X	2176	-0-	-2257	-0-	16	1	2160	2	N	-0-			-0-
04	4290	X	2080	-0-	-2210	-0-	10	1	2070	2	N	-0-			-0-
*05	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	11	1	5341	2	N	-0-			-0-

WALKER SU H WELL #: 1 H RRCID -> 263331 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14545 PERF.14966 - 19947

12	9889	X	8330	-0-	-1559	-0-	14	1	8316	2	N	-0-			-0-
01	10509	X	8647	-0-	-1862	-0-	12	1	8635	2	N	-0-			-0-
02	9831	X	9140	-0-	-691	-0-	14	1	9126	2	N	-0-			-0-
03	10509	X	9974	-0-	-535	-0-	14	1	9960	2	N	-0-			-0-
04	9630	X	9017	-0-	-613	-0-	14	1	9003	2	N	-0-			-0-
05	9765	X	8582	-0-	-1183	-0-	15	1	8567	2	N	-0-			-0-

WALKER SU G WELL #: 1H RRCID -> 263422 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14783 - 19930

12	9331	X	9060	-0-	-271	-0-	14	1	9046	2	N	-0-			-0-
01	8711	X	8628	-0-	-83	-0-	16	1	8612	2	N	-0-			-0-
02	8120	X	7894	-0-	-226	-0-	15	1	7879	2	N	-0-			-0-
03	9052	X	8329	-0-	-723	-0-	15	1	8314	2	N	-0-			-0-
04	8760	X	8059	-0-	-701	-0-	14	1	8045	2	N	-0-			-0-
05	9052	X	8423	-0-	-629	-0-	15	1	8408	2	N	-0-			-0-

STEDHAM SU WELL #: 1 H RRCID -> 263662 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13320 PERF. N/A

12	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALKER SU E WELL #: 1H RRCID -> 263723 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 14610 PERF.15673 - 19574

12	8308	X	7237	-0-	-1071	-0-	16	1	7221	2	N	-0-			-0-
01	7378	X	6985	-0-	-393	-0-	15	1	6970	2	N	-0-			-0-
02	6699	X	6526	-0-	-173	-0-	12	1	6514	2	N	-0-			-0-
03	7223	X	6481	-0-	-742	-0-	15	1	6466	2	N	-0-			-0-
04	6990	X	6163	-0-	-827	-0-	12	1	6151	2	N	-0-			-0-
05	7223	X	6193	-0-	-1030	-0-	15	1	6178	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER A1 WELL #: 1H RRCID -> 263852 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 13989 PERF.14336 - 19335

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOMEZ SU B WELL #: 1H RRCID -> 263946 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 14660 PERF.15212 - 19437

12	4743	X	4423	-0-	-320	-0-	15	1	4408	2	N	-0-			-0-
01	4650	X	4294	-0-	-356	-0-	16	1	4278	2	N	-0-			-0-
02	4205	X	4009	-0-	-196	-0-	13	1	3996	2	N	-0-			-0-
03	4464	X	4143	-0-	-321	-0-	15	1	4128	2	N	-0-			-0-
04	4320	X	3373	-0-	-947	-0-	10	1	3363	2	N	-0-			-0-
05	4433	X	3749	-0-	-684	-0-	10	1	3739	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

GOMEZ SU C WELL #: 1H RRCID -> 264333 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 14967 PERF.15231 - 20161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	30473	X	21522	-0-	-8951	-0-	15	1	21507	2	N	-0-			-0-
01	30473	X	19838	-0-	-10635	-0-	16	1	19822	2	N	-0-			-0-
02	27463	X	16806	-0-	-10657	-0-	14	1	16792	2	N	-0-			-0-
03	24862	X	17128	-0-	-7734	-0-	15	1	17113	2	N	-0-			-0-
04	23850	X	14582	-0-	-9268	-0-	14	1	14568	2	N	-0-			-0-
05	21514	X	15293	-0-	-6221	-0-	13	1	15280	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 4H RRCID -> 264389 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14056 PERF.14548 - 19446

12	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	16	1	9550	2	N	-0-			-0-
01	7905	X	7733	-0-	-172	-0-	15	1	7718	2	N	-0-			-0-
02	7656	X	7258	-0-	-398	-0-	14	1	7244	2	N	-0-			-0-
03	9579	X	6364	-0-	-3215	-0-	15	1	6349	2	N	-0-			-0-
04	9270	X	5982	-0-	-3288	-0-	12	1	5970	2	N	-0-			-0-
05	9579	X	6023	-0-	-3556	-0-	9	1	6014	2	N	-0-			-0-

WALKER SU B WELL #: 1H RRCID -> 264390 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14349 PERF.14787 - 20102

12	11382	X	11382	-0-	-0-	-0-	14	1	11368	2	N	-0-			-0-
01	11222	X	10746	-0-	-476	-0-	15	1	10731	2	N	-0-			-0-
02	10208	X	7164	-0-	-3044	-0-	13	1	7151	2	N	-0-			-0-
03	11377	X	10028	-0-	-1349	-0-	15	1	10013	2	N	-0-			-0-
04	11010	X	9102	-0-	-1908	-0-	12	1	9090	2	N	-0-			-0-
05	11377	X	10266	-0-	-1111	-0-	15	1	10251	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 8H RRCID -> 264511 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14084 PERF.14610 - 19115

12	3007	X	648	-0-	-2359	-0-	16	1	632	2	N	-0-			-0-
01	3007	X	453	-0-	-2554	-0-	15	1	438	2	N	-0-			-0-
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	13	1	1740	2	N	-0-			-0-
03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	14	1	1843	2	N	-0-			-0-
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	10	1	1011	2	N	-0-			-0-
05	1860	N	941	-0-	-919	-0-	3	1	938	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 9HB RRCID -> 264516 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13688 PERF.14135 - 19035

12	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	15	1	2096	2	N	-0-			-0-
01	1984	X	1877	-0-	-107	-0-	15	1	1862	2	N	-0-			-0-
02	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	14	1	2451	2	N	-0-			-0-
03	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	16	1	2345	2	N	-0-			-0-
04	1920	X	1438	-0-	-482	-0-	15	1	1423	2	N	-0-			-0-
*05	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	11	1	3363	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 5HB RRCID -> 264684 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13644 PERF.14060 - 19237

12	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	15	1	3258	2	N	-0-			-0-
01	5673	X	1125	-0-	-4548	-0-	15	1	1110	2	N	-0-			-0-
02	5307	X	2634	-0-	-2673	-0-	7	1	2627	2	N	-0-			-0-
03	5673	X	1816	-0-	-3857	-0-	15	1	1801	2	N	-0-			-0-
04	3180	X	491	-0-	-2689	-0-	8	1	483	2	N	-0-			-0-
05	3286	X	75	-0-	-3211	-0-	1	1	74	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 3HB RRCID -> 264685 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13618 PERF.14216 - 19238

12	1426	X	289	-0-	-1137	-0-	5	1	284	2	N	-0-			-0-
01	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	15	1	8509	2	N	-0-			-0-
02	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	13	1	1290	2	N	-0-			-0-
03	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	12	1	1234	2	N	-0-			-0-
04	3840	X	547	-0-	-3293	-0-	5	1	542	2	N	-0-			-0-
05	3968	X	3090	-0-	-878	-0-	5	1	3085	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 #: 7HB RRCID -> 264691 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13635 PERF.14135 - 19387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	3452	-0-	-1260	-0-	15	1	3437	2	N	-0-			-0-
01	4712	X	3620	-0-	-1092	-0-	16	1	3604	2	N	-0-			-0-
02	4408	X	3422	-0-	-986	-0-	15	1	3407	2	N	-0-			-0-
03	3720	X	3417	-0-	-303	-0-	16	1	3401	2	N	-0-			-0-
04	3600	X	3436	-0-	-164	-0-	15	1	3421	2	N	-0-			-0-
*05	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	14	1	4029	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 575 SU WELL #: 1HB RRCID -> 264742 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12810 - 17484

12	10954	X	10954	-0-	-0-	-0-	336	1	10618	2	N	-0-			-0-
01	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	356	1	10180	2	N	-0-			-0-
02	9512	X	8807	-0-	-705	-0-	329	1	8478	2	N	-0-			-0-
03	10168	X	8667	-0-	-1501	-0-	340	1	8327	2	N	-0-			-0-
04	9840	X	7910	-0-	-1930	-0-	330	1	7580	2	N	-0-			-0-
05	10168	X	9083	-0-	-1085	-0-	335	1	8748	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 6H RRCID -> 264950 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14197 PERF.14575 - 19871

12	12121	X	11632	-0-	-489	-0-	15	1	11617	2	N	-0-			-0-
01	12121	X	10825	-0-	-1296	-0-	13	1	10812	2	N	-0-			-0-
02	10759	X	9339	-0-	-1420	-0-	14	1	9325	2	N	-0-			-0-
03	11625	X	8561	-0-	-3064	-0-	15	1	8546	2	N	-0-			-0-
04	11250	X	7843	-0-	-3407	-0-	11	1	7832	2	N	-0-			-0-
05	11625	X	7092	-0-	-4533	-0-	8	1	7084	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 10 RRCID -> 264951 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14380 PERF.14090 - 14130

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PARK WEST SU WELL #: 1 H RRCID -> 265006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13789 - 17430

12	5456	X	5365	-0-	-91	-0-	15	1	5350	2	N	-0-			-0-
01	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	15	1	5202	2	N	-0-			-0-
02	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	14	1	4683	2	N	-0-			-0-
03	5363	X	4922	-0-	-441	-0-	15	1	4907	2	N	-0-			-0-
04	5190	X	4643	-0-	-547	-0-	10	1	4633	2	N	-0-			-0-
05	5363	X	4706	-0-	-657	-0-	11	1	4695	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 1 H RRCID -> 265010 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13312 - 19988

12	8866	X	8735	-0-	-131	-0-	15	1	8720	2	N	-0-			-0-
01	8432	X	8165	-0-	-267	-0-	16	1	8149	2	N	-0-			-0-
02	8004	X	7700	-0-	-304	-0-	14	1	7686	2	N	-0-			-0-
03	8742	X	8075	-0-	-667	-0-	16	1	8059	2	N	-0-			-0-
04	8460	X	6604	-0-	-1856	-0-	12	1	6592	2	N	-0-			-0-
05	8742	X	8123	-0-	-619	-0-	13	1	8110	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 2H RRCID -> 265063 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14025 PERF.14575 - 19827

12	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	15	1	4963	2	N	-0-			-0-
01	3720	X	2699	-0-	-1021	-0-	16	1	2683	2	N	-0-			-0-
02	3422	X	2039	-0-	-1383	-0-	14	1	2025	2	N	-0-			-0-
03	4991	X	1438	-0-	-3553	-0-	15	1	1423	2	N	-0-			-0-
04	4830	X	1554	-0-	-3276	-0-	11	1	1543	2	N	-0-			-0-
05	4991	X	2022	-0-	-2969	-0-	9	1	2013	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
WALKER SU C WELL #: 1H RRCID -> 265072 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14315 PERF.14734 - 20035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	11093	X	11093	-0-	-0-	-0-	15	1	11078	2	N	-0-			-0-
01	10881	X	10430	-0-	-451	-0-	14	1	10416	2	N	-0-			-0-
02	9628	X	6935	-0-	-2693	-0-	13	1	6922	2	N	-0-			-0-
03	11098	X	8469	-0-	-2629	-0-	15	1	8454	2	N	-0-			-0-
04	10740	X	8985	-0-	-1755	-0-	11	1	8974	2	N	-0-			-0-
05	11098	X	9553	-0-	-1545	-0-	8	1	9545	2	N	-0-			-0-

BROWN-WEEKS SU (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 265838 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13675 - 19626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9982	X	9035	-0-	-947	-0-	15	1	9020	2	N	-0-			-0-
01	9951	X	8284	-0-	-1667	-0-	15	1	8269	2	N	-0-			-0-
02	9309	X	6932	-0-	-2377	-0-	14	1	6918	2	N	-0-			-0-
03	9393	X	8848	-0-	-545	-0-	16	1	8832	2	N	-0-			-0-
04	8820	X	8462	-0-	-358	-0-	14	1	8448	2	N	-0-			-0-
05	9021	X	8936	-0-	-85	-0-	15	1	8921	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 3H RRCID -> 265968 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14649 PERF.15544 - 20473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14260	X	13192	-0-	-1068	-0-	15	1	13177	2	N	-0-			-0-
01	15500	X	8441	-0-	-7059	-0-	15	1	8426	2	N	-0-			-0-
02	14500	X	10574	-0-	-3926	-0-	14	1	10560	2	N	-0-			-0-
03	15500	X	13021	-0-	-2479	-0-	16	1	13005	2	N	-0-			-0-
04	13350	X	11948	-0-	-1402	-0-	15	1	11933	2	N	-0-			-0-
05	13206	X	12928	-0-	-278	-0-	15	1	12913	2	N	-0-			-0-

YORK SU WELL #: 2HB RRCID -> 266015 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 13115 PERF.13206 - 18146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	11098	X	10218	-0-	-880	-0-	16	1	10202	2	N	-0-			-0-
01	10571	X	10125	-0-	-446	-0-	16	1	10109	2	N	-0-			-0-
02	9889	X	9241	-0-	-648	-0-	14	1	9227	2	N	-0-			-0-
03	10261	X	9699	-0-	-562	-0-	15	1	9684	2	N	-0-			-0-
04	9900	X	8970	-0-	-930	-0-	9	1	8961	2	N	-0-			-0-
05	10230	X	9110	-0-	-1120	-0-	10	1	9100	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	15159	X	12198	-0-	-2961	-0-	16	1	12182	2	N	-0-			-0-
01	14942	X	11593	-0-	-3349	-0-	15	1	11578	2	N	-0-			-0-
02	13978	X	10606	-0-	-3372	-0-	15	1	10591	2	N	-0-			-0-
03	13857	X	11152	-0-	-2705	-0-	16	1	11136	2	N	-0-			-0-
04	13410	X	10362	-0-	-3048	-0-	15	1	10347	2	N	-0-			-0-
05	12183	X	10866	-0-	-1317	-0-	16	1	10850	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	6386	X	6033	-0-	-353	-0-	16	1	6017	2	N	-0-			-0-
01	6386	X	4483	-0-	-1903	-0-	14	1	4469	2	N	-0-			-0-
02	6148	X	4765	-0-	-1383	-0-	14	1	4751	2	N	-0-			-0-
03	6572	X	5476	-0-	-1096	-0-	16	1	5460	2	N	-0-			-0-
04	6330	X	5733	-0-	-597	-0-	15	1	5718	2	N	-0-			-0-
05	6045	X	5920	-0-	-125	-0-	16	1	5904	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	25513	X	21312	-0-	-4201	-0-	16	1	21296	2	N	-0-			-0-
01	24118	X	17191	-0-	-6927	-0-	15	1	17176	2	N	-0-			-0-
02	22562	X	20710	-0-	-1852	-0-	14	1	20696	2	N	-0-			-0-
03	23476	X	23476	-0-	-0-	-0-	16	1	23460	2	N	-0-			-0-
04	22260	X	22260	-0-	-0-	-0-	15	1	22245	2	N	-0-			-0-
*05	23429	X	23429	-0-	-0-	-0-	16	1	23413	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

JACOB SU WELL #: 1H RRCID -> 273119 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13220 - 19851

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	18507	X	15793	-0-	-2714	-0-	16	1	15777	2	N	-0-			-0-
01	19189	X	17526	-0-	-1663	-0-	16	1	17510	2	N	-0-			-0-
02	17951	X	16990	-0-	-961	-0-	15	1	16975	2	N	-0-			-0-
03	19189	X	16430	-0-	-2759	-0-	15	1	16415	2	N	-0-			-0-
04	16950	X	13952	-0-	-2998	-0-	13	1	13939	2	N	-0-			-0-
05	18166	X	14878	-0-	-3288	-0-	12	1	14866	2	N	-0-			-0-

DEEN SU WELL #: 1H RRCID -> 273298 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12847 PERF.13242 - 19690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	19716	X	17589	-0-	-2127	-0-	15	1	17574	2	N	-0-			-0-
01	19344	X	16622	-0-	-2722	-0-	14	1	16608	2	N	-0-			-0-
02	17922	X	15861	-0-	-2061	-0-	15	1	15846	2	N	-0-			-0-
03	18383	X	16131	-0-	-2252	-0-	15	1	16116	2	N	-0-			-0-
04	17010	X	13749	-0-	-3261	-0-	11	1	13738	2	N	-0-			-0-
05	17577	X	15620	-0-	-1957	-0-	10	1	15610	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 1H RRCID -> 273935 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 14857 PERF.14702 - 21028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	28396	X	27171	-0-	-1225	-0-	15	1	27156	2	N	-0-			-0-
01	25451	X	24704	-0-	-747	-0-	15	1	24689	2	N	-0-			-0-
02	26303	X	22804	-0-	-3499	-0-	15	1	22789	2	N	-0-			-0-
03	28117	X	25659	-0-	-2458	-0-	16	1	25643	2	N	-0-			-0-
04	27210	X	22064	-0-	-5146	-0-	15	1	22049	2	N	-0-			-0-
05	27156	X	20994	-0-	-6162	-0-	16	1	20978	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW SU WELL #: 1H RRCID -> 274161 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13032 - 19645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	18352	X	14533	-0-	-3819	-0-	15	1	14518	2	N	-0-			-0-
01	16709	X	15713	-0-	-996	-0-	16	1	15697	2	N	-0-			-0-
02	15631	X	14156	-0-	-1475	-0-	14	1	14142	2	N	-0-			-0-
03	15624	X	14348	-0-	-1276	-0-	15	1	14333	2	N	-0-			-0-
04	15210	X	13009	-0-	-2201	-0-	12	1	12997	2	N	-0-			-0-
05	15717	X	13517	-0-	-2200	-0-	11	1	13506	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 5H RRCID -> 274908 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13536 - 19472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	13826	X	9434	-0-	-4392	-0-	14	1	9420	2	N	-0-			-0-
01	12578	X	12578	-0-	-0-	-0-	14	1	12564	2	N	-0-			-0-
02	11100	X	11100	-0-	-0-	-0-	14	1	11086	2	N	-0-			-0-
03	11354	X	11354	-0-	-0-	-0-	15	1	11339	2	N	-0-			-0-
04	12180	X	9955	-0-	-2225	-0-	12	1	9943	2	N	-0-			-0-
05	12586	X	8879	-0-	-3707	-0-	13	1	8866	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 4HB RRCID -> 275217 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12607 PERF.12818 - 19500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	16492	X	12855	-0-	-3637	-0-	16	1	12839	2	N	-0-			-0-
01	15655	X	14268	-0-	-1387	-0-	15	1	14253	2	N	-0-			-0-
02	13920	X	12299	-0-	-1621	-0-	14	1	12285	2	N	-0-			-0-
03	14756	X	11610	-0-	-3146	-0-	15	1	11595	2	N	-0-			-0-
04	13800	X	8113	-0-	-5687	-0-	11	1	8102	2	N	-0-			-0-
05	14260	X	13195	-0-	-1065	-0-	10	1	13185	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 2HB RRCID -> 275471 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12667 - 19604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14092	-0-	-1346	-0-	15	1	14077	2	N	-0-			-0-
01	14880	X	12884	-0-	-1996	-0-	16	1	12868	2	N	-0-			-0-
02	13920	X	11732	-0-	-2188	-0-	15	1	11717	2	N	-0-			-0-
03	14353	X	12651	-0-	-1702	-0-	15	1	12636	2	N	-0-			-0-
04	13650	X	11524	-0-	-2126	-0-	12	1	11512	2	N	-0-			-0-
05	14105	X	11736	-0-	-2369	-0-	12	1	11724	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

THOMAS SU WELL #: 3H RRCID -> 275509 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13350 - 19840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	16709	X	15838	-0-	-871	-0-	15	1	15823	2	N	-0-			-0-
01	16709	X	14141	-0-	-2568	-0-	15	1	14126	2	N	-0-			-0-
02	15631	X	12948	-0-	-2683	-0-	15	1	12933	2	N	-0-			-0-
03	16337	X	13040	-0-	-3297	-0-	15	1	13025	2	N	-0-			-0-
04	15330	X	10141	-0-	-5189	-0-	11	1	10130	2	N	-0-			-0-
05	15841	X	8626	-0-	-7215	-0-	12	1	8614	2	N	-0-			-0-

BRUCE SU WELL #: 1H RRCID -> 278099 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12839 - 20138

12	46624	X	44218	-0-	-2406	-0-	16	1	44202	2	N	-0-			-0-
01	46624	X	42479	-0-	-4145	-0-	15	1	42464	2	N	-0-			-0-
02	43616	X	38767	-0-	-4849	-0-	15	1	38752	2	N	-0-			-0-
03	46624	X	40847	-0-	-5777	-0-	16	1	40831	2	N	-0-			-0-
04	44010	X	38175	-0-	-5835	-0-	14	1	38161	2	N	-0-			-0-
05	44206	X	38971	-0-	-5235	-0-	16	1	38955	2	N	-0-			-0-

REBELS SU WELL #: 2HB RRCID -> 278226 COMPL. DATE 04/27/2015 TOTAL DEPTH 12277 PERF.12576 - 19748

12	24056	X	20711	-0-	-3345	-0-	15	1	20696	2	N	-0-			-0-
01	24056	X	19341	-0-	-4715	-0-	15	1	19326	2	N	-0-			-0-
02	20706	X	17308	-0-	-3398	-0-	13	1	17295	2	N	-0-			-0-
03	20925	X	18080	-0-	-2845	-0-	15	1	18065	2	N	-0-			-0-
04	20250	X	17406	-0-	-2844	-0-	13	1	17393	2	N	-0-			-0-
05	20708	X	17402	-0-	-3306	-0-	10	1	17392	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 164-PHILLIPS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279409 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 13192 PERF.13382 - 20442

12	37138	X	33066	-0-	-4072	-0-	16	1	33050	2	N	-0-			-0-
01	35340	X	34807	-0-	-533	-0-	15	1	34792	2	N	-0-			-0-
02	32783	X	32783	-0-	-0-	-0-	14	1	32769	2	N	-0-			-0-
03	34178	X	34178	-0-	-0-	-0-	16	1	34162	2	N	-0-			-0-
04	33690	X	30858	-0-	-2832	-0-	14	1	30844	2	N	-0-			-0-
05	35030	X	31791	-0-	-3239	-0-	15	1	31776	2	N	-0-			-0-

GREER - IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279411 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13344 - 19824

12	24831	X	23141	-0-	-1690	-0-	16	1	23125	2	N	-0-			-0-
01	24831	X	21343	-0-	-3488	-0-	14	1	21329	2	N	-0-			-0-
02	22359	X	20096	-0-	-2263	-0-	15	1	20081	2	N	-0-			-0-
03	23126	X	21617	-0-	-1509	-0-	15	1	21602	2	N	-0-			-0-
04	22380	X	16948	-0-	-5432	-0-	12	1	16936	2	N	-0-			-0-
05	23126	X	21174	-0-	-1952	-0-	10	1	21164	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	11904	X	10927	-0-	-977	-0-	14	1	10913	2	N	-0-			-0-
01	11904	X	10546	-0-	-1358	-0-	15	1	10531	2	N	-0-			-0-
02	10817	X	9190	-0-	-1627	-0-	15	1	9175	2	N	-0-			-0-
03	11160	X	9597	-0-	-1563	-0-	15	1	9582	2	N	-0-			-0-
04	10560	X	8606	-0-	-1954	-0-	15	1	8591	2	N	-0-			-0-
05	10912	X	8159	-0-	-2753	-0-	15	1	8144	2	N	-0-			-0-

DAVIS - HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279428 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13715 - 20990

12	31124	X	27068	-0-	-4056	-0-	16	1	27052	2	N	-0-			-0-
01	27931	X	26579	-0-	-1352	-0-	15	1	26564	2	N	-0-			-0-
02	25172	X	23243	-0-	-1929	-0-	14	1	23229	2	N	-0-			-0-
03	27063	X	19775	-0-	-7288	-0-	14	1	19761	2	N	-0-			-0-
04	26190	X	18673	-0-	-7517	-0-	12	1	18661	2	N	-0-			-0-
05	27063	X	22579	-0-	-4484	-0-	13	1	22566	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
RED RIVER 257A-DILLARD ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279429 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 12644 PERF.12885 - 19993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	27559	X	24587	-0-	-2972	-0-	15	1	24572	2	N	-0-			-0-
01	26195	X	23737	-0-	-2458	-0-	16	1	23721	2	N	-0-			-0-
02	24505	X	21830	-0-	-2675	-0-	15	1	21815	2	N	-0-			-0-
03	24583	X	22543	-0-	-2040	-0-	16	1	22527	2	N	-0-			-0-
04	23790	X	20143	-0-	-3647	-0-	13	1	20130	2	N	-0-			-0-
05	24583	X	22359	-0-	-2224	-0-	11	1	22348	2	N	-0-			-0-

WOOD-OWENS ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279430 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13313 - 20368

12	29791	X	24488	-0-	-5303	-0-	15	1	24473	2	N	-0-			-0-
01	27528	X	23624	-0-	-3904	-0-	15	1	23609	2	N	-0-			-0-
02	25752	X	22623	-0-	-3129	-0-	14	1	22609	2	N	-0-			-0-
03	25575	X	24452	-0-	-1123	-0-	16	1	24436	2	N	-0-			-0-
04	24240	X	22690	-0-	-1550	-0-	12	1	22678	2	N	-0-			-0-
05	24490	X	23297	-0-	-1193	-0-	11	1	23286	2	N	-0-			-0-

WILLIAMSON SU WELL #: 1H RRCID -> 279432 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 15087 PERF.15297 - 21117

12	44764	X	36136	-0-	-8628	-0-	15	1	36121	2	N	-0-			-0-
01	43276	X	34217	-0-	-9059	-0-	16	1	34201	2	N	-0-			-0-
02	36656	X	32427	-0-	-4229	-0-	14	1	32413	2	N	-0-			-0-
03	37417	X	31922	-0-	-5495	-0-	16	1	31906	2	N	-0-			-0-
04	34980	X	29496	-0-	-5484	-0-	12	1	29484	2	N	-0-			-0-
05	36146	X	31112	-0-	-5034	-0-	11	1	31101	2	N	-0-			-0-

ADJ MINERALS-IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279433 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13055 - 20417

12	28954	X	25222	-0-	-3732	-0-	15	1	25207	2	N	-0-			-0-
01	27249	X	24524	-0-	-2725	-0-	16	1	24508	2	N	-0-			-0-
02	24969	X	22133	-0-	-2836	-0-	15	1	22118	2	N	-0-			-0-
03	25730	X	22718	-0-	-3012	-0-	15	1	22703	2	N	-0-			-0-
04	24420	X	21188	-0-	-3232	-0-	10	1	21178	2	N	-0-			-0-
05	25234	X	21940	-0-	-3294	-0-	10	1	21930	2	N	-0-			-0-

WATSON-HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279434 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13461 - 20653

12	3999	X	3596	-0-	-403	-0-	16	1	3580	2	N	-0-			-0-
01	3813	X	3605	-0-	-208	-0-	15	1	3590	2	N	-0-			-0-
02	3567	X	3392	-0-	-175	-0-	15	1	3377	2	N	-0-			-0-
03	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	16	1	3807	2	N	-0-			-0-
04	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	10	1	3667	2	N	-0-			-0-
*05	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	7	1	3774	2	N	-0-			-0-

CHARLES SU WELL #: 5H RRCID -> 279435 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13128 - 19076

12	24242	X	20061	-0-	-4181	-0-	16	1	20045	2	N	-0-			-0-
01	22661	X	19002	-0-	-3659	-0-	15	1	18987	2	N	-0-			-0-
02	20822	X	18098	-0-	-2724	-0-	14	1	18084	2	N	-0-			-0-
03	20057	X	18924	-0-	-1133	-0-	15	1	18909	2	N	-0-			-0-
04	19410	X	17243	-0-	-2167	-0-	12	1	17231	2	N	-0-			-0-
05	20057	X	18074	-0-	-1983	-0-	11	1	18063	2	N	-0-			-0-

DONATILL SU WELL #: 1H RRCID -> 279916 COMPL. DATE 11/09/2015 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12962 - 19714

12	27094	X	24141	-0-	-2953	-0-	14	1	24127	2	N	-0-			-0-
01	25854	X	19624	-0-	-6230	-0-	15	1	19609	2	N	-0-			-0-
02	23635	X	20053	-0-	-3582	-0-	14	1	20039	2	N	-0-			-0-
03	24149	X	18675	-0-	-5474	-0-	13	1	18662	2	N	-0-			-0-
04	23370	X	19934	-0-	-3436	-0-	13	1	19921	2	N	-0-			-0-
05	24149	X	18485	-0-	-5664	-0-	12	1	18473	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

JACOB SU WELL #: 2HB RRCID -> 279917 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12501 - 19695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	29233	X	25123	-0-	-4110	-0-	16	1	25107	2	N	-0-			-0-
01	27714	X	24036	-0-	-3678	-0-	15	1	24021	2	N	-0-			-0-
02	25926	X	22016	-0-	-3910	-0-	14	1	22002	2	N	-0-			-0-
03	25420	X	21940	-0-	-3480	-0-	14	1	21926	2	N	-0-			-0-
04	24600	X	21573	-0-	-3027	-0-	13	1	21560	2	N	-0-			-0-
05	25110	X	21582	-0-	-3528	-0-	10	1	21572	2	N	-0-			-0-

JACOB-SMITH ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279918 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12971 - 20628

12	38905	X	33183	-0-	-5722	-0-	15	1	33168	2	N	-0-			-0-
01	36394	X	30618	-0-	-5776	-0-	15	1	30603	2	N	-0-			-0-
02	34046	X	26635	-0-	-7411	-0-	15	1	26620	2	N	-0-			-0-
03	36363	X	30466	-0-	-5897	-0-	15	1	30451	2	N	-0-			-0-
04	32100	X	28522	-0-	-3578	-0-	15	1	28507	2	N	-0-			-0-
05	33170	X	28000	-0-	-5170	-0-	15	1	27985	2	N	-0-			-0-

JACOB SU WELL #: 3H RRCID -> 279919 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 12851 PERF.12992 - 18636

12	21948	X	19503	-0-	-2445	-0-	15	1	19488	2	N	-0-			-0-
01	21607	X	18586	-0-	-3021	-0-	15	1	18571	2	N	-0-			-0-
02	20213	X	16607	-0-	-3606	-0-	15	1	16592	2	N	-0-			-0-
03	19499	X	16639	-0-	-2860	-0-	14	1	16625	2	N	-0-			-0-
04	18870	X	14464	-0-	-4406	-0-	12	1	14452	2	N	-0-			-0-
05	19499	X	14401	-0-	-5098	-0-	10	1	14391	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279920 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12557 - 20268

12	35371	X	32864	-0-	-2507	-0-	16	1	32848	2	N	-0-			-0-
01	34658	X	30769	-0-	-3889	-0-	15	1	30754	2	N	-0-			-0-
02	32074	X	27622	-0-	-4452	-0-	15	1	27607	2	N	-0-			-0-
03	32860	X	29410	-0-	-3450	-0-	16	1	29394	2	N	-0-			-0-
04	31800	X	27232	-0-	-4568	-0-	15	1	27217	2	N	-0-			-0-
05	32860	X	25745	-0-	-7115	-0-	15	1	25730	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 279921 COMPL. DATE 03/13/2016 TOTAL DEPTH 12931 PERF.13280 - 20693

12	30783	X	26269	-0-	-4514	-0-	15	1	26254	2	N	-0-			-0-
01	28427	X	25237	-0-	-3190	-0-	15	1	25222	2	N	-0-			-0-
02	26593	X	22448	-0-	-4145	-0-	14	1	22434	2	N	-0-			-0-
03	26505	X	23855	-0-	-2650	-0-	15	1	23840	2	N	-0-			-0-
04	25650	X	20403	-0-	-5247	-0-	12	1	20391	2	N	-0-			-0-
05	26257	X	20468	-0-	-5789	-0-	11	1	20457	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 3HB RRCID -> 279922 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 12479 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

JACOB-HOPKINS ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279923 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12696 - 20145

12	29419	X	29351	-0-	-68	-0-	15	1	29336	2	N	-0-			-0-
01	36168	X	36168	-0-	-0-	-0-	15	1	36153	2	N	-0-			-0-
02	26303	X	21186	-0-	-5117	-0-	14	1	21172	2	N	-0-			-0-
03	29357	X	22143	-0-	-7214	-0-	15	1	22128	2	N	-0-			-0-
04	34110	X	20013	-0-	-14097	-0-	13	1	20000	2	N	-0-			-0-
05	35247	X	20441	-0-	-14806	-0-	11	1	20430	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
WALKER SU I WELL #: 1H RRCID -> 279924 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 14674 PERF.14949 - 20032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	95697	X	75426	-0-	-20271	-0-	16	1	75410	2	N	-0-					-0-
01	87761	X	71202	-0-	-16559	-0-	16	1	71186	2	N	-0-					-0-
02	82099	X	64281	-0-	-17818	-0-	41	1	64240	2	N	-0-					-0-
03	85653	X	65910	-0-	-19743	-0-	55	1	65855	2	N	-0-					-0-
04	76410	X	60186	-0-	-16224	-0-	15	1	60171	2	N	-0-					-0-
05	75423	X	59842	-0-	-15581	-0-	16	1	59826	2	N	-0-					-0-

TILLER-HILLIARD SHALE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284181 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 1880 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-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CARTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 253792 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.11822 - 12092

12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					200
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					200
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					200
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					200
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					200
*05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					200

WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 254632 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 11271 PERF.13260 - 14820

12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					200
01	1488	N	455	-0-	-1033	-0-	455	2			N	-0-					200
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					200
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					200
04	450	N	418	-0-	-32	-0-	418	2			N	-0-					200
*05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					200

ELLINGTON-ELLORA WELL #: 1H RRCID -> 254963 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.16450 - 17164

12	4960	X	4624	-0-	-336	-0-	4624	2			N	-0-					36
01	4619	X	4301	-0-	-318	-0-	4301	2			N	-0-					36
02	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2			N	-0-					36
03	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2			N	-0-					36
04	4470	X	4375	-0-	-95	-0-	4375	2			N	-0-					36
05	4619	X	4400	-0-	-219	-0-	4400	2			N	-0-					36

WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256672 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11071 PERF.13939 - 15660

12	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					75
01	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					75
02	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					75
03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					75
04	2100	N	2001	-0-	-99	-0-	2001	2			N	-0-					75
*05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					75

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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	3379	X	3314	-0-	-65	-0-	3314	2			N	-0-					63
01	3379	X	3107	-0-	-272	-0-	3107	2			N	-0-					63
02	3074	X	2811	-0-	-263	-0-	2811	2			N	-0-					63
03	3286	X	2737	-0-	-549	-0-	2737	2			N	-0-					63
04	3210	X	2853	-0-	-357	-0-	2852	2	1	9	N	1					64
05	3317	X	2800	-0-	-517	-0-	2800	2			N	-0-					64

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	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					41
01	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					41
02	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					41
03	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					41
04	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					41
*05	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					41

EUBANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261566 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11781 - 16537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7006	X	6114	-0-	-892	-0-	6114	2			N	-0-					47
01	7006	X	5990	-0-	-1016	-0-	5990	2			N	-0-					47
02	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	2			N	-0-					47
03	6758	X	6194	-0-	-564	-0-	6194	2			N	-0-					47
04	6540	X	5840	-0-	-700	-0-	5840	2			N	-0-					47
05	6107	X	5850	-0-	-257	-0-	5850	2			N	-0-					47

MARSHALL ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 261574 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11738 - 17604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7254	X	4927	-0-	-2327	-0-	4927	2			N	-0-					70
01	6572	X	5131	-0-	-1441	-0-	5131	2			N	-0-					70
02	6148	X	4731	-0-	-1417	-0-	4731	2			N	-0-					70
03	5549	X	4998	-0-	-551	-0-	4998	2			N	-0-					70
04	5070	X	4878	-0-	-192	-0-	4878	2			N	-0-					70
05	5146	X	4900	-0-	-246	-0-	4900	2			N	-0-					70

GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
S.W. HENDERSON HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 261800 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 14953 PERF.14982 - 19046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R. DEAN HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 262042 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11017 - 16131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	696	1	8389	2	N	-0-					6
01	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	645	1	7091	2	N	-0-					6
02	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	597	1	5974	2	N	-0-					6
03	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	667	1	6718	2	N	-0-					6
04	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	598	1	5356	2	N	-0-					6
05	5425	X	4948	-0-	-477	-0-	439	1	4509	2	N	-0-					6

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
R. DEAN HAY GU WELL #: 2H RRCID -> 262645 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10622 - 16346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	X	64	-0-	-370	-0-	5	1	59	2	N	-0-					-0-
01	248	X	56	-0-	-192	-0-	5	1	51	2	N	-0-					-0-
02	58	N	48	-0-	-10	-0-	4	1	44	2	N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	2	N	-0-					-0-
04	60	N	22	-0-	-38	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
05	62	N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TIN INC. WELL #: 1 RRCID -> 243464 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10490 - 11140

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248239 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					3
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					3
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					3
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-					3
04	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			Y	-0-					3
05	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					3

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
U.S.A. DOUBLE H WELL #: 1 RRCID -> 257694 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 12226 PERF.12428 - 12917

12	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					12
01	1984	N	1934	-0-	-50	-0-	1934	3			N	-0-					12
02	1798	N	1671	-0-	-127	-0-	1671	3			N	-0-					12
03	2015	N	1959	-0-	-56	-0-	1959	3			N	-0-					12
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1861	3	11	9	N	10	9	1			13
05	1798	N	1749	-0-	-49	-0-	1726	3	23	9	N	21					34

PDU "PINE" WELL #: A 1 RRCID -> 259568 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12196 - 17139

12	2914	X	2630	-0-	-284	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	2769	-0-	-145	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
02	2639	X	2358	-0-	-281	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	2545	-0-	-214	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
04	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
05	2759	X	2296	-0-	-463	-0-	2296	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MARTINSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 260250 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12780 - 17020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14694	X	11492	-0-	-3202	-0-	791	1	10701	3	N	-0-					-0-
01	14694	X	11338	-0-	-3356	-0-	791	1	10547	3	N	-0-					-0-
02	11919	X	11441	-0-	-478	-0-	740	1	10701	3	N	-0-					-0-
03	11501	X	10463	-0-	-1038	-0-	791	1	9672	3	N	-0-					-0-
04	11130	X	10177	-0-	-953	-0-	765	1	9412	3	N	-0-					-0-
05	12245	X	9329	-0-	-2916	-0-	791	1	8538	3	N	-0-					-0-

DOYLE BOLES FEDERAL WELL #: K 1 H RRCID -> 263411 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12222 - 16059

12	5425	X	4844	-0-	-581	-0-	4844	3			N	-0-					-0-
01	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	3			N	-0-					-0-
02	4466	X	2916	-0-	-1550	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
03	4836	X	3813	-0-	-1023	-0-	3813	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	4549	-0-	-281	-0-	4549	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	3720	-0-	-1271	-0-	3720	3			N	-0-					-0-

LONG TRUSTS, THE 507585
LUTHERAN CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 247048 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 11152

12	1302	N	1143	-0-	-159	-0-	1143	2			Y	-0-					17
01	1116	N	1036	-0-	-80	-0-	1036	2			Y	-0-					17
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	235	2	8	9	Y	7					24
03	1147	N	974	-0-	-173	-0-	974	2			Y	-0-					24
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					24
*05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					24

LUTHERAN CHURCH WELL #: 5HR RRCID -> 253729 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11084 PERF.14207 - 11133

12	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			Y	-0-					17
01	1302	N	1100	-0-	-202	-0-	1100	2			Y	-0-					17
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1138	2	8	9	Y	7					24
03	1426	N	1138	-0-	-288	-0-	1138	2			Y	-0-					24
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					24
*05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					24

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WATSON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258044 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11304 - 15982

*12	6417	X	5528	-0-	-889	-0-	5522	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
01	6355	X	5992	-0-	-363	-0-	5992	2			Y	-0-					-0-
02	5945	X	5343	-0-	-602	-0-	5343	2			Y	-0-					-0-
03	6324	X	5557	-0-	-767	-0-	5557	2			Y	-0-					-0-
04	5820	X	5082	-0-	-738	-0-	5082	2			Y	-0-					-0-
05	5983	X	5916	-0-	-67	-0-	5916	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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA

PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC 665648
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	0		442380	-0-	442380	442380	442380	3			N	-0-					-0-
01	1060030	X	617650	-0-	-442380	-0-	617650	3			N	-0-					-0-
02	578869	X	513382	-0-	-65487	-0-	513382	3			N	-0-					-0-
03	618791	X	459013	-0-	-159778	-0-	459013	3			N	-0-					-0-
04	598830	X	415461	-0-	-183369	-0-	415461	3			N	-0-					-0-
05	618791	X	386486	-0-	-232305	-0-	386486	3			N	-0-					-0-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
NEAL HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265529 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 11073 PERF.10214 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	146144					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	146144					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	146144					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	146144					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	146144					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	146144					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243268 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11306 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWILEY, T. HAY GU WELL #: 4H RRCID -> 253172 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11356 - 16336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	321	1	2336	2	Y	-0-					62
01	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	321	1	2293	2	Y	-0-					62
02	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	321	1	2204	2	Y	-0-					62
03	2666	X	2456	-0-	-210	-0-	321	1	2135	2	Y	-0-					62
04	2580	X	2351	-0-	-229	-0-	321	1	2030	2	Y	-0-					62
*05	2697	X	1742	-0-	-955	-0-	321	1	1421	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	60202	X	47483	-0-	-12719	-0-	393 195	1 9	46895	2	Y	177	205	1			74
01	60202	X	50054	-0-	-10148	-0-	428 242	1 9	49384	2	Y	220	236	1			58
02	48285	X	45095	-0-	-3190	-0-	398 188	1 9	44509	2	Y	171	180	1			49
03	51615	X	47084	-0-	-4531	-0-	459 168	1 9	46457	2	Y	153	119	1			83
04	49950	X	44997	-0-	-4953	-0-	428 188	1 9	44381	2	Y	171	178	1			76
05	50065	X	47444	-0-	-2621	-0-	459 157	1 9	46828	2	Y	143	116	1			103

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 15HH RRCID -> 281032 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11292 - 16226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	85777	X	58622	-0-	-27155	-0-	385	1	57794	2	Y	403	375	1			169
							443	9									
01	85777	X	55801	-0-	-29976	-0-	431	1	54876	2	Y	449	499	1			119
							494	9									
02	56057	X	51253	-0-	-4804	-0-	355	1	50503	2	Y	359	375	1			103
							395	9									
03	59923	X	57422	-0-	-2501	-0-	442	1	56605	2	Y	341	259	1			185
							375	9									
04	57990	X	52420	-0-	-5570	-0-	445	1	51569	2	Y	369	390	1			164
							406	9									
05	58621	X	49237	-0-	-9384	-0-	442	1	48495	2	Y	273	240	1			197
							300	9									

TURNER-METCALF-SHIVERS WELL #: 2HH RRCID -> 285965 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11152 - 19262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	180488	X	180488	-0-	-0-	-0-	46	1	179185	2	Y	1143	1139	1			97
							1257	9									
01	178932	X	167762	-0-	-11170	-0-	53	1	166231	2	Y	1344	1266	1			175
							1478	9									
02	167243	X	146776	-0-	-20467	-0-	29	1	145817	2	Y	845	853	1			167
							930	9									
03	178777	X	160749	-0-	-18028	-0-	32	1	159616	2	Y	1001	921	1			247
							1101	9									
04	152834	X	136379	-0-	-16455	-0-	29	1	135368	2	Y	893	1029	1			111
							982	9									
*05	139686	X	129622	-0-	-10064	-0-	41	1	128516	2	Y	968	951	1			128
							1065	9									

TURNER-METCALF-SHIVERS WELL #: 1HH RRCID -> 285967 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11246 - 18871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	187403	X	187403	-0-	-0-	-0-	108	1	184338	2	Y	2688	2668	1			229
							2957	9									
01	175553	X	173517	-0-	-2036	-0-	33	1	172563	2	Y	837	957	1			109
							921	9									
02	161298	X	153079	-0-	-8219	-0-	18	1	152478	2	Y	530	534	1			105
							583	9									
03	172422	X	163534	-0-	-8888	-0-	19	1	162842	2	Y	612	566	1			151
							673	9									
04	163245	X	150198	-0-	-13047	-0-	27	1	149255	2	Y	833	881	1			103
							916	9									
*05	164951	X	144988	-0-	-19963	-0-	39	1	143939	2	Y	918	900	1			121
							1010	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	271895	X	271895	-0-	-0-	-0-	128	1	268283	2	Y	3167	3114	1			270
							3484	9									
01	270103	X	249197	-0-	-20906	-0-	111	1	245998	2	Y	2807	2712	1			365
							3088	9									
02	252677	X	213666	-0-	-39011	-0-	59	1	211701	2	Y	1733	1756	1			342
							1906	9									
03	270103	X	156387	-0-	-113716	-0-	44	1	154833	2	Y	1373	1376	1			339
							1510	9									
04	238668	X	231965	-0-	-6703	-0-	46	1	230365	2	Y	1413	1577	1			175
							1554	9									
*05	236561	X	209496	-0-	-27065	-0-	62	1	207832	2	Y	1456	1439	1			192
							1602	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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	288238	X	276910	-0-	-11328	-0-	70	1	274952	2	Y	1716	1684	1			146
							1888	9									
01	296298	X	251226	-0-	-45072	-0-	106	1	248168	2	Y	2684	2481	1			349
							2952	9									
02	277182	X	217760	-0-	-59422	-0-	57	1	215859	2	Y	1676	1694	1			331
							1844	9									
03	296298	X	160052	-0-	-136246	-0-	43	1	158544	2	Y	1332	1334	1			329
							1465	9									
04	266782	X	251617	-0-	-15165	-0-	42	1	250153	2	Y	1293	1462	1			160
							1422	9									
*05	259904	X	243713	-0-	-16191	-0-	61	1	242079	2	Y	1430	1401	1			189
							1573	9									

HICKS-SHIVERS WELL #: 4HH RRCID -> 289226 COMPL. DATE 11/20/2019 TOTAL DEPTH 10828 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-						Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HICKS-SHIVERS WELL #: 3HH RRCID -> 289482 COMPL. DATE 12/12/2019 TOTAL DEPTH 10635 PERF.21220 - 21351

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-						Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 243266 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 11000

12	2666	X	1457	-0-	-1209	-0-	1334	2	123	9	Y	112	180	1			5
01	2170	X	2030	-0-	-140	-0-	2030	2			Y	-0-					5
02	2030	X	1090	-0-	-940	-0-	1090	2			Y	-0-					5
03	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3799	2	50	9	Y	45					50
04	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			Y	-0-					50
*05	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			Y	-0-					50

SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 243267 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9222 - 11176

12	682	N	681	-0-	-1	-0-	61	1	620	2	Y	-0-					-0-
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	59	1	679	2	Y	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	52	1	649	2	Y	-0-					-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	59	1	662	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	683	-0-	-7	-0-	52	1	631	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	661	-0-	-52	-0-	55	1	606	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243369 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11650 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	2036	-0-	-444	-0-	2018	2	18	9	Y	16	22	1			13
01	2480	N	2086	-0-	-394	-0-	287	1	1790	2	Y	8	12	1			9
							9	9									
02	2088	N	1981	-0-	-107	-0-	254	1	1720	2	Y	6	6	1			9
							7	9									
03	2046	N	1853	-0-	-193	-0-	248	1	1587	2	Y	16	16	1			9
							18	9									
04	2010	N	1859	-0-	-151	-0-	225	1	1621	2	Y	12	19	1			2
							13	9									
05	2108	N	1904	-0-	-204	-0-	196	1	1694	2	Y	13	10	1			5
							14	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245292 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF.10905 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245645 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10889 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	X	-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-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245860 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11572 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 245884 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10828 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	1643	N	1403	-0-	-240	-0-	1403	2			Y	-0-					-0-
01	1736	N	1556	-0-	-180	-0-	215	1	1341	2	Y	-0-					-0-
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	196	1	1323	2	Y	-0-					-0-
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	223	1	1425	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	190	-0-	-1310	-0-	26	1	164	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	16612	-0-	13512	13512	1707	1	14905	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RILEY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 247657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10904 PERF.11090 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
01	2046	N	1127	-0-	-919	-0-	156	1	971	2	Y	-0-					-0-
02	1363	N	1018	-0-	-345	-0-	131	1	887	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1005	-0-	-111	-0-	136	1	869	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	943	-0-	-137	-0-	115	1	828	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	980	-0-	-105	-0-	101	1	879	2	Y	-0-					-0-

WOODLEY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 249124 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11387 - 14555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4589	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4016	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2897	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
03	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2695	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	169	1	3134	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*05	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	213	1	3459	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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	3689	X	3451	-0-	-238	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3392	-0-	-297	-0-	3386	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	3451	X	3051	-0-	-400	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3424	-0-	-265	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3076	-0-	-494	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
*05	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250120 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6603	X	6521	-0-	-82	-0-	868	1	5638	2	Y	14					19
							15	9									
01	6603	X	6588	-0-	-15	-0-	1022	1	5566	2	Y	-0-					19
02	6206	X	6193	-0-	-13	-0-	957	1	5236	2	Y	-0-					19
03	6634	X	6447	-0-	-187	-0-	988	1	5427	2	Y	29	40	1			8
							32	9									
04	6420	X	6042	-0-	-378	-0-	967	1	5075	2	Y	-0-					8
05	6634	X	6462	-0-	-172	-0-	1027	1	5435	2	Y	-0-					8

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	5146	X	4601	-0-	-545	-0-	4601	2			N	-0-					10
01	5146	X	4574	-0-	-572	-0-	4574	2			N	-0-					10
02	4727	X	4260	-0-	-467	-0-	4260	2			N	-0-					10
03	5022	X	4503	-0-	-519	-0-	4503	2			N	-0-					10
04	4770	X	4471	-0-	-299	-0-	4471	2			N	-0-					10
*05	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	2			N	-0-					10

WILLIAMS, J.K. WELL #: 7H RRCID -> 250842 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11174 - 15338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	111	1	986	2	Y	1					2
							1	9									
01	775	N	744	-0-	-31	-0-	77	1	667	2	Y	-0-					2
02	696	N	631	-0-	-65	-0-	21	1	610	2	Y	-0-	1	1			1
03	1085	N	546	-0-	-539	-0-	38	1	508	2	Y	-0-					1
04	720	N	507	-0-	-213	-0-	30	1	476	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	682	N	500	-0-	-182	-0-	21	1	479	2	Y	-0-					1

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	3069	X	2429	-0-	-640	-0-	334	1	2085	2	N	9	9	1			-0-
							10	9									
01	3069	X	2174	-0-	-895	-0-	353	1	1821	2	N	-0-					-0-
02	2668	X	1914	-0-	-754	-0-	307	1	1607	2	N	-0-					-0-
03	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	386	1	2171	2	N	-0-					-0-
04	2340	X	1737	-0-	-603	-0-	276	1	1461	2	N	-0-					-0-
*05	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	414	1	2229	2	N	-0-					-0-

BEARD/TAYLOR HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 252558 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 15718 PERF.11052 - 15276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	X	554	-0-	-841	-0-	44	1	510	2	Y	-0-					1
01	1178	N	500	-0-	-678	-0-	49	1	451	2	Y	-0-					1
02	580	N	485	-0-	-95	-0-	21	1	464	2	Y	-0-					1
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	39	1	642	2	Y	-0-					1
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	29	1	556	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	23	1	602	2	Y	1					2
							1	9									

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	5921	X	5436	-0-	-485	-0-	5436	2			Y	-0-					-0-
01	5921	X	5427	-0-	-494	-0-	752	1	4675	2	Y	-0-					-0-
02	5539	X	5356	-0-	-183	-0-	692	1	4664	2	Y	-0-					-0-
03	5921	X	5395	-0-	-526	-0-	730	1	4665	2	Y	-0-					-0-
04	5730	X	4966	-0-	-764	-0-	605	1	4361	2	Y	-0-					-0-
05	5735	X	5518	-0-	-217	-0-	568	1	4950	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STACY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5H RRCID -> 254412 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11257 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			Y	-0-					-0-
01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	314	1	1957	2	Y	-0-					-0-
02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	268	1	1811	2	Y	-0-					-0-
03	2449	N	1869	-0-	-580	-0-	252	1	1617	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	8950	-0-	5950	5950	984	1	7966	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	15640	-0-	12540	18490	1612	1	14028	2	Y	-0-					-0-

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 254987 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 10841 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-

KAIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255065 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11519 - 11605

12	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
01	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
02	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	41	1	654	2	N	-0-					-0-
*05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	42	1	696	2	N	-0-					-0-

VAUGHAN GU 1 WELL #: 4HR RRCID -> 255493 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11042 - 15428

12	3503	X	1385	-0-	-2118	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-
01	3410	X	1949	-0-	-1461	-0-	269	1	1680	2	Y	-0-					-0-
02	3103	X	2207	-0-	-896	-0-	284	1	1923	2	Y	-0-					-0-
03	2945	X	890	-0-	-2055	-0-	115	1	775	2	Y	-0-					-0-
04	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	1066	1	8769	2	Y	-0-					-0-
*05	14680	X	14680	-0-	-0-	-0-	1516	1	13164	2	Y	-0-					-0-

HAY, BILLY HARRIS GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 255577 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11242 - 16033

12	5270	X	4639	-0-	-631	-0-	456	1	4182	2	Y	1					37
							1	9									
01	4991	X	4559	-0-	-432	-0-	476	1	4062	2	Y	19					56
							21	9									
02	4611	X	4036	-0-	-575	-0-	137	1	3898	2	Y	1	2	1			55
							1	9									
03	4836	X	4587	-0-	-249	-0-	323	1	4195	2	Y	63	86	1			32
							69	9									
04	4680	X	4299	-0-	-381	-0-	265	1	4031	2	Y	3	6	1			29
							3	9									
05	4650	X	4179	-0-	-471	-0-	184	1	3994	2	Y	1					30
							1	9									

EDWARD WESTMORELAND GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 256066 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11456 - 15789

12	5053	X	3950	-0-	-1103	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	3212	-0-	-1624	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
02	4495	X	2770	-0-	-1725	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	2865	-0-	-1475	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3018	-0-	-1062	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	2868	-0-	-1069	-0-	2868	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

CHAD ELLIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257413 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10949 - 17181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	3823	-0-	-951	-0-	3823	2			Y	-0-					-0-
01	4650	X	4249	-0-	-401	-0-	584	1	3665	2	Y	-0-					-0-
02	4350	X	3796	-0-	-554	-0-	486	1	3310	2	Y	-0-					-0-
03	4650	X	4365	-0-	-285	-0-	587	1	3778	2	Y	-0-					-0-
04	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	574	1	4304	2	Y	-0-					-0-
*05	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	585	1	5081	2	Y	-0-					-0-

BILLY HARRIS HAY GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 257773 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11708 - 17294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2859	-0-	-55	-0-	280	1	2578	2	Y	1					4
							1	9									
01	2976	X	2864	-0-	-112	-0-	300	1	2563	2	Y	1					5
							1	9									
02	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	102	1	2715	2	Y	-0-	1	1			4
03	2976	X	2599	-0-	-377	-0-	187	1	2412	2	Y	-0-					4
04	2820	X	2806	-0-	-14	-0-	171	1	2632	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
*05	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	136	1	2904	2	Y	1					4
							1	9									

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	4650	X	4576	-0-	-74	-0-	1082	1	3494	2	Y	-0-					-0-
01	4650	X	4589	-0-	-61	-0-	1212	1	3377	2	Y	-0-					-0-
02	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	1291	1	3365	2	Y	-0-					-0-
03	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	1297	1	3647	2	Y	-0-					-0-
04	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	1209	1	3626	2	Y	-0-					-0-
05	4650	X	4573	-0-	-77	-0-	1325	1	3248	2	Y	-0-					-0-

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 258359 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11744 - 16800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8835	X	7749	-0-	-1086	-0-	7748	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	8835	X	7649	-0-	-1186	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
02	8265	X	6902	-0-	-1363	-0-	6902	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	7379	-0-	-1456	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	7522	-0-	-128	-0-	436	1	7086	2	N	-0-					-0-
05	7750	X	7384	-0-	-366	-0-	428	1	6956	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER GENEVA HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285391 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11390 - 19220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155651	X	123140	-0-	-32511	-0-	179	1	122961	2	N	-0-					-0-
01	147498	X	119245	-0-	-28253	-0-	179	1	119066	2	N	-0-					-0-
02	131457	X	107056	-0-	-24401	-0-	169	1	106887	2	N	-0-					-0-
03	134292	X	108219	-0-	-26073	-0-	179	1	108040	2	N	-0-					-0-
04	125850	X	101573	-0-	-24277	-0-	175	1	101398	2	N	-0-					-0-
05	123132	X	100956	-0-	-22176	-0-	181	1	100775	2	N	-0-					-0-

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285424 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10903 - 18413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	122326	X	96686	-0-	-25640	-0-	213	1	96472	2	Y	1	15	1			13
							1	9									
01	122326	X	92987	-0-	-29339	-0-	213	1	92772	2	Y	2	11	1			4
							2	9									
02	103994	X	83700	-0-	-20294	-0-	199	1	83498	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
03	104997	X	86198	-0-	-18799	-0-	213	1	85982	2	Y	3					5
							3	9									
04	97230	X	83037	-0-	-14193	-0-	212	1	82823	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
05	96689	X	81806	-0-	-14883	-0-	219	1	81587	2	Y	-0-					1

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	128216	X	99565	-0-	-28651	-0-	220	1	99324	2	Y	19	99	1			143
							21	9									
01	128216	X	96045	-0-	-32171	-0-	220	1	95769	2	Y	51	111	1			83
							56	9									
02	112868	X	86432	-0-	-26436	-0-	206	1	86168	2	Y	53	98	1			38
							58	9									
03	109926	X	88595	-0-	-21331	-0-	219	1	88310	2	Y	60					98
							66	9									
04	100740	X	81615	-0-	-19125	-0-	208	1	81282	2	Y	114	116	1			96
							125	9									
05	99572	X	81020	-0-	-18552	-0-	216	1	80665	2	Y	126					222
							139	9									

ALEXANDER GENEVA HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285626 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10863 PERF.11333 - 19624

12	0	W	140511	-0-	140511	5363277	204	1	140307	2	N	-0-					-0-
01	0	W	136240	-0-	136240	5499517	204	1	136036	2	N	-0-					-0-
02	0	W	119985	-0-	119985	5619502	189	1	119796	2	N	-0-					-0-
03	0	W	122748	-0-	122748	5742250	203	1	122545	2	N	-0-					-0-
04	0	W	113918	-0-	113918	5856168	196	1	113722	2	N	-0-					-0-
05	0	W	112955	-0-	112955	5969123	202	1	112753	2	N	-0-					-0-

MINK HV GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285810 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11468 - 17707

12	167710	X	66743	-0-	-100967	-0-	371	1	66372	2	N	-0-					-0-
01	159991	X	-0-	-0-	-159991	-0-					N	-0-					-0-
02	132907	X	48720	-0-	-84187	-0-	158	1	48562	2	N	-0-					-0-
03	178829	X	178829	-0-	-0-	-0-	520	1	178309	2	N	-0-					-0-
04	141410	X	141410	-0-	-0-	-0-	226	1	141184	2	N	-0-					-0-
*05	121538	X	121538	-0-	-0-	-0-	314	1	121224	2	N	-0-					-0-

MINK HV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285811 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11855 - 18074

12	179273	X	70936	-0-	-108337	-0-	394	1	70542	2	N	-0-					-0-
01	169973	X	-0-	-0-	-169973	-0-					N	-0-					-0-
02	140621	X	59454	-0-	-81167	-0-	193	1	59261	2	N	-0-					-0-
03	227534	X	227534	-0-	-0-	-0-	654	1	226880	2	N	-0-					-0-
04	143505	X	143505	-0-	-0-	-0-	229	1	143276	2	N	-0-					-0-
*05	125527	X	125527	-0-	-0-	-0-	325	1	125202	2	N	-0-					-0-

TILLERY UNIT HV WELL #: 1H RRCID -> 285814 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11335 - 20383

12	314960	X	240727	-0-	-74233	-0-	240727	2			N	-0-					-0-
01	293012	X	235436	-0-	-57576	-0-	235436	2			N	-0-					-0-
02	259144	X	211685	-0-	-47459	-0-	211685	2			N	-0-					-0-
03	262663	X	216453	-0-	-46210	-0-	216453	2			N	-0-					-0-
04	244620	X	203963	-0-	-40657	-0-	203963	2			N	-0-					-0-
05	240715	X	200060	-0-	-40655	-0-	200060	2			N	-0-					-0-

TILLERY UNIT HV B WELL #: 2H RRCID -> 285820 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11341 - 20017

12	295709	X	227600	-0-	-68109	-0-	227600	2			N	-0-					-0-
01	267871	X	221731	-0-	-46140	-0-	221731	2			N	-0-					-0-
02	245166	X	202275	-0-	-42891	-0-	202275	2			N	-0-					-0-
03	244776	X	206477	-0-	-38299	-0-	206477	2			N	-0-					-0-
04	232710	X	190510	-0-	-42200	-0-	190510	2			N	-0-					-0-
05	227602	X	188344	-0-	-39258	-0-	188344	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

HULL B HV UNIT 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	135253	X	102962	-0-	-32291	-0-	80	1	102882	2	N	-0-					-0-
01	126759	X	99065	-0-	-27694	-0-	81	1	98984	2	N	-0-					-0-
02	112781	X	87831	-0-	-24950	-0-	75	1	87756	2	N	-0-					-0-
03	114855	X	89279	-0-	-25576	-0-	80	1	89199	2	N	-0-					-0-
04	105180	X	82156	-0-	-23024	-0-	77	1	82079	2	N	-0-					-0-
05	102951	X	80831	-0-	-22120	-0-	79	1	80752	2	N	-0-					-0-

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285871 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10994 - 18366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	139407	X	110211	-0-	-29196	-0-	243	1	109968	2	Y	-0-	54	1			33
01	139407	X	105938	-0-	-33469	-0-	243	1	105695	2	Y	-0-	33	1			-0-
02	130413	X	95539	-0-	-34874	-0-	228	1	95311	2	Y	-0-					-0-
03	122698	X	98046	-0-	-24652	-0-	243	1	97803	2	Y	-0-					-0-
04	111450	X	90794	-0-	-20656	-0-	232	1	90562	2	Y	-0-					-0-
05	110205	X	89918	-0-	-20287	-0-	240	1	89678	2	Y	-0-					-0-

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	183303	X	141507	-0-	-41796	-0-	110	1	141397	2	N	-0-					-0-
01	173910	X	132004	-0-	-41906	-0-	108	1	131896	2	N	-0-					-0-
02	154280	X	117621	-0-	-36659	-0-	101	1	117520	2	N	-0-					-0-
03	156922	X	123474	-0-	-33448	-0-	110	1	123364	2	N	-0-					-0-
04	144270	X	114032	-0-	-30238	-0-	107	1	113925	2	N	-0-					-0-
05	141515	X	112776	-0-	-28739	-0-	111	1	112665	2	N	-0-					-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	168516	X	131493	-0-	-37023	-0-	102	1	131391	2	N	-0-					-0-
01	158317	X	126918	-0-	-31399	-0-	104	1	126814	2	N	-0-					-0-
02	141752	X	113460	-0-	-28292	-0-	97	1	113363	2	N	-0-					-0-
03	144708	X	115434	-0-	-29274	-0-	103	1	115331	2	N	-0-					-0-
04	133050	X	107677	-0-	-25373	-0-	101	1	107576	2	N	-0-					-0-
05	131502	X	106530	-0-	-24972	-0-	104	1	106426	2	N	-0-					-0-

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285895 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10974 - 18636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	138291	X	114778	-0-	-23513	-0-	253	1	114516	2	Y	8	11	1			48
							9	9									
01	134478	X	110622	-0-	-23856	-0-	254	1	110347	2	Y	19	26	1			41
							21	9									
02	125802	X	99575	-0-	-26227	-0-	237	1	99308	2	Y	27	49	1			19
							30	9									
03	125395	X	102994	-0-	-22401	-0-	255	1	102706	2	Y	30					49
							33	9									
04	115020	X	97530	-0-	-17490	-0-	249	1	97270	2	Y	10	58	1			1
							11	9									
05	114793	X	95353	-0-	-19440	-0-	255	1	95098	2	Y	-0-					1

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	152520	X	115327	-0-	-37193	-0-	90	1	115237	2	N	-0-					-0-
01	142569	X	110483	-0-	-32086	-0-	90	1	110393	2	N	-0-					-0-
02	126440	X	98741	-0-	-27699	-0-	85	1	98656	2	N	-0-					-0-
03	128247	X	100083	-0-	-28164	-0-	89	1	99994	2	N	-0-					-0-
04	117810	X	91766	-0-	-26044	-0-	86	1	91680	2	N	-0-					-0-
05	115320	X	90596	-0-	-24724	-0-	89	1	90507	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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	376371	X	41417	-0-	-334954	-0-	72	1	41345	2	N	-0-			-0-
01	427291	X	427291	-0-	-0-	-0-	13379	1	413912	2	N	-0-			-0-
02	329846	X	302817	-0-	-27029	-0-	4982	1	297835	2	N	-0-			-0-
03	324260	X	94175	-0-	-230085	-0-	219	1	93956	2	N	-0-			-0-
04	374250	X	192537	-0-	-181713	-0-	234	1	192303	2	N	-0-			-0-
05	386725	X	211745	-0-	-174980	-0-	1038	1	210707	2	N	-0-			-0-

POPE JEAN HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286030 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11760 - 19759

12	367412	X	43035	-0-	-324377	-0-	66	1	42969	2	N	-0-			-0-
01	473129	X	473129	-0-	-0-	-0-	14726	1	458403	2	N	-0-			-0-
02	326100	X	326100	-0-	-0-	-0-	5415	1	320685	2	N	-0-			-0-
03	316882	X	98515	-0-	-218367	-0-	221	1	98294	2	N	-0-			-0-
04	457860	X	284965	-0-	-172895	-0-	341	1	284624	2	N	-0-			-0-
05	473122	X	373067	-0-	-100055	-0-	1753	1	371314	2	N	-0-			-0-

HULL A HV UNIT K WELL #: 11H RRCID -> 286164 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11070 - 18275

12	163585	X	163585	-0-	-0-	-0-	125	1	163460	2	Y	-0-			-0-
01	156769	X	156769	-0-	-0-	-0-	125	1	156644	2	Y	-0-			-0-
02	139884	X	139884	-0-	-0-	-0-	117	1	139767	2	Y	-0-			-0-
03	144336	X	143246	-0-	-1090	-0-	125	1	143121	2	Y	-0-			-0-
04	139680	X	133196	-0-	-6484	-0-	121	1	133075	2	Y	-0-			-0-
05	144336	X	130899	-0-	-13437	-0-	124	1	130775	2	Y	-0-			-0-

HULL A HV UNIT L WELL #: 12H RRCID -> 286165 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10605 PERF.11018 - 18416

12	190464	X	155340	-0-	-35124	-0-	119	1	155221	2	Y	-0-			-0-
01	189038	X	148101	-0-	-40937	-0-	118	1	147983	2	Y	-0-			-0-
02	168026	X	131806	-0-	-36220	-0-	110	1	131696	2	Y	-0-			-0-
03	171027	X	134844	-0-	-36183	-0-	118	1	134726	2	Y	-0-			-0-
04	156840	X	125464	-0-	-31376	-0-	114	1	125350	2	Y	-0-			-0-
05	155341	X	124189	-0-	-31152	-0-	118	1	124071	2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286167 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11291 - 19838

12	331328	X	268572	-0-	-62756	-0-	310	1	268262	2	N	-0-			-0-
01	311426	X	259634	-0-	-51792	-0-	312	1	259322	2	N	-0-			-0-
02	280981	X	3329	-0-	-277652	-0-	10	1	3319	2	N	-0-			-0-
03	292330	X	73345	-0-	-218985	-0-	73345	2			N	-0-			-0-
04	289449	X	289449	-0-	-0-	-0-	289449	2			N	-0-			-0-
*05	272780	X	272780	-0-	-0-	-0-	272780	2			N	-0-			-0-

CRENSHAW HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286168 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11243 - 19661

12	68386	X	62597	-0-	-5789	-0-	72	1	62525	2	N	-0-			-0-
01	68138	X	59070	-0-	-9068	-0-	71	1	58999	2	N	-0-			-0-
02	63742	X	783	-0-	-62959	-0-	2	1	781	2	N	-0-			-0-
03	68138	X	22368	-0-	-45770	-0-	22368	2			N	-0-			-0-
04	65220	X	63630	-0-	-1590	-0-	63630	2			N	-0-			-0-
05	62589	X	49291	-0-	-13298	-0-	49291	2			N	-0-			-0-

HULL A HV UNIT M WELL #: 13H RRCID -> 286170 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11130 - 18528

12	181939	X	181939	-0-	-0-	-0-	139	1	181800	2	Y	-0-			-0-
01	173881	X	173881	-0-	-0-	-0-	139	1	173742	2	Y	-0-			-0-
02	156127	X	156127	-0-	-0-	-0-	131	1	155996	2	Y	-0-			-0-
03	166656	X	160434	-0-	-6222	-0-	140	1	160294	2	Y	-0-			-0-
04	161280	X	149022	-0-	-12258	-0-	135	1	148887	2	Y	-0-			-0-
05	166656	X	148023	-0-	-18633	-0-	141	1	147882	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WESTMORELAND E HV GAS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286772 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11522 - 20242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	351478	X	262604	-0-	-88874	-0-	709	1	261895	2	N	-0-			-0-
01	333467	X	232945	-0-	-100522	-0-	626	1	232319	2	N	-0-			-0-
02	288898	X	208298	-0-	-80600	-0-	207	1	208091	2	N	-0-			-0-
03	294159	X	211646	-0-	-82513	-0-	222	1	211424	2	N	-0-			-0-
04	267810	X	193134	-0-	-74676	-0-	269	1	192865	2	N	-0-			-0-
05	262601	X	190549	-0-	-72052	-0-	363	1	190186	2	N	-0-			-0-

WESTMORELAND E HV GAS UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 286835 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11815 - 20415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	392832	X	292336	-0-	-100496	-0-	789	1	291547	2	N	-0-			-0-
01	371535	X	254938	-0-	-116597	-0-	683	1	254255	2	N	-0-			-0-
02	323698	X	252214	-0-	-71484	-0-	251	1	251963	2	N	-0-			-0-
03	329096	X	248704	-0-	-80392	-0-	261	1	248443	2	N	-0-			-0-
04	300390	X	229911	-0-	-70479	-0-	320	1	229591	2	N	-0-			-0-
05	292330	X	223654	-0-	-68676	-0-	426	1	223228	2	N	-0-			-0-

MATTIE JERNIGAN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286911 COMPL. DATE 02/10/2019 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11429 - 18937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	379688	X	262386	-0-	-117302	-0-	185	1	262201	2	N	-0-			-0-
01	348378	X	236288	-0-	-112090	-0-	183	1	236105	2	N	-0-			-0-
02	307255	X	219471	-0-	-87784	-0-	176	1	219295	2	N	-0-			-0-
03	306776	X	220302	-0-	-86474	-0-	187	1	220115	2	N	-0-			-0-
04	272610	X	203408	-0-	-69202	-0-	181	1	203227	2	N	-0-			-0-
05	262384	X	198062	-0-	-64322	-0-	186	1	197876	2	N	-0-			-0-

HERNDON HV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286953 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11292 PERF.12043 - 19416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	494140	X	361638	-0-	-132502	-0-	1035	1	360603	2	N	-0-			-0-
01	474765	X	340939	-0-	-133826	-0-	769	1	340170	2	N	-0-			-0-
02	417687	X	-0-	-0-	-417687	-0-					N	-0-			-0-
03	424762	X	69212	-0-	-355550	-0-	186	1	69026	2	N	-0-			-0-
04	396903	X	396903	-0-	-0-	-0-	1116	1	395787	2	N	-0-			-0-
05	361646	X	317387	-0-	-44259	-0-	1767	1	315620	2	N	-0-			-0-

MATTIE JERNIGAN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286959 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11180 - 19027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	398133	X	279514	-0-	-118619	-0-	197	1	279317	2	N	-0-			-0-
01	363599	X	254459	-0-	-109140	-0-	200	1	254259	2	N	-0-			-0-
02	314360	X	226834	-0-	-87526	-0-	182	1	226652	2	N	-0-			-0-
03	312108	X	230654	-0-	-81454	-0-	196	1	230458	2	N	-0-			-0-
04	287190	X	213133	-0-	-74057	-0-	190	1	212943	2	N	-0-			-0-
05	279527	X	210437	-0-	-69090	-0-	197	1	210240	2	N	-0-			-0-

ANDERSON ROLAND HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286960 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11625 - 21186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	535680	X	293415	-0-	-242265	-0-	1135	1	292280	2	N	-0-			-0-
01	517049	X	390071	-0-	-126978	-0-	1824	1	388247	2	N	-0-			-0-
02	426619	X	350515	-0-	-76104	-0-	509	1	350006	2	N	-0-			-0-
03	450430	X	349954	-0-	-100476	-0-	1123	1	348831	2	N	-0-			-0-
04	405630	X	316681	-0-	-88949	-0-	533	1	316148	2	N	-0-			-0-
05	390073	X	305450	-0-	-84623	-0-	774	1	304676	2	N	-0-			-0-

ANDERSON ROLAND HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 286964 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 10412 PERF.11505 - 20305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	507780	X	25213	-0-	-482567	-0-	707	1	24506	2	N	-0-			-0-
01	480345	X	121939	-0-	-358406	-0-	382	1	121557	2	N	-0-			-0-
02	394893	X	361896	-0-	-32997	-0-	525	1	361371	2	N	-0-			-0-
03	422127	X	359568	-0-	-62559	-0-	1154	1	358414	2	N	-0-			-0-
04	375630	X	316381	-0-	-59249	-0-	533	1	315848	2	N	-0-			-0-
05	387531	X	307197	-0-	-80334	-0-	779	1	306418	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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	177475	X	134600	-0-	-42875	-0-	195	1	134405	2	Y	-0-			-0-
01	166098	X	128502	-0-	-37596	-0-	195	1	128307	2	Y	-0-			-0-
02	145928	X	114269	-0-	-31659	-0-	183	1	114086	2	Y	-0-			-0-
03	147932	X	115500	-0-	-32432	-0-	195	1	115305	2	Y	-0-			-0-
04	137790	X	106771	-0-	-31019	-0-	188	1	106583	2	Y	-0-			-0-
05	134602	X	105487	-0-	-29115	-0-	195	1	105292	2	Y	-0-			-0-

WESTMORELAND E HV GAS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286967 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11177 PERF.11646 - 21180

12	398846	X	310899	-0-	-87947	-0-	839	1	310060	2	N	-0-			-0-
01	384555	X	278763	-0-	-105792	-0-	758	1	278005	2	N	-0-			-0-
02	338691	X	260001	-0-	-78690	-0-	258	1	259743	2	N	-0-			-0-
03	348936	X	268463	-0-	-80473	-0-	282	1	268181	2	N	-0-			-0-
04	316440	X	246869	-0-	-69571	-0-	344	1	246525	2	N	-0-			-0-
05	310899	X	244453	-0-	-66446	-0-	466	1	243987	2	N	-0-			-0-

HERNDON HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286969 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 11318 PERF.12024 - 19160

12	422902	X	281662	-0-	-141240	-0-	808	1	280854	2	N	-0-			-0-
01	404612	X	258280	-0-	-146332	-0-	581	1	257699	2	N	-0-			-0-
02	346405	X	-0-	-0-	-346405	-0-					N	-0-			-0-
03	340225	X	874	-0-	-339351	-0-	3	1	871	2	N	-0-			-0-
04	307080	X	68187	-0-	-238893	-0-	105	1	68082	2	N	-0-			-0-
05	281666	X	269502	-0-	-12164	-0-	1476	1	268026	2	N	-0-			-0-

RUPPE TRUST-SUTTON HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286990 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 11144 PERF.11667 - 19219

12	497860	X	330329	-0-	-167531	-0-	330329	2			N	-0-			-0-
01	447981	X	294577	-0-	-153404	-0-	294577	2			N	-0-			-0-
02	387295	X	270676	-0-	-116619	-0-	928	1	269748	2	N	-0-			-0-
03	379347	X	269209	-0-	-110138	-0-	992	1	268217	2	N	-0-			-0-
04	344670	X	246581	-0-	-98089	-0-	960	1	245621	2	N	-0-			-0-
05	330336	X	240692	-0-	-89644	-0-	992	1	239700	2	N	-0-			-0-

ANDERSON ROLAND HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287058 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11494 - 20964

12	457343	X	277059	-0-	-180284	-0-	1012	1	276047	2	N	-0-			-0-
01	436232	X	406646	-0-	-29586	-0-	1906	1	404740	2	N	-0-			-0-
02	354061	X	339700	-0-	-14361	-0-	493	1	339207	2	N	-0-			-0-
03	376898	X	333634	-0-	-43264	-0-	1071	1	332563	2	N	-0-			-0-
04	393540	X	290043	-0-	-103497	-0-	488	1	289555	2	N	-0-			-0-
05	406658	X	274619	-0-	-132039	-0-	696	1	273923	2	N	-0-			-0-

HERNDON HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287073 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11999 - 19333

12	492745	X	346720	-0-	-146025	-0-	1000	1	345720	2	N	-0-			-0-
01	469526	X	325434	-0-	-144092	-0-	732	1	324702	2	N	-0-			-0-
02	412061	X	-0-	-0-	-412061	-0-					N	-0-			-0-
03	415865	X	-0-	-0-	-415865	-0-					N	-0-			-0-
04	378870	X	77371	-0-	-301499	-0-	118	1	77253	2	N	-0-			-0-
05	346735	X	270376	-0-	-76359	-0-	1560	1	268816	2	N	-0-			-0-

ANDERSON ROLAND HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287099 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11677 - 20663

12	461063	X	21070	-0-	-439993	-0-	593	1	20477	2	N	-0-			-0-
01	428482	X	151710	-0-	-276772	-0-	478	1	151232	2	N	-0-			-0-
02	353133	X	309629	-0-	-43504	-0-	449	1	309180	2	N	-0-			-0-
03	366668	X	298645	-0-	-68023	-0-	958	1	297687	2	N	-0-			-0-
04	325260	X	259719	-0-	-65541	-0-	437	1	259282	2	N	-0-			-0-
05	331545	X	243768	-0-	-87777	-0-	618	1	243150	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	338830	X	233290	-0-	-105540	-0-	425	1	232865	2	Y	-0-					6
01	313224	X	220630	-0-	-92594	-0-	427	1	220203	2	Y	-0-	6	1			-0-
02	271382	X	187782	-0-	-83600	-0-	405	1	187376	2	Y	1					1
							1	9									
03	266414	X	185439	-0-	-80975	-0-	424	1	185015	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	241020	X	174997	-0-	-66023	-0-	419	1	174578	2	Y	-0-					-0-
05	233275	X	169149	-0-	-64126	-0-	425	1	168724	2	Y	-0-					-0-

HULL A HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 287369 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10964 - 18174

12	171461	X	129465	-0-	-41996	-0-	188	1	129277	2	Y	-0-					-0-
01	160270	X	123382	-0-	-36888	-0-	188	1	123194	2	Y	-0-					-0-
02	140998	X	109521	-0-	-31477	-0-	175	1	109346	2	Y	-0-					-0-
03	143096	X	111596	-0-	-31500	-0-	188	1	111408	2	Y	-0-					-0-
04	131940	X	103140	-0-	-28800	-0-	182	1	102958	2	Y	-0-					-0-
05	129456	X	101869	-0-	-27587	-0-	188	1	101681	2	Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287371 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10531 PERF.11020 - 18438

12	256122	X	159234	-0-	-96888	-0-	290	1	158943	2	Y	1					13
							1	9									
01	231787	X	148481	-0-	-83306	-0-	288	1	148193	2	Y	-0-	13	1			-0-
02	197171	X	130403	-0-	-66768	-0-	287	1	130116	2	Y	-0-					-0-
03	178560	X	131588	-0-	-46972	-0-	300	1	131288	2	Y	-0-					-0-
04	164370	X	119069	-0-	-45301	-0-	285	1	118784	2	Y	-0-					-0-
05	159247	X	115660	-0-	-43587	-0-	291	1	115369	2	Y	-0-					-0-

ABNEY 1215 HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287372 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 10992 PERF.11370 - 19870

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		470821	-0-	470821	470821	133	1	470688	2	N	-0-					-0-
*05	1127587	X	656766	-0-	-470821	-0-	487	1	656279	2	N	-0-					-0-

WOODLEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287446 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11686 - 19438

12	689812	X	408608	-0-	-281204	-0-	379	1	408229	2	N	-0-					-0-
01	558372	X	380054	-0-	-178318	-0-	152	1	379902	2	N	-0-					-0-
02	451095	X	335681	-0-	-115414	-0-	124	1	335557	2	N	-0-					-0-
03	469216	X	333228	-0-	-135988	-0-	95	1	333133	2	N	-0-					-0-
04	420750	X	306584	-0-	-114166	-0-	88	1	306496	2	N	-0-					-0-
05	408611	X	307564	-0-	-101047	-0-	228	1	307336	2	N	-0-					-0-

WOODLEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287447 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 11145 PERF.11412 - 19662

12	731135	X	405079	-0-	-326056	-0-	376	1	404703	2	N	-0-					-0-
01	560449	X	376807	-0-	-183642	-0-	151	1	376656	2	N	-0-					-0-
02	455503	X	332868	-0-	-122635	-0-	123	1	332745	2	N	-0-					-0-
03	482453	X	331391	-0-	-151062	-0-	95	1	331296	2	N	-0-					-0-
04	420210	X	302370	-0-	-117840	-0-	87	1	302283	2	N	-0-					-0-
05	405077	X	287413	-0-	-117664	-0-	213	1	287200	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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	395622	X	246545	-0-	-149077	-0-	449	1	246096	2	Y	-0-					18
01	327298	X	231691	-0-	-95607	-0-	449	1	231233	2	Y	8	18	1			8
							9	9									
02	285157	X	193249	-0-	-91908	-0-	406	1	192773	2	Y	64					72
							70	9									
03	281604	X	195109	-0-	-86495	-0-	445	1	194613	2	Y	46	71	1			47
							51	9									
04	253590	X	177997	-0-	-75593	-0-	426	1	177524	2	Y	43	25	1			65
							47	9									
05	246543	X	178474	-0-	-68069	-0-	449	1	177995	2	Y	27					92
							30	9									

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 287494 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10488 PERF.11008 - 18406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	367319	X	211371	-0-	-155948	-0-	385	1	210908	2	Y	71					142
							78	9									
01	285107	X	199270	-0-	-85837	-0-	386	1	198840	2	Y	40	135	1			47
							44	9									
02	245659	X	165165	-0-	-80494	-0-	352	1	164699	2	Y	104					151
							114	9									
03	240808	X	166745	-0-	-74063	-0-	381	1	166231	2	Y	121	89	1			183
							133	9									
04	217980	X	154129	-0-	-63851	-0-	369	1	153706	2	Y	49	160	1			72
							54	9									
05	211358	X	153305	-0-	-58053	-0-	385	1	152868	2	Y	47					119
							52	9									

WOODLEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287753 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11426 - 17883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	734731	X	396310	-0-	-338421	-0-	367	1	395943	2	N	-0-					-0-
01	734731	X	372261	-0-	-362470	-0-	149	1	372112	2	N	-0-					-0-
02	447818	X	330617	-0-	-117201	-0-	122	1	330495	2	N	-0-					-0-
03	466209	X	327033	-0-	-139176	-0-	94	1	326939	2	N	-0-					-0-
04	412560	X	297858	-0-	-114702	-0-	85	1	297773	2	N	-0-					-0-
05	396304	X	281790	-0-	-114514	-0-	209	1	281581	2	N	-0-					-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288132 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11450 - 21592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620465	X	469137	-0-	-151328	-0-	469137	2			N	-0-					-0-
01	620465	X	452306	-0-	-168159	-0-	452306	2			N	-0-					-0-
02	580435	X	404437	-0-	-175998	-0-	344	1	404093	2	N	-0-					-0-
03	620465	X	404818	-0-	-215647	-0-	353	1	404465	2	N	-0-					-0-
04	482400	X	369254	-0-	-113146	-0-	340	1	368914	2	N	-0-					-0-
05	469123	X	360315	-0-	-108808	-0-	354	1	359961	2	N	-0-					-0-

ROBERTS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 288144 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 10591 PERF.11108 - 17980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	361522	X	324383	-0-	-37139	-0-	450	1	321385	2	Y	2316	2234	1			167
							2548	9									
01	361522	X	294138	-0-	-67384	-0-	428	1	291436	2	Y	2067	2136	1			98
							2274	9									
02	338198	X	249867	-0-	-88331	-0-	391	1	247636	2	Y	1673	1730	1			41
							1840	9									
03	361522	X	178240	-0-	-183282	-0-	294	1	176754	2	Y	1084	1125	1			-0-
							1192	9									
04	334680	X	242966	-0-	-91714	-0-	415	1	240901	2	Y	1500	1423	1			77
							1650	9									
05	324384	X	217764	-0-	-106620	-0-	404	1	216284	2	Y	978	982	1			73
							1076	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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	712318	X	632714	-0-	-79604	-0-	729	1	631985	2	N	-0-					-0-
01	712318	X	585364	-0-	-126954	-0-	372	1	584992	2	N	-0-					-0-
02	666362	X	522417	-0-	-143945	-0-	321	1	522096	2	N	-0-					-0-
03	712318	X	519160	-0-	-193158	-0-	285	1	518875	2	N	-0-					-0-
04	642660	X	475954	-0-	-166706	-0-	268	1	475686	2	N	-0-					-0-
05	632710	X	455595	-0-	-177115	-0-	473	1	455122	2	N	-0-					-0-

ABNEY RK B HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288193 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 10926 PERF.11247 - 20067

12	563487	X	494745	-0-	-68742	-0-	570	1	494175	2	N	-0-					-0-
01	563487	X	460803	-0-	-102684	-0-	293	1	460510	2	N	-0-					-0-
02	527133	X	409468	-0-	-117665	-0-	252	1	409216	2	N	-0-					-0-
03	563487	X	407422	-0-	-156065	-0-	223	1	407199	2	N	-0-					-0-
04	510420	X	373948	-0-	-136472	-0-	210	1	373738	2	N	-0-					-0-
05	494760	X	362201	-0-	-132559	-0-	376	1	361825	2	N	-0-					-0-

ABNEY RK B HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288195 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 11037 PERF.11365 - 20309

12	716906	X	658371	-0-	-58535	-0-	758	1	657613	2	N	-0-					-0-
01	716906	X	607986	-0-	-108920	-0-	387	1	607599	2	N	-0-					-0-
02	670654	X	531236	-0-	-139418	-0-	327	1	530909	2	N	-0-					-0-
03	716906	X	532824	-0-	-184082	-0-	292	1	532532	2	N	-0-					-0-
04	675330	X	491310	-0-	-184020	-0-	276	1	491034	2	N	-0-					-0-
05	658378	X	477441	-0-	-180937	-0-	496	1	476945	2	N	-0-					-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288325 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11585 - 21688

12	644273	X	505121	-0-	-139152	-0-	505121	2			N	-0-					-0-
01	644273	X	257662	-0-	-386611	-0-	257662	2			N	-0-					-0-
02	602707	X	381356	-0-	-221351	-0-	313	1	381043	2	N	-0-					-0-
03	644273	X	444748	-0-	-199525	-0-	388	1	444360	2	N	-0-					-0-
04	623490	X	411714	-0-	-211776	-0-	379	1	411335	2	N	-0-					-0-
05	505114	X	402077	-0-	-103037	-0-	395	1	401682	2	N	-0-					-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288339 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11290 - 21493

12	519746	X	400998	-0-	-118748	-0-	400998	2			N	-0-					-0-
01	519746	X	424670	-0-	-95076	-0-	424670	2			N	-0-					-0-
02	486214	X	374952	-0-	-111262	-0-	321	1	374631	2	N	-0-					-0-
03	519746	X	347657	-0-	-172089	-0-	303	1	347354	2	N	-0-					-0-
04	502980	X	318558	-0-	-184422	-0-	293	1	318265	2	N	-0-					-0-
05	424669	X	301323	-0-	-123346	-0-	296	1	301027	2	N	-0-					-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288345 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11808 - 21009

12	689843	X	333733	-0-	-356110	-0-	313	1	333420	2	N	-0-					-0-
01	689843	X	593713	-0-	-96130	-0-	3838	1	589875	2	N	-0-					-0-
02	645337	X	534950	-0-	-110387	-0-	4607	1	530343	2	N	-0-					-0-
03	689843	X	520829	-0-	-169014	-0-	79	1	520750	2	N	-0-					-0-
04	667590	X	467821	-0-	-199769	-0-	83	1	467738	2	N	-0-					-0-
05	593712	X	449966	-0-	-143746	-0-	85	1	449881	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ROBERTS HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288361 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11229 - 23505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	503533	X	467895	-0-	-35638	-0-	653	1	466187	2	Y	959	938	1			56
							1055	9									
01	503533	X	454858	-0-	-48675	-0-	665	1	453265	2	Y	844	864	1			36
							928	9									
02	471047	X	405572	-0-	-65475	-0-	637	1	404104	2	Y	755	773	1			18
							831	9									
03	503533	X	419477	-0-	-84056	-0-	814	1	417819	2	Y	767	721	1			64
							844	9									
04	487290	X	383539	-0-	-103751	-0-	659	1	382029	2	Y	774	788	1			50
							851	9									
05	467883	X	377620	-0-	-90263	-0-	703	1	376229	2	Y	625	630	1			45
							688	9									

ROBERTS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288383 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10605 PERF.11049 - 23256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	416237	X	414943	-0-	-1294	-0-	578	1	412752	2	Y	1466	1428	1			90
							1613	9									
01	416237	X	408984	-0-	-7253	-0-	597	1	407005	2	Y	1256	1291	1			55
							1382	9									
02	389383	X	357900	-0-	-31483	-0-	561	1	356147	2	Y	1084	1113	1			26
							1192	9									
03	416237	X	369507	-0-	-46730	-0-	724	1	367581	2	Y	1093	1002	1			117
							1202	9									
04	402810	X	332687	-0-	-70123	-0-	571	1	330935	2	Y	1074	1117	1			74
							1181	9									
05	414935	X	319126	-0-	-95809	-0-	594	1	317611	2	Y	837	847	1			64
							921	9									

KELLER-LAGRONE HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288541 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11680 - 19981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	694090	X	338622	-0-	-355468	-0-	317	1	338305	2	N	-0-					-0-
01	694090	X	570643	-0-	-123447	-0-	3557	1	567086	2	N	-0-					-0-
02	649310	X	492764	-0-	-156546	-0-	4250	1	488514	2	N	-0-					-0-
03	694090	X	489704	-0-	-204386	-0-	75	1	489629	2	N	-0-					-0-
04	671700	X	439488	-0-	-232212	-0-	78	1	439410	2	N	-0-					-0-
05	694090	X	422580	-0-	-271510	-0-	80	1	422500	2	N	-0-					-0-

MCLOFFLIN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288575 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 10862 PERF.11256 - 21196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		437489	-0-	437489	481405	407	1	437082	2	N	-0-					-0-
01	942315	X	460910	-0-	-481405	-0-	274	1	460636	2	N	-0-					-0-
02	444802	X	407645	-0-	-37157	-0-	2469	1	405176	2	N	-0-					-0-
03	475478	X	407208	-0-	-68270	-0-	5209	1	401999	2	N	-0-					-0-
04	460140	X	361547	-0-	-98593	-0-	187	1	361360	2	N	-0-					-0-
05	475478	X	345740	-0-	-129738	-0-	343	1	345397	2	N	-0-					-0-

MCLOFFLIN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288576 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11044 - 21081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		442290	-0-	442290	482118	411	1	441879	2	N	-0-					-0-
01	963113	X	480995	-0-	-482118	-0-	286	1	480709	2	N	-0-					-0-
02	449181	X	438423	-0-	-10758	-0-	2673	1	435750	2	N	-0-					-0-
03	480159	X	444786	-0-	-35373	-0-	5666	1	439120	2	N	-0-					-0-
04	464670	X	392677	-0-	-71993	-0-	203	1	392474	2	N	-0-					-0-
05	480159	X	379382	-0-	-100777	-0-	377	1	379005	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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	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		182441	-0-	182441	182441	1288	1	181153	2	N	-0-					-0-
03	SHUT IN		493995	-0-	493995	676436	1425	1	492570	2	N	-0-					-0-
*04	1147191	X	470755	-0-	-676436	-0-	704	1	470051	2	N	-0-					-0-
*05	538191	X	458147	-0-	-80044	-0-	2346	1	455801	2	N	-0-					-0-

REEVES-CURTIS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288580 COMPL. DATE 02/04/2020 TOTAL DEPTH 11433 PERF.11691 - 21889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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		691324	-0-	691324	691324	6525	1	684799	2	N	-0-					-0-
03	SHUT IN		880437	-0-	880437	1571761	2559	1	877878	2	N	-0-					-0-
*04	2381956	X	810195	-0-	-1571761	-0-	1211	1	808984	2	N	-0-					-0-
*05	939517	X	797172	-0-	-142345	-0-	4048	1	793124	2	N	-0-					-0-

MCLOFFLIN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 288588 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11253 - 20897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		532498	-0-	532498	573776	496	1	532002	2	N	-0-					-0-
01	1130915	X	557139	-0-	-573776	-0-	331	1	556808	2	N	-0-					-0-
02	539226	X	495629	-0-	-43597	-0-	2991	1	492638	2	N	-0-					-0-
03	576414	X	494397	-0-	-82017	-0-	6277	1	488120	2	N	-0-					-0-
04	557820	X	444187	-0-	-113633	-0-	230	1	443957	2	N	-0-					-0-
05	576414	X	421216	-0-	-155198	-0-	418	1	420798	2	N	-0-					-0-

MCLOFFLIN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288777 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 10667 PERF.11057 - 21160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		488077	-0-	488077	543531	456	1	487621	2	N	-0-					-0-
01	1034255	X	490724	-0-	-543531	-0-	292	1	490432	2	N	-0-					-0-
02	515098	X	439746	-0-	-75352	-0-	2634	1	437112	2	N	-0-					-0-
03	550622	X	431666	-0-	-118956	-0-	5461	1	426205	2	N	-0-					-0-
04	532860	X	394672	-0-	-138188	-0-	205	1	394467	2	N	-0-					-0-
05	550622	X	381398	-0-	-169224	-0-	379	1	381019	2	N	-0-					-0-

ROBERTS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288841 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11118 - 23161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	363165	X	351038	-0-	-12127	-0-	489	1	349262	2	Y	1170	1142	1			70
							1287	9									
01	363165	X	328636	-0-	-34529	-0-	479	1	326684	2	Y	1339	1352	1			57
							1473	9									
02	339735	X	281388	-0-	-58347	-0-	441	1	279802	2	Y	1041	1070	1			28
							1145	9									
03	363165	X	204242	-0-	-158923	-0-	338	1	203046	2	Y	780	808	1			-0-
							858	9									
04	351450	X	264531	-0-	-86919	-0-	455	1	263593	2	Y	439	368	1			71
							483	9									
05	363165	X	252424	-0-	-110741	-0-	469	1	251040	2	Y	832	841	1			62
							915	9									

POPE JEAN HV UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 289082 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 11471 PERF.11751 - 18734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		183032	-0-	183032	183032	1183	1	181849	2	N	-0-					-0-
03	0		601478	-0-	601478	784510	1638	1	599840	2	N	-0-					-0-
*04	1346886	X	562376	-0-	-784510	-0-	689	1	561687	2	N	-0-					-0-
05	631253	X	597488	-0-	-33765	-0-	2865	1	594623	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
02	0		172657	-0-	172657	172657	1122	1	171535	2	N	-0-			-0-
03	0		534953	-0-	534953	707610	1455	1	533498	2	N	-0-			-0-
*04	DELQ PR		501063	-0-	501063	1208673	613	1	500450	2	N	-0-			-0-
*05	1718498	X	509825	-0-	-1208673	-0-	2445	1	507380	2	N	-0-			-0-

POPE JEAN HV UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 289100 COMPL. DATE 02/14/2020 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11773 - 18927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0		187416	-0-	187416	187416	1217	1	186199	2	N	-0-			-0-
03	0		579057	-0-	579057	766473	1563	1	577494	2	N	-0-			-0-
*04	DELQ PR		566796	-0-	566796	1333269	693	1	566103	2	N	-0-			-0-
*05	1935155	X	601886	-0-	-1333269	-0-	2881	1	599005	2	N	-0-			-0-

POPE JEAN WEST HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 289271 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 11391 PERF.11777 - 22417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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		505236	-0-	505236	505236	1605	1	503631	2	N	-0-			-0-
*04	975692	X	470456	-0-	-505236	-0-	839	1	469617	2	N	-0-			-0-
05	610576	X	451081	-0-	-159495	-0-	2450	1	448631	2	N	-0-			-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
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0		595101	-0-	595101	595101	296	1	594805	2	N	-0-			-0-
03	0		701723	-0-	701723	1296824	301	1	701422	2	N	-0-			-0-
*04	1938239	X	641415	-0-	-1296824	-0-	281	1	641134	2	N	-0-			-0-
05	747007	X	617972	-0-	-129035	-0-	562	1	617410	2	N	-0-			-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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0		578902	-0-	578902	578902	286	1	578616	2	N	-0-			-0-
03	0		684915	-0-	684915	1263817	294	1	684621	2	N	-0-			-0-
*04	1874492	X	610675	-0-	-1263817	-0-	268	1	610407	2	N	-0-			-0-
05	740931	X	568691	-0-	-172240	-0-	517	1	568174	2	N	-0-			-0-

POPE JEAN WEST HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289278 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11841 - 22445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0		470097	-0-	470097	470097	1511	1	468586	2	N	-0-			-0-
04	0		440473	-0-	440473	910570	785	1	439688	2	N	-0-			-0-
*05	1347820	X	437250	-0-	-910570	-0-	2393	1	434857	2	N	-0-			-0-

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
02	0		520636	-0-	520636	520636	259	1	520377	2	N	-0-			-0-
03	0		635544	-0-	635544	1156180	273	1	635271	2	N	-0-			-0-
*04	1726043	X	569863	-0-	-1156180	-0-	250	1	569613	2	N	-0-			-0-
05	662284	X	532366	-0-	-129918	-0-	484	1	531882	2	N	-0-			-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
02	0		527291	-0-	527291	527291	262	1	527029	2	N	-0-			-0-
03	0		649430	-0-	649430	1176721	279	1	649151	2	N	-0-			-0-
*04	1785066	X	608345	-0-	-1176721	-0-	267	1	608078	2	N	-0-			-0-
05	662191	X	581262	-0-	-80929	-0-	528	1	580734	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KELLER-LAGRONE HV UNIT 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
02	0		37306	-0-	37306	37306	23	1	37283	2	N	-0-					-0-
03	0		658769	-0-	658769	696075	101	1	658668	2	N	-0-					-0-
04	0		623847	-0-	623847	1319922	110	1	623737	2	N	-0-					-0-
*05	1927697	X	607775	-0-	-1319922	-0-	115	1	607660	2	N	-0-					-0-

STRATOCASTER-STACY HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289465 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11353 - 21924

04	238344	X	NO RPT	-0-	-238344	-0-					N	NO RPT					-0-
05	615722	X	NO RPT	-0-	-615722	-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	341	N	277	-0-	-64	-0-	29	1	246	2	N	2	2	8			40
							2	9									
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	41	1	384	2	N	6	6	8			40
							7	9									
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	41	1	361	2	N	3	3	8			40
							3	9									
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	54	1	473	2	N	1	1	8			40
							1	9									
04	330	N	141	-0-	-189	-0-	14	1	126	2	N	1	1	8			40
							1	9									
05	341	N	186	-0-	-155	-0-	19	1	167	2	N	-0-					40

BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 240444 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 11248

12	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	456	1	6437	2	N	21	21	8			112
							23	9									
01	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	532	1	6511	2	N	57	57	8			112
							63	9									
02	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	527	1	5287	2	N	170	45	8			237
							187	9									
03	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	589	1	5281	2	N	14	179	1			72
							15	9									
04	5430	X	4511	-0-	-919	-0-	570	1	3941	2	N	-0-					72
05	5611	X	4412	-0-	-1199	-0-	589	1	3823	2	N	-0-					72

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 242810 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 11370

12	1891	N	1801	-0-	-90	-0-	1799	2	2	9	N	2	2	8			27
01	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1955	2	2	9	N	2	2	8			27
02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1969	2	1	9	N	1	1	8			27
03	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2248	2	2	9	N	2	2	8			27
04	1830	N	1793	-0-	-37	-0-	1793	2			N	-0-					27
*05	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					27

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 T RRCID -> 243230 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11667 - 11675

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 244166 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11884 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPE WELL #: 1 RRCID -> 244249 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					77
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					77
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					77
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					77
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					77
*05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					77

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244285 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11550 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244823 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 11458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMBY GU WELL #: 1 RRCID -> 244824 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11430 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TAYLOR, T.J. WELL #: 15 T RRCID -> 244834 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11023 - 11163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WOOD TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244852 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11606 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					20
01	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					20
02	2639	N	2515	-0-	-124	-0-	2515	2			N	-0-					20
03	2790	N	2444	-0-	-346	-0-	2444	2			N	-0-					20
04	2850	N	2548	-0-	-302	-0-	2548	2			N	-0-					20
05	2697	N	2512	-0-	-185	-0-	2512	2			N	-0-					20

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 244871 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11654 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245025 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 11450

12	4185	X	3317	-0-	-868	-0-	311	1	3006	2	Y	-0-					-0-
01	3503	X	1513	-0-	-1990	-0-	141	1	1372	2	Y	-0-					-0-
02	3422	X	2991	-0-	-431	-0-	284	1	2707	2	Y	-0-					-0-
03	3658	X	1593	-0-	-2065	-0-	141	1	1452	2	Y	-0-					-0-
04	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	464	1	4385	2	Y	-0-					-0-
*05	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	352	1	3122	2	Y	-0-					-0-

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 245054 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 11360

12	620	N	267	-0-	-353	-0-	267	2			N	-0-					23
01	403	N	290	-0-	-113	-0-	290	2			N	-0-					23
02	493	N	251	-0-	-242	-0-	251	2			N	-0-					23
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					23
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					23
*05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					23

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 245168 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 11390

12	16184	X	3484	-0-	-12700	-0-	3477	2	7	9	N	6	6	8			27
01	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2069	2	9	9	N	8	8	8			27
02	5800	X	1792	-0-	-4008	-0-	1786	2	6	9	N	5	5	8			27
03	6200	X	2008	-0-	-4192	-0-	2008	2			N	-0-					27
04	4680	X	2067	-0-	-2613	-0-	2067	2			N	-0-					27
05	3472	X	1221	-0-	-2251	-0-	1221	2			N	-0-					27

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	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-

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-	-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-

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-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					27
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	279	2	1	9	N	1	1	8			27
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	9	N	1	1	8			27
03	310	N	228	-0-	-82	-0-	228	2			N	-0-					27
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					27
05	465	N	325	-0-	-140	-0-	324	2	1	9	N	1	1	8			27

MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 245776 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2714	-0-	-231	-0-	2712	2	2	9	N	2	2	8			95
01	2945	X	2131	-0-	-814	-0-	2100	2	31	9	N	28	100	1	1	8	22
02	2755	X	2097	-0-	-658	-0-	2094	2	3	9	N	3	2	8			23
03	2945	X	2547	-0-	-398	-0-	2544	2	3	9	N	3	1	8			25
04	2850	X	2759	-0-	-91	-0-	2758	2	1	9	N	1	1	8			25
*05	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					25

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245791 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11342 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 245866 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	-0-	-2757	-0-	2	2			N	-0-					60
01	2852	X	81	-0-	-2771	-0-	39	1	42	2	N	-0-					60
02	1566	N	135	-0-	-1431	-0-	99	1	36	2	N	-0-					60
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					60
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					60
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					60

ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246366 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11416 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 247037 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	X	769	-0-	-1215	-0-	67 1	1 9	701	2	Y	1	1	8			16
01	2387	X	1948	-0-	-439	-0-	203	1	1745	2	Y	-0-					16
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	189	1	1418	2	Y	-0-					16
03	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	190	1	2060	2	Y	-0-					16
04	1890	N	1382	-0-	-508	-0-	167	1	1215	2	Y	-0-	16	1			-0-
05	1705	N	1509	-0-	-196	-0-	179 8	1 9	1322	2	Y	7					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1242	-0-	-308	-0-	169	1	1073	2	Y	-0-					175
01	1519	N	1439	-0-	-80	-0-	190	1	1249	2	Y	-0-					175
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	179	1	1135	2	Y	-0-					175
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	194	1	1184	2	Y	-0-					175
04	1380	N	1169	-0-	-211	-0-	154	1	1015	2	Y	-0-					175
05	1395	N	1232	-0-	-163	-0-	187	1	1045	2	Y	-0-					175

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247500 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11560 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, 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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	116	N	74	-0-	-42	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-

RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247759 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-					97
01	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	2			N	-0-					97
02	174	N	149	-0-	-25	-0-	149	2			N	-0-					97
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					97
04	150	N	95	-0-	-55	-0-	95	2			N	-0-					97
*05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					97

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 247952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11980 PERF.11844 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248205 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11914 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1161	-0-	-451	-0-	88	1	1073	2	Y	-0-					13
01	1364	N	1097	-0-	-267	-0-	89	1	1008	2	Y	-0-					13
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	93	1	1021	2	Y	-0-					13
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	112	1	1182	2	Y	-0-					13
04	1050	N	1009	-0-	-41	-0-	85	1	924	2	Y	-0-					13
05	1178	N	985	-0-	-193	-0-	88	1	896	2	Y	1	1	8			13
							1	9									

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249380 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11810 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODFIN WELL #: 1H RRCID -> 250062 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11534 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	2075	-0-	-498	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
01	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
02	2581	X	2099	-0-	-482	-0-	2098	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2759	X	2112	-0-	-647	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2218	-0-	-452	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	2036	-0-	-475	-0-	2036	2			N	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 13H RRCID -> 250246 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11559 - 15620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5921	X	4873	-0-	-1048	-0-	4872	2	1	9	N	1	1	8			67
01	5611	X	4600	-0-	-1011	-0-	4599	2	1	9	N	1	1	8			67
02	5220	X	4420	-0-	-800	-0-	4420	2			N	-0-					67
03	5146	X	4627	-0-	-519	-0-	4626	2	1	9	N	1	1	8			67
04	4770	X	4167	-0-	-603	-0-	4166	2	1	9	N	1	1	8			67
05	4867	X	4200	-0-	-667	-0-	4200	2			N	-0-					67

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MILLER WELL #: 2H RRCID -> 250707 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.12223 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1059	-0-	-615	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1008	-0-	-418	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
02	1131	N	636	-0-	-495	-0-	636	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	621	-0-	-433	-0-	621	2			N	-0-					-0-
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1077	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-

BARTLEY GU WELL #: 3H RRCID -> 251179 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11395 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24118	X	20507	-0-	-3611	-0-	20479	2	28	9	N	25	25	8			3
01	24118	X	18044	-0-	-6074	-0-	17959	2	85	9	N	77	77	8			3
02	22562	X	20520	-0-	-2042	-0-	20451	2	69	9	N	63	63	8			3
03	24118	X	23560	-0-	-558	-0-	23560	2			N	-0-					3
04	21990	X	16724	-0-	-5266	-0-	16724	2			N	-0-					3
05	21948	X	18270	-0-	-3678	-0-	18270	2			N	-0-					3

BELL, CHARLIE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 251864 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11298 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	1243	2			N	-0-					61
01	1271	N	1166	-0-	-105	-0-	1166	2			N	-0-					61
02	1160	N	1012	-0-	-148	-0-	1012	2			N	-0-					61
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					61
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					61
*05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					61

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	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-

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	1271	N	1200	-0-	-71	-0-	1199	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	1155	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1024	-0-	-185	-0-	1023	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	1110	N	994	-0-	-116	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1148	-0-	-340	-0-	1147	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252803 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ROSBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 252806 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11320 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47461	X	45597	-0-	-1864	-0-	34	1	45471	2	N	84	84	8			-0-
							92	9									
01	70277	X	38522	-0-	-31755	-0-	34	1	38411	2	N	70	70	8			-0-
							77	9									
02	65743	X	31114	-0-	-34629	-0-	30	1	31054	2	N	27	27	8			-0-
							30	9									
03	70277	X	29303	-0-	-40974	-0-	27	1	29235	2	N	37	37	8			-0-
							41	9									
04	57270	X	26124	-0-	-31146	-0-	26	1	26080	2	N	16	16	8			-0-
							18	9									
05	45601	X	21554	-0-	-24047	-0-	23	1	21529	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

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	2511	N	1660	-0-	-851	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	1473	-0-	-666	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
02	1508	N	1245	-0-	-263	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1708	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 14H RRCID -> 253549 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11479 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	2149	-0-	-2377	-0-	2149	2			Y	-0-					-0-
01	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-					-0-
02	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					-0-
04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					-0-
05	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLEY WELL #: 4H RRCID -> 254039 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11297 - 14922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	2346	-0-	-1529	-0-	25	1	2319	2	Y	2	2	8			12
							2	9									
01	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	51	1	4716	2	Y	4	4	8			12
							4	9									
02	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	55	1	4483	2	Y	3	3	8			12
							3	9									
03	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	48	1	3305	2	Y	145	87	1			70
							160	9									
04	4470	X	4031	-0-	-439	-0-	45	1	3986	2	Y	-0-					70
05	4619	X	4032	-0-	-587	-0-	49	1	3957	2	Y	24					94
							26	9									

MARTIN GU1 WELL #: 7H RRCID -> 254041 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12001 - 15464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	3263	-0-	-1139	-0-	210	1	3053	2	Y	-0-					-0-
01	4402	X	3712	-0-	-690	-0-	238	1	3474	2	Y	-0-					-0-
02	4089	X	1767	-0-	-2322	-0-	121	1	1646	2	Y	-0-					-0-
03	4216	X	2236	-0-	-1980	-0-	149	1	2087	2	Y	-0-					-0-
04	3600	X	2608	-0-	-992	-0-	177	1	2431	2	Y	-0-					-0-
05	3720	X	2180	-0-	-1540	-0-	162	1	2018	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PACE WELL #: 1H RRCID -> 254151 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11329 - 15672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	65818	X	65818	-0-	-0-	-0-	65818	2			N	-0-					-0-
01	62713	X	62713	-0-	-0-	-0-	62713	2			N	-0-					-0-
02	55371	X	55371	-0-	-0-	-0-	55371	2			N	-0-					-0-
03	55841	X	55841	-0-	-0-	-0-	55841	2			N	-0-					-0-
04	52637	X	52637	-0-	-0-	-0-	52637	2			N	-0-					-0-
*05	51400	X	51400	-0-	-0-	-0-	51400	2			N	-0-					-0-

HEMBY GU WELL #: 3H RRCID -> 254417 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11668 - 15842

12	4743	X	4186	-0-	-557	-0-	4185	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5084	X	4407	-0-	-677	-0-	4406	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4756	X	4098	-0-	-658	-0-	4097	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5084	X	4314	-0-	-770	-0-	4312	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	4260	X	4158	-0-	-102	-0-	4157	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4402	X	4343	-0-	-59	-0-	4342	2	1	9	N	1	1	8			-0-

ROQUEMORE WELL #: 1H RRCID -> 254421 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 11051 PERF.14592 - 16193

12	21731	X	15611	-0-	-6120	-0-	186	1	15425	2	N	-0-					-0-
01	20863	X	15493	-0-	-5370	-0-	186	1	15307	2	N	-0-					-0-
02	17922	X	13772	-0-	-4150	-0-	174	1	13598	2	N	-0-					-0-
03	18135	X	13887	-0-	-4248	-0-	186	1	13679	2	N	20					20
							22	9									
04	15990	X	13672	-0-	-2318	-0-	180	1	13492	2	N	-0-					20
05	15624	X	14092	-0-	-1532	-0-	186	1	13906	2	N	-0-					20

YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 254872 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11006 - 15402

12	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	120	1	4462	2	N	1	1	8			2
							1	9									
01	4185	X	3745	-0-	-440	-0-	124	1	3620	2	N	1	1	8			2
							1	9									
02	3915	X	1411	-0-	-2504	-0-	28	1	1382	2	N	1	1	8			2
							1	9									
03	4588	X	3233	-0-	-1355	-0-	84	1	3149	2	N	-0-					2
04	4440	X	3467	-0-	-973	-0-	92	1	3375	2	N	-0-					2
05	4588	X	3526	-0-	-1062	-0-	112	1	3414	2	N	-0-					2

WERNER WELL #: 1H RRCID -> 254877 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11157 - 15407

12	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	10328	2			N	-0-					-0-
01	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	9705	2			N	-0-					-0-
02	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8352	-0-	-669	-0-	8352	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	7679	-0-	-1051	-0-	7679	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	6807	-0-	-2214	-0-	6807	2			N	-0-					-0-

WOODLEY WELL #: 6H RRCID -> 254990 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11132 - 14100

12	6572	X	3972	-0-	-2600	-0-	42	1	3928	2	N	2	2	8			5
							2	9									
01	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	70	1	6464	2	N	4	4	8			5
							4	9									
02	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	79	1	6364	2	N	3	3	8			5
							3	9									
03	5115	X	5045	-0-	-70	-0-	72	1	4973	2	N	-0-					5
04	6330	X	5300	-0-	-1030	-0-	60	1	5240	2	N	-0-					5
05	6882	X	5193	-0-	-1689	-0-	63	1	5130	2	N	-0-					5

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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	8587	X	5033	-0-	-3554	-0-	551	1	4482	2	N	-0-					215
01	7409	X	2765	-0-	-4644	-0-	190	1	2571	2	N	4	4	8			215
							4	9									
02	5684	X	3512	-0-	-2172	-0-	306	1	3206	2	N	-0-					215
03	5766	X	5080	-0-	-686	-0-	300	1	4780	2	N	-0-					215
04	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	783	1	5711	2	N	-0-					215
*05	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	939	1	4497	2	N	-0-					215

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	8866	X	7808	-0-	-1058	-0-	7807	2	1	9	Y	1	1	8			84
01	8866	X	7550	-0-	-1316	-0-	7549	2	1	9	Y	1	1	8			84
02	8062	X	6933	-0-	-1129	-0-	6932	2	1	9	Y	1	1	8			84
03	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	8256	2			Y	-0-					84
04	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	7956	2			Y	-0-					84
*05	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	2			Y	-0-					84

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	12648	X	10632	-0-	-2016	-0-	10632	2			N	-0-					-0-
01	11302	X	11302	-0-	-0-	-0-	11302	2			N	-0-					-0-
02	12288	X	12288	-0-	-0-	-0-	12288	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	13144	-0-	-0-	-0-	13144	2			N	-0-					-0-
04	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	10733	2			N	-0-					-0-
*05	12344	X	12344	-0-	-0-	-0-	12344	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	11098	X	11088	-0-	-10	-0-	11086	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	11191	X	10725	-0-	-466	-0-	10722	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	10469	X	9999	-0-	-470	-0-	9997	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	11191	X	10256	-0-	-935	-0-	10254	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	10740	X	9843	-0-	-897	-0-	9842	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	11098	X	9976	-0-	-1122	-0-	9974	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MILES BELL WELL #: 1H RRCID -> 257031 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10694 - 15395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14762	X	14762	-0-	-0-	-0-	14762	2			N	-0-					-0-
01	15387	X	15387	-0-	-0-	-0-	15387	2			N	-0-					-0-
02	14339	X	14339	-0-	-0-	-0-	14339	2			N	-0-					-0-
03	14811	X	14811	-0-	-0-	-0-	14811	2			N	-0-					-0-
04	14621	X	14621	-0-	-0-	-0-	14621	2			N	-0-					-0-
*05	13339	X	13339	-0-	-0-	-0-	13339	2			N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257365 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10919 - 15231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6231	X	5543	-0-	-688	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5488	-0-	-557	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
02	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
03	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	5264	-0-	-136	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5208	-0-	-775	-0-	5208	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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	4774	X	4340	-0-	-434	-0-	175	1 9	4164	2	Y	1	1	8			-0-
01	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	184	1 9	4622	2	Y	1	1	8			-0-
02	4408	X	4124	-0-	-284	-0-	160	1	3964	2	Y	-0-					-0-
03	4712	X	4027	-0-	-685	-0-	174	1 9	3852	2	Y	1	1	8			-0-
04	4650	X	3556	-0-	-1094	-0-	136	1 9	3419	2	Y	1	1	8			-0-
05	4805	X	3031	-0-	-1774	-0-	100	1 9	2930	2	Y	1	1	8			-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	5084	X	4708	-0-	-376	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	3914	-0-	-1170	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
02	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4070	-0-	-642	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	3322	-0-	-1238	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	3305	-0-	-1407	-0-	3305	2			N	-0-					-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	5270	X	5009	-0-	-261	-0-	202	1 9	4806	2	Y	1	1	8			-0-
01	5270	X	5054	-0-	-216	-0-	194	1	4860	2	Y	-0-					-0-
02	5017	X	4424	-0-	-593	-0-	172	1	4252	2	Y	-0-					-0-
03	5363	X	4602	-0-	-761	-0-	199	1 9	4402	2	Y	1	1	8			-0-
04	5190	X	4662	-0-	-528	-0-	178	1 9	4483	2	Y	1	1	8			-0-
05	5053	X	4638	-0-	-415	-0-	154	1 9	4483	2	Y	1	1	8			-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	4464	X	3718	-0-	-746	-0-	3717	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	4092	X	1732	-0-	-2360	-0-	1732	2			Y	-0-					-0-
02	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			Y	-0-					-0-
03	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3877	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3798	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	4557	X	2626	-0-	-1931	-0-	2626	2			Y	-0-					-0-

MOSELEY GU WELL #: 3H RRCID -> 259775 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11340 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8060	X	7347	-0-	-713	-0-	7346	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	7998	X	7567	-0-	-431	-0-	7565	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	7308	X	6814	-0-	-494	-0-	6812	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	7688	X	7223	-0-	-465	-0-	7221	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	7350	X	6824	-0-	-526	-0-	6823	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7564	X	7001	-0-	-563	-0-	7001	2			N	-0-					-0-

LOWRY E. H. DEEP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260017 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12083 - 16985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19065	X	16925	-0-	-2140	-0-	16925	2			N	-0-					-0-
01	19065	X	16800	-0-	-2265	-0-	16797	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	17545	X	15072	-0-	-2473	-0-	15070	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	18104	X	16095	-0-	-2009	-0-	16093	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	16470	X	15115	-0-	-1355	-0-	15113	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	16926	X	15004	-0-	-1922	-0-	15002	2	2	9	N	2	2	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
YOUNG GRACE GU WELL #: 2H RRCID -> 260018 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11484 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7502	X	7439	-0-	-63	-0-	7438	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	7502	X	7341	-0-	-161	-0-	7339	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	7566	2			Y	-0-					-0-
03	7440	X	6778	-0-	-662	-0-	6777	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	7200	X	5752	-0-	-1448	-0-	5750	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	8060	X	5533	-0-	-2527	-0-	5531	2	2	9	Y	2	2	8			-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	3503	X	1609	-0-	-1894	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	1148	-0-	-2355	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
02	3277	X	1810	-0-	-1467	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
03	1612	X	48	-0-	-1564	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
05	1922	X	911	-0-	-1011	-0-	911	2			N	-0-					-0-

SWEPCO DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260338 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11773 - 16965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17422	X	15022	-0-	-2400	-0-	15015	2	7	9	N	6	6	8			-0-
01	17422	X	16911	-0-	-511	-0-	16905	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	16095	X	12459	-0-	-3636	-0-	12452	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	17205	X	15749	-0-	-1456	-0-	15742	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	16650	X	14153	-0-	-2497	-0-	14141	2	12	9	N	11	11	8			-0-
05	16926	X	13848	-0-	-3078	-0-	13844	2	4	9	N	4	4	8			-0-

BLALOCK "A" WELL #: 15H RRCID -> 260492 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11380 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	3917	-0-	-206	-0-	410	1	3507	2	Y	-0-					49
01	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	482	1	4524	2	Y	-0-					49
02	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	478	1	4250	2	Y	-0-					49
03	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	631	1	5555	2	Y	-0-					49
04	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	660	1	5834	2	Y	15	49	1			15
							17	9									
*05	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	673	1	5842	2	Y	-0-					15

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	13299	X	9900	-0-	-3399	-0-	622	1	9182	2	Y	87	59	1	15	8	33
							96	9									
01	13237	X	8041	-0-	-5196	-0-	535	1	7308	2	Y	180	60	1	126	8	27
							198	9									
02	12383	X	7165	-0-	-5218	-0-	468	1	6562	2	Y	123	123	8			27
							135	9									
03	13237	X	6844	-0-	-6393	-0-	472	1	6314	2	Y	53	61	1			19
							58	9									
04	11070	X	7601	-0-	-3469	-0-	558	1	7043	2	Y	-0-					19
05	9889	X	7380	-0-	-2509	-0-	545	1	6835	2	Y	-0-					19

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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	13423	X	12746	-0-	-677	-0-	804	1	11863	2	Y	72	60	1			30
							79	9									
01	12772	X	12573	-0-	-199	-0-	854	1	11656	2	Y	57	59	1	4	8	24
							63	9									
02	11890	X	11240	-0-	-650	-0-	748	1	10492	2	Y	-0-					24
03	12741	X	12165	-0-	-576	-0-	842	1	11265	2	Y	53	62	1			15
							58	9									
04	12330	X	11709	-0-	-621	-0-	859	1	10850	2	Y	-0-					15
05	12741	X	11559	-0-	-1182	-0-	854	1	10705	2	Y	-0-					15

CRUMP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260889 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10940 - 16090

12	8339	X	8001	-0-	-338	-0-	8001	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	7776	-0-	-563	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
02	7511	X	6625	-0-	-886	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	6892	-0-	-1137	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	5812	-0-	-1928	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	6750	-0-	-1248	-0-	6750	2			N	-0-					-0-

WELCH DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260971 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11834 - 16388

12	16461	X	14804	-0-	-1657	-0-	84	1	14719	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	16213	X	14507	-0-	-1706	-0-	14505	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	14906	X	10839	-0-	-4067	-0-	10839	2			N	-0-					-0-
03	15531	X	11452	-0-	-4079	-0-	11452	2			N	-0-					-0-
04	14790	X	6941	-0-	-7849	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
*05	17801	X	17801	-0-	-0-	-0-	17801	2			N	-0-					-0-

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260976 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11712 - 15568

12	3875	X	2971	-0-	-904	-0-	2971	2			Y	-0-					-0-
01	3875	X	1844	-0-	-2031	-0-	1844	2			Y	-0-					-0-
02	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			Y	-0-					-0-
03	3410	X	3311	-0-	-99	-0-	3311	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	2976	-0-	-324	-0-	2976	2			Y	-0-					-0-
05	4340	X	2659	-0-	-1681	-0-	2659	2			Y	-0-					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 14H RRCID -> 261274 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 11166 PERF.11308 - 15265

12	12090	X	9728	-0-	-2362	-0-	617	1	9111	2	Y	-0-					2
01	10912	X	8630	-0-	-2282	-0-	589	1	8041	2	Y	-0-					2
02	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	609	1	8538	2	Y	-0-					2
03	9734	X	7616	-0-	-2118	-0-	530	1	7086	2	Y	-0-					2
04	9420	X	3698	-0-	-5722	-0-	271	1	3427	2	Y	-0-					2
05	9765	X	6524	-0-	-3241	-0-	482	1	6042	2	Y	-0-					2

BLALOCK "A" WELL #: 16H RRCID -> 261297 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11379 - 14872

12	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					71
01	3968	X	2025	-0-	-1943	-0-	194	1	1828	2	Y	3	3	8			71
							3	9									
02	3712	X	1163	-0-	-2549	-0-	118	1	1045	2	Y	-0-					71
03	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					71
04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-	71	1			-0-
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

FOOTE GU WELL #: 3H RRCID -> 261361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12350 - 17541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9331	X	8340	-0-	-991	-0-	508	1	7830	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	9393	X	6751	-0-	-2642	-0-	440	1	6308	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	621	1	9045	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	9393	X	7752	-0-	-1641	-0-	503	1	7248	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	8070	X	7501	-0-	-569	-0-	494	1	7005	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	10323	X	7593	-0-	-2730	-0-	504	1	7085	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

DINKLE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 261578 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11512 - 15867

12	20925	X	19407	-0-	-1518	-0-	19407	2			Y	-0-					-0-
01	20305	X	19088	-0-	-1217	-0-	19088	2			Y	-0-					-0-
02	18676	X	17444	-0-	-1232	-0-	17444	2			Y	-0-					-0-
03	19561	X	17945	-0-	-1616	-0-	17945	2			Y	-0-					-0-
04	18930	X	17744	-0-	-1186	-0-	17744	2			Y	-0-					-0-
05	19406	X	17479	-0-	-1927	-0-	17479	2			Y	-0-					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 13H RRCID -> 261580 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11244 - 14604

12	13392	X	11921	-0-	-1471	-0-	757	1	11164	2	Y	-0-					-0-
01	14624	X	14624	-0-	-0-	-0-	998	1	13626	2	Y	-0-					-0-
02	13224	X	12355	-0-	-869	-0-	823	1	11532	2	Y	-0-					-0-
03	14204	X	14204	-0-	-0-	-0-	988	1	13216	2	Y	-0-					-0-
04	16250	X	16250	-0-	-0-	-0-	1192	1	15058	2	Y	-0-					-0-
*05	14822	X	14822	-0-	-0-	-0-	1095	1	13727	2	Y	-0-					-0-

FOOTE GU WELL #: 4H RRCID -> 261618 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12828 - 16969

12	12021	X	12021	-0-	-0-	-0-	732	1	11289	2	N	-0-					-0-
01	11873	X	11041	-0-	-832	-0-	720	1	10321	2	N	-0-					-0-
02	11426	X	8402	-0-	-3024	-0-	539	1	7863	2	N	-0-					-0-
03	12214	X	11368	-0-	-846	-0-	737	1	10630	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	11820	X	10712	-0-	-1108	-0-	706	1	10006	2	N	-0-					-0-
05	12028	X	11076	-0-	-952	-0-	736	1	10340	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT GU WELL #: 1H RRCID -> 261846 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10788 - 14716

12	18848	X	17989	-0-	-859	-0-	17989	2			N	-0-					-0-
01	18724	X	17117	-0-	-1607	-0-	17117	2			N	-0-					-0-
02	19546	X	15796	-0-	-3750	-0-	15796	2			N	-0-					-0-
03	20894	X	17075	-0-	-3819	-0-	17075	2			N	-0-					-0-
04	20220	X	16263	-0-	-3957	-0-	16263	2			N	-0-					-0-
05	17980	X	14945	-0-	-3035	-0-	14945	2			N	-0-					-0-

WELLS GU WELL #: 2H RRCID -> 261947 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11227 - 16270

12	21452	X	19505	-0-	-1947	-0-	19494	2	11	9	N	10	10	8			-0-
01	21111	X	19494	-0-	-1617	-0-	19464	2	30	9	N	27	27	8			-0-
02	19169	X	17909	-0-	-1260	-0-	17887	2	22	9	N	20	20	8			-0-
03	20088	X	18801	-0-	-1287	-0-	18776	2	25	9	N	23	23	8			-0-
04	19320	X	17433	-0-	-1887	-0-	17423	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05	19499	X	17872	-0-	-1627	-0-	17870	2	2	9	N	2	2	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

DINKLE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 261948 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11522 - 15853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11625	X	10451	-0-	-1174	-0-	10451	2				Y	-0-					-0-
01	11160	X	10472	-0-	-688	-0-	10472	2				Y	-0-					-0-
02	10295	X	10046	-0-	-249	-0-	10046	2				Y	-0-					-0-
03	10757	X	10402	-0-	-355	-0-	10402	2				Y	-0-					-0-
04	10140	X	9893	-0-	-247	-0-	9893	2				Y	-0-					-0-
*05	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	10765	2				Y	-0-					-0-

FOOTE GU WELL #: 5H RRCID -> 262134 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11814 - 16300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6448	X	6062	-0-	-386	-0-	6060	2		2	9	Y	2	2	8			-0-
01	6448	X	5498	-0-	-950	-0-	5497	2		1	9	Y	1	1	8			-0-
02	6032	X	3093	-0-	-2939	-0-	3092	2		1	9	Y	1	1	8			-0-
03	6448	X	5983	-0-	-465	-0-	5983	2				Y	-0-					-0-
04	6240	X	5012	-0-	-1228	-0-	5011	2		1	9	Y	1	1	8			-0-
05	6076	X	5219	-0-	-857	-0-	5218	2		1	9	Y	1	1	8			-0-

WOODLEY WELL #: 5H RRCID -> 262203 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11407 - 15998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10974	X	6491	-0-	-4483	-0-	69	1		6414	2	N	7	7	8			3
							8	9										
01	11348	X	11348	-0-	-0-	-0-	122	1		11213	2	N	12	12	8			3
							13	9										
02	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	98	1		7908	2	N	3	3	8			3
							3	9										
03	8432	X	7884	-0-	-548	-0-	113	1		7771	2	N	-0-					3
04	10980	X	10387	-0-	-593	-0-	117	1		10270	2	N	-0-					3
05	11346	X	9153	-0-	-2193	-0-	112	1		9041	2	N	-0-					3

KEY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262310 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11238 - 14954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4929	X	2942	-0-	-1987	-0-	2941	2		1	9	N	1	1	8			-0-
01	4867	X	2400	-0-	-2467	-0-	2399	2		1	9	N	1	1	8			-0-
02	4118	X	1486	-0-	-2632	-0-	1486	2				N	-0-					-0-
03	3348	X	2469	-0-	-879	-0-	2468	2		1	9	N	1	1	8			-0-
04	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3810	2		1	9	N	1	1	8			-0-
*05	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2				N	-0-					-0-

WERNER WELL #: 2H RRCID -> 262393 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11278 - 17479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15407	X	13333	-0-	-2074	-0-	13333	2				N	-0-					-0-
01	15407	X	12851	-0-	-2556	-0-	12851	2				N	-0-					-0-
02	13804	X	11369	-0-	-2435	-0-	11369	2				N	-0-					-0-
03	14384	X	11443	-0-	-2941	-0-	11443	2				N	-0-					-0-
04	13230	X	9661	-0-	-3569	-0-	9661	2				N	-0-					-0-
05	13330	X	12788	-0-	-542	-0-	12788	2				N	-0-					-0-

FURRH W.K. DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262827 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11384 - 16816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36612	X	36612	-0-	-0-	-0-	28	1		36578	2	N	5	5	8			-0-
							6	9										
01	16725	X	16725	-0-	-0-	-0-	15	1		16709	2	N	1	1	8			-0-
							1	9										
02	25357	X	25357	-0-	-0-	-0-	24	1		25331	2	N	2	2	8			-0-
							2	9										
03	50153	X	50153	-0-	-0-	-0-	47	1		50097	2	N	8	8	8			-0-
							9	9										
04	36307	X	36307	-0-	-0-	-0-	35	1		36268	2	N	4	4	8			-0-
							4	9										
*05	29002	X	29002	-0-	-0-	-0-	31	1		28971	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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	16306	X	12654	-0-	-3652	-0-	12640	2	14	9	Y	13	13	8			-0-
01	15128	X	13207	-0-	-1921	-0-	13141	2	66	9	Y	60	60	8			-0-
02	13862	X	10663	-0-	-3199	-0-	10606	2	57	9	Y	52	52	8			-0-
03	13795	X	12984	-0-	-811	-0-	12984	2			Y	-0-					-0-
04	12780	X	12035	-0-	-745	-0-	12035	2			Y	-0-					-0-
05	13206	X	10950	-0-	-2256	-0-	10950	2			Y	-0-					-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	15872	X	14565	-0-	-1307	-0-	14563	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	14725	X	14167	-0-	-558	-0-	14167	2			Y	-0-					-0-
02	13717	X	13567	-0-	-150	-0-	13567	2			Y	-0-					-0-
03	14663	X	14163	-0-	-500	-0-	14163	2			Y	-0-					-0-
04	14190	X	13252	-0-	-938	-0-	13252	2			Y	-0-					-0-
05	14570	X	14506	-0-	-64	-0-	14506	2			Y	-0-					-0-

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	6882	X	4759	-0-	-2123	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
01	16374	X	16374	-0-	-0-	-0-	16368	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	13811	X	13811	-0-	-0-	-0-	13809	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-	11894	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	12480	X	11136	-0-	-1344	-0-	11135	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	12896	X	11080	-0-	-1816	-0-	11078	2	2	9	N	2	2	8			-0-

PRESTON SOUTH DEEP WELL #: 1H RRCID -> 264361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11612 - 15021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	4057	-0-	-469	-0-	4056	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4309	X	3985	-0-	-324	-0-	3984	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4002	X	3615	-0-	-387	-0-	3614	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4123	X	3794	-0-	-329	-0-	3793	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3990	X	3617	-0-	-373	-0-	3616	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4061	X	3687	-0-	-374	-0-	3687	2			N	-0-					-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 264842 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11822 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2566	N	2388	-0-	-178	-0-	224	1	2164	2	N	-0-					70
01	3100	N	5105	-0-	2005	2005	474	1	4629	2	N	2	2	8			70
							2	9									
02	12400	X	10395	-0-	-2005	-0-	986	1	9409	2	N	-0-					70
03	13149	X	13149	-0-	-0-	-0-	1159	1	11990	2	N	-0-					70
04	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	934	1	8830	2	N	1	1	8			70
							1	9									
05	11098	X	8460	-0-	-2638	-0-	857	1	7601	2	N	2	2	8			70
							2	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 16H RRCID -> 265073 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 11311 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279437 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11150 - 15907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21111	X	18225	-0-	-2886	-0-	18225	2			N	-0-					20
01	20212	X	17526	-0-	-2686	-0-	17526	2			N	-0-					20
02	18241	X	15803	-0-	-2438	-0-	15803	2			N	-0-					20
03	19499	X	17245	-0-	-2254	-0-	17245	2			N	-0-					20
04	18660	X	16384	-0-	-2276	-0-	16384	2			N	-0-					20
05	18228	X	15797	-0-	-2431	-0-	15797	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	28582	X	23597	-0-	-4985	-0-	23597	2			N	-0-					-0-
01	26939	X	22566	-0-	-4373	-0-	22566	2			N	-0-					-0-
02	24186	X	20681	-0-	-3505	-0-	20681	2			N	-0-					-0-
03	25575	X	22374	-0-	-3201	-0-	22374	2			N	-0-					-0-
04	24750	X	21064	-0-	-3686	-0-	21064	2			N	-0-					-0-
05	23591	X	19284	-0-	-4307	-0-	19284	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279896 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10803 - 17779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	57567	X	50345	-0-	-7222	-0-	50343	2	2	9	N	2	2	8			3
01	55366	X	44647	-0-	-10719	-0-	44647	2			N	-0-					3
02	51475	X	44787	-0-	-6688	-0-	44787	2			N	-0-					3
03	53320	X	45763	-0-	-7557	-0-	45763	2			N	-0-					3
04	51000	X	42837	-0-	-8163	-0-	42837	2			N	-0-					3
05	50344	X	41350	-0-	-8994	-0-	41350	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	211916	X	168338	-0-	-43578	-0-	168338	2			N	-0-					-0-
01	199268	X	158949	-0-	-40319	-0-	158949	2			N	-0-					-0-
02	177306	X	143214	-0-	-34092	-0-	143214	2			N	-0-					-0-
03	183985	X	124727	-0-	-59258	-0-	124727	2			N	-0-					-0-
04	178050	X	127300	-0-	-50750	-0-	127300	2			N	-0-					-0-
05	168330	X	125137	-0-	-43193	-0-	125137	2			N	-0-					-0-

DUNAWAY-WIENER WB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284889 COMPL. DATE 06/05/2018 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	274536	X	220217	-0-	-54319	-0-	220217	2			N	-0-					-0-
01	274536	X	209654	-0-	-64882	-0-	209654	2			N	-0-					-0-
02	242962	X	183087	-0-	-59875	-0-	183087	2			N	-0-					-0-
03	246667	X	188648	-0-	-58019	-0-	188648	2			N	-0-					-0-
04	237090	X	174249	-0-	-62841	-0-	174249	2			N	-0-					-0-
05	220224	X	168950	-0-	-51274	-0-	168950	2			N	-0-					-0-

CENTENNIAL GU WELL #: 1H RRCID -> 285066 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11682 - 22929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	466333	X	366344	-0-	-99989	-0-	236	1	366108	2	N	-0-					-0-
01	452259	X	346170	-0-	-106089	-0-	236	1	345934	2	N	-0-					-0-
02	397445	X	311691	-0-	-85754	-0-	220	1	311471	2	N	-0-					-0-
03	402752	X	314827	-0-	-87925	-0-	236	1	314591	2	N	-0-					-0-
04	378600	X	130056	-0-	-248544	-0-	99	1	129957	2	N	-0-					-0-
05	366358	X	103815	-0-	-262543	-0-	76	1	103739	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MAVERICK GU WELL #: 1H RRCID -> 285181 COMPL. DATE 08/08/2018 TOTAL DEPTH 11222 PERF.11960 - 19461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	319610	X	252194	-0-	-67416	-0-	705	1	251489	2	Y	-0-					-0-
01	305133	X	236814	-0-	-68319	-0-	720	1	236094	2	Y	-0-					-0-
02	259318	X	209990	-0-	-49328	-0-	672	1	209318	2	Y	-0-					-0-
03	274908	X	210651	-0-	-64257	-0-	709	1	209942	2	Y	-0-					-0-
04	259800	X	117104	-0-	-142696	-0-	407	1	116697	2	Y	-0-					-0-
05	252185	X	109576	-0-	-142609	-0-	150	1	109426	2	Y	-0-					-0-

MAVERICK GU WELL #: 2H RRCID -> 285231 COMPL. DATE 08/08/2018 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11863 - 19310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	301444	X	247011	-0-	-54433	-0-	690	1	246321	2	Y	-0-					-0-
01	289850	X	222092	-0-	-67758	-0-	675	1	221417	2	Y	-0-					-0-
02	249400	X	197731	-0-	-51669	-0-	633	1	197098	2	Y	-0-					-0-
03	255750	X	204043	-0-	-51707	-0-	686	1	203357	2	Y	-0-					-0-
04	247500	X	115721	-0-	-131779	-0-	403	1	115318	2	Y	-0-					-0-
05	247008	X	105493	-0-	-141515	-0-	144	1	105313	2	Y	33	33	8			-0-
							36	9									

RHOADES-ROSBOROUGH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285415 COMPL. DATE 06/06/2020 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11384 - 21245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	386167	X	330479	-0-	-55688	-0-	248	1	330231	2	N	-0-					-0-
01	365180	X	291392	-0-	-73788	-0-	261	1	291123	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
02	372592	X	248297	-0-	-124295	-0-	236	1	248059	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	398288	X	251138	-0-	-147150	-0-	236	1	250902	2	N	-0-					-0-
04	385440	X	243540	-0-	-141900	-0-	239	1	243299	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	330491	X	242202	-0-	-88289	-0-	256	1	241946	2	N	-0-					-0-

JESTER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286126 COMPL. DATE 06/03/2020 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11754 - 22355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	485615	X	363869	-0-	-121746	-0-	128	1	363741	2	Y	-0-					-0-
01	471076	X	341501	-0-	-129575	-0-	128	1	341373	2	Y	-0-					-0-
02	410988	X	301309	-0-	-109679	-0-	120	1	301189	2	Y	-0-					-0-
03	410037	X	303697	-0-	-106340	-0-	129	1	303568	2	Y	-0-					-0-
04	377910	X	276192	-0-	-101718	-0-	124	1	276068	2	Y	-0-					-0-
05	363878	X	274403	-0-	-89475	-0-	131	1	274272	2	Y	-0-					-0-

JESTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286145 COMPL. DATE 05/31/2020 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11568 - 20929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	578522	X	430780	-0-	-147742	-0-	151	1	430629	2	Y	-0-					-0-
01	558620	X	402542	-0-	-156078	-0-	151	1	402391	2	Y	-0-					-0-
02	483981	X	353112	-0-	-130869	-0-	141	1	352971	2	Y	-0-					-0-
03	482329	X	355523	-0-	-126806	-0-	150	1	355373	2	Y	-0-					-0-
04	447690	X	324341	-0-	-123349	-0-	146	1	324195	2	Y	-0-					-0-
05	430776	X	291467	-0-	-139309	-0-	139	1	291328	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	358980	X	243157	-0-	-115823	-0-	460	1	242653	2	N	40	40	8			-0-
							44	9									
01	328724	X	235844	-0-	-92880	-0-	310	1	235499	2	N	32	32	8			-0-
							35	9									
02	281909	X	200748	-0-	-81161	-0-	290	1	200422	2	N	33	33	8			-0-
							36	9									
03	270909	X	203230	-0-	-67679	-0-	300	1	202899	2	N	28	28	8			-0-
							31	9									
04	258660	X	99198	-0-	-159462	-0-	170	1	98992	2	N	33	33	8			-0-
							36	9									
05	243164	X	211619	-0-	-31545	-0-	310	1	211303	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HUDSON GO WELL #: 1H RRCID -> 287834 COMPL. DATE 07/26/2019 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	640212	X	520609	-0-	-119603	-0-	591	1	520018	2	Y	-0-					-0-
01	640212	X	488868	-0-	-151344	-0-	593	1	488275	2	Y	-0-					-0-
02	423828	X	423828	-0-	-0-	-0-	555	1	423273	2	Y	-0-					-0-
03	613738	X	428442	-0-	-185296	-0-	596	1	427846	2	Y	-0-					-0-
04	548670	X	395768	-0-	-152902	-0-	573	1	395195	2	Y	-0-					-0-
05	520614	X	163776	-0-	-356838	-0-	382	1	163394	2	Y	-0-					-0-

HUDSON GO WELL #: 3H RRCID -> 287835 COMPL. DATE 07/26/2019 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	729771	X	571055	-0-	-158716	-0-	648	1	570407	2	Y	-0-					-0-
01	729771	X	533319	-0-	-196452	-0-	647	1	532672	2	Y	-0-					-0-
02	460980	X	460980	-0-	-0-	-0-	604	1	460376	2	Y	-0-					-0-
03	678931	X	460984	-0-	-217947	-0-	641	1	460343	2	Y	-0-					-0-
04	603270	X	430522	-0-	-172748	-0-	624	1	429898	2	Y	-0-					-0-
05	571051	X	442878	-0-	-128173	-0-	1033	1	441845	2	Y	-0-					-0-

LEFOY-LEWIN (AW) WELL #: 2H RRCID -> 287836 COMPL. DATE 09/21/2019 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	666252	X	594373	-0-	-71879	-0-	620	1	593741	2	Y	11	11	8			-0-
							12	9									
01	666252	X	552730	-0-	-113522	-0-	626	1	552068	2	Y	33	33	8			-0-
							36	9									
02	623268	X	486763	-0-	-136505	-0-	594	1	486128	2	Y	37	37	8			-0-
							41	9									
03	666252	X	483202	-0-	-183050	-0-	633	1	482556	2	Y	12	12	8			-0-
							13	9									
04	616410	X	438668	-0-	-177742	-0-	618	1	438037	2	Y	12	12	8			-0-
							13	9									
05	594363	X	425161	-0-	-169202	-0-	641	1	424507	2	Y	12	12	8			-0-
							13	9									

LEFOY-LEWIN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 287837 COMPL. DATE 09/20/2019 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	664888	X	595278	-0-	-69610	-0-	620	1	594633	2	Y	23	23	8			-0-
							25	9									
01	664888	X	542326	-0-	-122562	-0-	614	1	541680	2	Y	29	29	8			-0-
							32	9									
02	621992	X	463711	-0-	-158281	-0-	566	1	463081	2	Y	58	58	8			-0-
							64	9									
03	664888	X	462791	-0-	-202097	-0-	607	1	462123	2	Y	55	55	8			-0-
							61	9									
04	615030	X	413531	-0-	-201499	-0-	582	1	412916	2	Y	30	30	8			-0-
							33	9									
05	595293	X	397652	-0-	-197641	-0-	599	1	396964	2	Y	81	81	8			-0-
							89	9									

HUDSON GO WELL #: 2H RRCID -> 287876 COMPL. DATE 07/26/2019 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	670592	X	437937	-0-	-232655	-0-	497	1	437440	2	Y	-0-					-0-
01	670592	X	408986	-0-	-261606	-0-	496	1	408490	2	Y	-0-					-0-
02	627328	X	355329	-0-	-271999	-0-	465	1	354864	2	Y	-0-					-0-
03	505455	X	358442	-0-	-147013	-0-	499	1	357943	2	Y	-0-					-0-
04	456090	X	333652	-0-	-122438	-0-	483	1	333169	2	Y	-0-					-0-
05	437937	X	137883	-0-	-300054	-0-	321	1	137562	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 03/16/2020 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	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-					Y	NO RPT					-0-
03	677660	X	296393	-0-	-381267	-0-	446	1	295940	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
04	655800	X	597368	-0-	-58432	-0-	834	1	596516	2	Y	16	16	8			-0-
							18	9									
05	677660	X	560888	-0-	-116772	-0-	839	1	560047	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

FURRH GR-FURRH WK (AW) WELL #: 1H RRCID -> 288891 COMPL. DATE 03/16/2020 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	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-					Y	NO RPT					-0-
*03	679929	X	322445	-0-	-357484	-0-	486	1	321942	2	Y	15	15	8			-0-
							17	9									
*04	681990	X	628087	-0-	-53903	-0-	877	1	627192	2	Y	16	16	8			-0-
							18	9									
*05	704723	X	612795	-0-	-91928	-0-	916	1	611877	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

FURRH GR-FURRH WK (AW) WELL #: 3H RRCID -> 288894 COMPL. DATE 03/16/2020 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	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-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		231366	-0-	231366	231366	348	1	230997	2	Y	19	19	8			-0-
							21	9									
04	724269	X	492903	-0-	-231366	-0-	689	1	492194	2	Y	18	18	8			-0-
							20	9									
05	517886	X	485218	-0-	-32668	-0-	725	1	484491	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

FURRH GR-FURRH WK (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289000 COMPL. DATE 03/16/2020 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
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOLEDO BEND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289280 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11559 - 20134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	238077	X	238077	-0-	-0-	-0-	282	1	237788	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
05	604376	X	583008	-0-	-21368	-0-	635	1	582371	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

LAKE ALEXANDER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289467 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11305 - 20009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	166059	X	NO RPT	-0-	-166059	-0-					N	NO RPT					-0-
05	571981	X	NO RPT	-0-	-571981	-0-					N	NO RPT					-0-

MAVERICK GU WELL #: 3H RRCID -> 289471 COMPL. DATE 05/20/2020 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
05	126272	X	NO RPT	-0-	-126272	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
CHIRENO SWD WELL #: 1 RRCID -> 260963 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5236 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-

SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC 773665
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CARZENAVA WELL #: 1H RRCID -> 255889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11474 - 16086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2225	-0-	-720	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	1524	-0-	-1235	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
02	2755	X	2193	-0-	-562	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2452	-0-	-493	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	1783	-0-	-1067	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
05	2232	X	1079	-0-	-1153	-0-	1079	2			N	-0-					-0-

JARRY WELL #: 1H RRCID -> 256206 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12030 - 17533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	5169	-0-	-566	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	4359	-0-	-198	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
02	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4199	-0-	-978	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	3869	-0-	-1141	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	3611	-0-	-1566	-0-	3611	2			N	-0-					-0-

PILOT WELL #: 1H RRCID -> 256836 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11958 PERF.12443 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	1283	-0-	-1042	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
*05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	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	3999	X	3924	-0-	-75	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
01	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
02	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
03	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	3165	-0-	-1365	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	3307	-0-	-1374	-0-	3307	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665
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	2728	N	2075	-0-	-653	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	1957	-0-	-306	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
02	2001	N	1306	-0-	-695	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1169	-0-	-908	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
*05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	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	4464	X	4339	-0-	-125	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	4376	-0-	-987	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
02	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	5115	-0-	-248	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	2607	-0-	-1764	-0-	2607	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	868	N	632	-0-	-236	-0-	632	2			N	-0-					-0-
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
02	870	N	97	-0-	-773	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	620	N	52	-0-	-568	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
*05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	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	3875	X	3242	-0-	-633	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	2283	-0-	-1592	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
02	3625	X	2955	-0-	-670	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2875	-0-	-380	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2426	-0-	-724	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	1290	-0-	-1965	-0-	1290	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	4030	X	3521	-0-	-509	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3709	-0-	-321	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
02	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3024	-0-	-1006	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	2909	-0-	-691	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	2270	-0-	-1450	-0-	2270	2			N	-0-					-0-

CATHERINE WELL #: 1H RRCID -> 258553 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12535 - 17055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45327	X	45327	-0-	-0-	-0-	45327	2			N	-0-					-0-
01	40458	X	40458	-0-	-0-	-0-	40458	2			N	-0-					-0-
02	36452	X	36452	-0-	-0-	-0-	36452	2			N	-0-					-0-
03	37371	X	37371	-0-	-0-	-0-	37371	2			N	-0-					-0-
04	33417	X	33417	-0-	-0-	-0-	33417	2			N	-0-					-0-
*05	34763	X	34763	-0-	-0-	-0-	34763	2			N	-0-					-0-

HEZEKIAH WELL #: 1H RRCID -> 258784 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12658 - 17440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3702	-0-	-266	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
02	3712	X	3446	-0-	-266	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3724	-0-	-244	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3260	-0-	-820	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3222	-0-	-994	-0-	3222	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665

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	6789	X	5092	-0-	-1697	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	5199	-0-	-195	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
02	5046	X	4703	-0-	-343	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4904	-0-	-242	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4580	-0-	-460	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	3689	-0-	-1519	-0-	3689	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	6138	X	3381	-0-	-2757	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	3115	-0-	-3023	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
02	4031	X	1506	-0-	-2525	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	1926	-0-	-2383	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	1276	-0-	-1994	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2070	-0-	-1309	-0-	2070	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	3534	X	2850	-0-	-684	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	2079	-0-	-1455	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
02	2668	X	2644	-0-	-24	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
03	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
04	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	9745	2			N	-0-					-0-
*05	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	2			N	-0-					-0-

CHRISTINE WELL #: 1H RRCID -> 260887 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 12294 PERF.12680 - 17536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3866	-0-	-102	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3768	-0-	-293	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
02	3799	X	3477	-0-	-322	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3518	-0-	-543	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3418	-0-	-332	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3435	-0-	-440	-0-	3435	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	7037	X	6076	-0-	-961	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	5724	-0-	-1313	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
02	6583	X	5443	-0-	-1140	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	5741	-0-	-1141	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	4774	-0-	-1796	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5447	-0-	-629	-0-	5447	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	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4896	-0-	-33	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
02	4611	X	4396	-0-	-215	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4437	-0-	-492	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4228	-0-	-512	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	3803	-0-	-1095	-0-	3803	2			N	-0-					-0-

JEANNINE WELL #: 1H RRCID -> 261946 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12850 - 17284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	3954	-0-	-293	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
01	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
02	3973	X	3864	-0-	-109	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
03	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	3664	-0-	-896	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4188	-0-	-524	-0-	4188	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665
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	37262	X	27514	-0-	-9748	-0-	27514	2			N	-0-					-0-
01	33573	X	24324	-0-	-9249	-0-	24324	2			N	-0-					-0-
02	29145	X	23722	-0-	-5423	-0-	23722	2			N	-0-					-0-
03	29326	X	24895	-0-	-4431	-0-	24895	2			N	-0-					-0-
04	28080	X	23830	-0-	-4250	-0-	23830	2			N	-0-					-0-
05	27528	X	23433	-0-	-4095	-0-	23433	2			N	-0-					-0-

HATCH GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 262604 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13918 - 18516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
01	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1029	-0-	-211	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
04	990	N	673	-0-	-317	-0-	673	2			N	-0-					-0-
*05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	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	7967	X	7645	-0-	-322	-0-	7645	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	6861	-0-	-1106	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
02	7453	X	7143	-0-	-310	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	7118	-0-	-539	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	5942	-0-	-1468	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	3796	-0-	-3861	-0-	3796	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	3100	X	1917	-0-	-1183	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	1651	-0-	-798	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
02	2204	X	1534	-0-	-670	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	1352	-0-	-1004	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	1288	-0-	-992	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
05	1922	X	1257	-0-	-665	-0-	1257	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	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	8741	2			N	-0-					-0-
01	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
02	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
03	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
04	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
*05	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					-0-

WRIGHT GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263055 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13358 - 19352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5611	X	5029	-0-	-582	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	5472	-0-	-139	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
02	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5094	-0-	-486	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4723	-0-	-647	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	4703	-0-	-784	-0-	4703	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	6076	X	5745	-0-	-331	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	4753	-0-	-1323	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
02	5278	X	4513	-0-	-765	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	4864	-0-	-871	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	4880	-0-	-670	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	4530	-0-	-1205	-0-	4530	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665

ABNEY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263176 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12721 - 19417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8463	X	7801	-0-	-662	-0-	7801	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	7724	-0-	-832	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
02	8004	X	7223	-0-	-781	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	7403	-0-	-1153	-0-	7403	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	6939	-0-	-801	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	6966	-0-	-846	-0-	6966	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	4061	X	3086	-0-	-975	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3641	-0-	-420	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
02	3799	X	2867	-0-	-932	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3012	-0-	-398	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	2671	-0-	-839	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	2733	-0-	-894	-0-	2733	2			N	-0-					-0-

RICHARDS GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263384 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12749 - 17447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5704	X	4595	-0-	-1109	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	5157	-0-	-547	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
02	5017	X	4637	-0-	-380	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	4632	-0-	-731	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4251	-0-	-729	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4227	-0-	-919	-0-	4227	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	3999	X	3685	-0-	-314	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3400	-0-	-599	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
02	3770	X	2822	-0-	-948	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	2586	-0-	-1444	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	2484	-0-	-1416	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	2565	-0-	-1124	-0-	2565	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	4743	X	4327	-0-	-416	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4634	-0-	-109	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
02	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
03	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	3527	-0-	-943	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
*05	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	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	3596	X	2797	-0-	-799	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	2471	-0-	-1125	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
02	3335	X	1518	-0-	-1817	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	2408	-0-	-1157	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	1865	-0-	-895	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	618	-0-	-2172	-0-	618	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	2387	X	2090	-0-	-297	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
01	2387	X	1615	-0-	-772	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
02	2030	N	1500	-0-	-530	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1909	-0-	-168	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
*05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665
HARRY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 265978 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12500 - 18588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
01	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	7946	2			N	-0-					-0-
02	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	6928	-0-	-388	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	6426	-0-	-1254	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	6259	-0-	-1677	-0-	6259	2			N	-0-					-0-

JACKSON SLB WELL #: 1H RRCID -> 266984 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 11654 PERF.11876 - 16071

12	8153	X	6873	-0-	-1280	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
01	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	8363	2			N	-0-					-0-
02	7569	X	6074	-0-	-1495	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
03	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	8545	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	7058	-0-	-1042	-0-	7058	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	6453	-0-	-1917	-0-	6453	2			N	-0-					-0-

EAST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 267957 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12900 - 17823

12	3720	X	3333	-0-	-387	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
01	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
02	3480	X	3326	-0-	-154	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3213	-0-	-135	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3066	-0-	-624	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3114	-0-	-699	-0-	3114	2			N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236369 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12253 - 12500

12	5983	X	640	-0-	-5343	-0-	640	1			N	-0-					-0-
01	5921	X	4735	-0-	-1186	-0-	671	1	4064	2	N	-0-					-0-
02	5162	X	4323	-0-	-839	-0-	534	1	3789	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	3995	-0-	-1492	-0-	459	1	3536	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	3418	-0-	-1172	-0-	328	1	3090	2	N	-0-					-0-
*05	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	592	1	4297	2	N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 237861 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 11024

12	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4289	2	11	9	Y	10	12	1			1
01	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4315	2	12	9	Y	11	10	1			2
02	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3879	2	11	9	Y	10	8	1			4
03	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4088	2	10	9	Y	9	12	1			1
*04	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3907	2	11	9	Y	10	10	1			1
05	3689	X	3642	-0-	-47	-0-	3633	2	9	9	Y	8	8	1			1

CASE WELL #: 3 RRCID -> 242180 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12140 - 12200

12	2790	X	502	-0-	-2288	-0-	502	1			N	-0-					-0-
01	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	513	1	3108	2	N	-0-					-0-
02	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	371	1	2633	2	N	-0-					-0-
03	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	276	1	2127	2	N	-0-					-0-
*04	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	274	1	2576	2	N	-0-					-0-
*05	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	389	1	2823	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

NOBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244865 COMPL. DATE 12/03/2017 TOTAL DEPTH 12528 PERF.12350 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	X	119	-0-	-1555	-0-	119	1			N	-0-					-0-
01	1674	X	896	-0-	-778	-0-	127	1	769	2	N	-0-					-0-
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	127	1	897	2	N	-0-					-0-
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	120	1	928	2	N	-0-					-0-
*04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	100	1	942	2	N	-0-					-0-
*05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	150	1	1090	2	N	-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	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-	2	1			-0-
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
*04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
*05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	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	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4338	2	9	9	Y	8					19
01	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4125	2	14	9	Y	13	17	1			15
02	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3956	2	14	9	Y	13	17	1			11
03	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4036	2	8	9	Y	7					18
*04	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3810	2	8	9	Y	7	16	1			9
*05	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3951	2	8	9	Y	7					16

HULL UNIT A WELL #: A103H RRCID -> 247656 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10670 - 14161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	391	-0-	-694	-0-	391	2			N	-0-					-0-
01	837	X	231	-0-	-606	-0-	231	2			N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/03/2020

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	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			Y	-0-					-0-
01	2418	X	1801	-0-	-617	-0-	1801	2			Y	-0-					-0-
02	2262	X	959	-0-	-1303	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
03	2418	X	1574	-0-	-844	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-
04	2340	X	1151	-0-	-1189	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
05	2418	X	1106	-0-	-1312	-0-	1106	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	2387	N	2195	-0-	-192	-0-	2072	2	123	9	Y	112	74	1	14	8	33
01	2294	N	1965	-0-	-329	-0-	1807	2	158	9	Y	144	136	1			41
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	1934	2	151	9	Y	137	114	1			64
03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2267	2	187	9	Y	170	179	1	16	8	39
*04	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2068	2	149	9	Y	135	113	1			61
*05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2007	2	136	9	Y	124	125	1			60

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 25H RRCID -> 248835 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10855 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	8396	2			Y	-0-					-0-
01	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	8255	2			Y	-0-					-0-
02	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	7480	2			Y	-0-					-0-
03	7967	X	7763	-0-	-204	-0-	7763	2			Y	-0-					-0-
04	7710	X	7461	-0-	-249	-0-	7461	2			Y	-0-					-0-
*05	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	8097	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 22H RRCID -> 250716 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10601 PERF.11060 - 14218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6975	X	6953	-0-	-22	-0-	6953	2			N	-0-			34
01	6975	X	6817	-0-	-158	-0-	6817	2			N	-0-			34
02	6525	X	6126	-0-	-399	-0-	6126	2			N	-0-			34
03	7037	X	6068	-0-	-969	-0-	6068	2			N	-0-			34
04	6810	X	5470	-0-	-1340	-0-	5470	2			N	-0-			34
05	6944	X	5666	-0-	-1278	-0-	5666	2			N	-0-			34

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251601 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11201 - 15289

12	3999	X	3636	-0-	-363	-0-	3636	2			N	-0-			104
01	3875	X	3460	-0-	-415	-0-	3460	2			N	-0-			104
02	3567	X	3117	-0-	-450	-0-	3117	2			N	-0-			104
03	3751	X	3258	-0-	-493	-0-	3258	2			N	-0-			104
04	3540	X	3083	-0-	-457	-0-	3083	2			N	-0-			104
05	3627	X	3423	-0-	-204	-0-	3423	2			N	-0-			104

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253023 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10850 - 14522

12	4185	X	1451	-0-	-2734	-0-	1451	2			Y	-0-			-0-
01	4154	X	1873	-0-	-2281	-0-	1873	2			Y	-0-			-0-
02	3045	X	1549	-0-	-1496	-0-	1549	2			Y	-0-			-0-
03	2542	X	1333	-0-	-1209	-0-	1333	2			Y	-0-			-0-
04	1800	X	1077	-0-	-723	-0-	1077	2			Y	-0-			-0-
05	1860	X	653	-0-	-1207	-0-	653	2			Y	-0-			-0-

HULL UNIT A WELL #: A118H RRCID -> 253165 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10779 - 15020

12	11346	X	8398	-0-	-2948	-0-	8398	2			Y	-0-			-0-
01	10571	X	8562	-0-	-2009	-0-	8562	2			Y	-0-			-0-
02	9657	X	8050	-0-	-1607	-0-	8050	2			Y	-0-			-0-
03	9920	X	8294	-0-	-1626	-0-	8294	2			Y	-0-			-0-
04	8490	X	8143	-0-	-347	-0-	8143	2			Y	-0-			-0-
05	8556	X	8169	-0-	-387	-0-	8169	2			Y	-0-			-0-

KARDELL, S. GU WELL #: 1H RRCID -> 254271 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.14006 - 18323

12	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-			-0-
01	2077	N	1863	-0-	-214	-0-	1863	2			N	-0-			-0-
02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-			-0-
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-			-0-
04	1800	N	1617	-0-	-183	-0-	1617	2			N	-0-			-0-
*05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-			-0-

WARR WELL #: 1H RRCID -> 255363 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11921 - 16345

12	3565	X	414	-0-	-3151	-0-	414	1			N	-0-			-0-
01	3224	X	2989	-0-	-235	-0-	406	1	2583	2	N	-0-			-0-
02	2842	X	2525	-0-	-317	-0-	391	1	2134	2	N	-0-			-0-
03	2976	X	1984	-0-	-992	-0-	460	1	1524	2	N	-0-			-0-
04	2880	X	1931	-0-	-949	-0-	407	1	1524	2	N	-0-			-0-
05	2976	X	2664	-0-	-312	-0-	399	1	2265	2	N	-0-			-0-

WHITTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255543 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12096 - 16363

12	620	N	86	-0-	-534	-0-	86	1			N	-0-			-0-
01	1953	N	1455	-0-	-498	-0-	50	1	1405	2	N	-0-			-0-
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	52	1	1306	2	N	-0-			-0-
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	45	1	1025	2	N	-0-			-0-
04	1410	N	753	-0-	-657	-0-	27	1	726	2	N	-0-			-0-
*05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	21	1	613	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BARTON WELL #: 2H RRCID -> 255673 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12764 - 17621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	85	-0-	-2705	-0-	85	1			N	-0-					-0-
01	2790	X	2266	-0-	-524	-0-	78	1	2188	2	N	-0-					-0-
02	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	101	1	2533	2	N	-0-					-0-
03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	87	1	1972	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	2095	-0-	-95	-0-	76	1	2019	2	N	-0-					-0-
*05	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	71	1	2070	2	N	-0-					-0-

MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 256382 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13099 - 17402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	155	N	68	-0-	-87	-0-	2	1	66	2	N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	N	-0-					-0-
*04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	N	-0-					-0-
*05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	56	2	N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 256648 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.12085 - 16114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	24	-0-	-1123	-0-	24	1			N	-0-					-0-
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	38	1	1081	2	N	-0-					-0-
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	37	1	934	2	N	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	21	1	487	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	355	-0-	-725	-0-	13	1	342	2	N	-0-					-0-
*05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	14	1	403	2	N	-0-					-0-

SUBLETT, J. GU WELL #: 1H RRCID -> 257565 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13750 - 18408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1711	-0-	-56	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1526	-0-	-214	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
*05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257783 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10559 - 15301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2802	-0-	-298	-0-	2802	2			N	-0-					72
01	3007	X	2825	-0-	-182	-0-	2825	2			N	-0-					72
02	2697	X	2573	-0-	-124	-0-	2573	2			N	-0-					72
03	2883	X	2847	-0-	-36	-0-	2836	2	11	9	N	10					82
04	2730	X	2676	-0-	-54	-0-	2650	2	26	9	N	24					106
05	2821	X	2737	-0-	-84	-0-	2724	2	13	9	N	12					118

BATTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258855 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.12127 - 17238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	X	300	-0-	-1529	-0-	300	1			N	-0-					-0-
01	1829	X	290	-0-	-1539	-0-	290	1			N	-0-					-0-
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	263	1	1309	2	N	-0-					-0-
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	196	1	1432	2	N	-0-					-0-
*04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	300	1	1488	2	N	-0-					-0-
*05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	269	1	1552	2	N	-0-					-0-

GLASPIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259508 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11476 - 16341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2477	-0-	-406	-0-	511	1	1966	2	N	-0-					-0-
01	2697	X	2256	-0-	-441	-0-	465	1	1791	2	N	-0-					-0-
02	2349	X	1984	-0-	-365	-0-	411	1	1573	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	1441	-0-	-1318	-0-	315	1	1126	2	N	-0-					-0-
*04	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	627	1	2394	2	N	-0-					-0-
05	2480	X	2374	-0-	-106	-0-	503	1	1871	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

KING GU WELL #: 1 H RRCID -> 259512 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10774 - 16429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	465	-0-	-2015	-0-	465	1			N	-0-			40
01	2480	X	1958	-0-	-522	-0-	370	1	1588	2	N	-0-			40
02	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	432	1	1492	2	N	-0-			40
03	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	465	1	2069	2	N	-0-			40
*04	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	450	1	2069	2	N	-0-			40
*05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	465	1	1387	2	N	-0-			40

BELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260188 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11341 PERF.12035 - 17996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-			-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-			-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-
*04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
*05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-

GILBERT WHEELER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260400 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11651 - 17258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	2846	-0-	-1153	-0-	2846	2			N	-0-			-0-
01	3999	X	3056	-0-	-943	-0-	3056	2			N	-0-			-0-
02	3741	X	2657	-0-	-1084	-0-	2657	2			N	-0-			-0-
03	3038	X	2954	-0-	-84	-0-	2954	2			N	-0-			-0-
04	2970	X	2948	-0-	-22	-0-	2948	2			N	-0-			-0-
05	3069	X	2880	-0-	-189	-0-	2880	2			N	-0-			-0-

LOCKE, C. C. WELL #: 1H RRCID -> 260678 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12385 - 16888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	576	-0-	-2710	-0-	576	1			N	-0-			-0-
01	3286	X	2860	-0-	-426	-0-	586	1	2274	2	N	-0-			-0-
02	3074	X	2565	-0-	-509	-0-	499	1	2066	2	N	-0-			-0-
03	3193	X	2408	-0-	-785	-0-	461	1	1947	2	N	-0-			-0-
04	2760	X	2428	-0-	-332	-0-	391	1	2037	2	N	-0-			-0-
05	2852	X	2271	-0-	-581	-0-	400	1	1871	2	N	-0-			-0-

BLOUNT MCFADDIN GU WELL #: 1H RRCID -> 260831 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13420 - 18303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	446	1	1816	2	N	-0-			-0-
01	1519	N	979	-0-	-540	-0-	163	1	816	2	N	-0-			-0-
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	215	1	653	2	N	-0-			-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	171	1	299	2	N	-0-			-0-
*04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	333	1	977	2	N	-0-			-0-
*05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	285	1	816	2	N	-0-			-0-

WERNER, L. SAWMILL CO D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260964 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10979 - 15769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7440	X	6353	-0-	-1087	-0-	6353	2			N	-0-			-0-
01	7440	X	6369	-0-	-1071	-0-	6369	2			N	-0-			-0-
02	6960	X	5891	-0-	-1069	-0-	5891	2			N	-0-			-0-
03	6851	X	3668	-0-	-3183	-0-	3668	2			N	-0-			-0-
04	6420	X	6408	-0-	-12	-0-	6408	2			N	-0-			-0-
*05	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6498	2			N	-0-			-0-

RAMBIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260965 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13592 - 17762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-			-0-
01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-			-0-
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-			-0-
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-			-0-
*04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-			-0-
*05	3100	N	4028	-0-	928	928	4028	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HARVEY, ANNIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261079 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10608 - 15793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2945	-0-	-93	-0-	2889	2	56	9	Y	51	71	1			44
01	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	19					63
02	2871	X	2729	-0-	-142	-0-	2705	2	24	9	Y	22					85
03	3069	X	2932	-0-	-137	-0-	2866	2	66	9	Y	60	69	1			76
04	2880	X	2627	-0-	-253	-0-	2603	2	24	9	Y	22	66	1			32
05	2945	X	2782	-0-	-163	-0-	2756	2	26	9	Y	24					56

HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262099 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13443 PERF.13555 - 17755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	2022	-0-	-303	-0-	930	1	1092	2	N	-0-					-0-
01	2418	N	2307	-0-	-111	-0-	830	1	1477	2	N	-0-					-0-
02	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	488	1	1387	2	N	-0-					-0-
03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	298	1	1637	2	N	-0-					-0-
04	2220	N	1850	-0-	-370	-0-	270	1	1580	2	N	-0-					-0-
*05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	225	1	1546	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS-CHUMLEY WELL #: 1H RRCID -> 262442 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13778 - 18025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263943 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10962 - 16103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7254	X	4813	-0-	-2441	-0-	4812	2	1	9	N	1	1	8			18
01	7006	X	509	-0-	-6497	-0-	509	2			N	-0-					18
02	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	9130	2			N	-0-					18
03	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	8412	2	1	9	N	1	1	8			18
*04	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	7652	2			N	-0-					18
*05	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	7065	2			N	-0-					18

TAYLOR "A" - TAYLOR (ALLOCATION) WELL #: 23 H RRCID -> 264141 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10964 - 16523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6293	X	5197	-0-	-1096	-0-	5197	2			N	-0-					5
01	6293	X	5347	-0-	-946	-0-	5347	2			N	-0-					5
02	5887	X	4636	-0-	-1251	-0-	4636	2			N	-0-					5
03	6045	X	4498	-0-	-1547	-0-	4498	2			N	-0-					5
04	5160	X	3806	-0-	-1354	-0-	3806	2			N	-0-					5
05	5332	X	4092	-0-	-1240	-0-	4092	2			N	-0-					5

ALLISON UNIT WELL #: 26H RRCID -> 265513 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 10562 PERF.11115 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9672	X	8677	-0-	-995	-0-	8677	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	8807	-0-	-865	-0-	8807	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	8142	-0-	-790	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	8498	-0-	-895	-0-	8498	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	7875	-0-	-975	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	8203	-0-	-601	-0-	8203	2			N	-0-					-0-

WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283287 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12253 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0		196543	-0-	196543	196543	196534	2	9	9	N	8					8
*01	0		593313	-0-	593313	789856	593290	2	23	9	N	21					29
*02	1269002	X	479146	-0-	-789856	-0-	479129	2	17	9	N	15					44
*03	663524	X	516929	-0-	-146595	-0-	516914	2	15	9	N	14					58
*04	642120	X	445262	-0-	-196858	-0-	445248	2	14	9	N	13					71
05	663524	X	406881	-0-	-256643	-0-	406868	2	13	9	N	12					83

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	1674	N	495	-0-	-1179	-0-	495	2			N	-0-					256
01	1705	N	572	-0-	-1133	-0-	572	2			N	-0-					256
02	870	N	753	-0-	-117	-0-	753	2			N	-0-					256
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					256
*04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					256
*05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					256

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240167 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11101 - 11373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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, DOYLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242043 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11056 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 245409 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10863 - 20873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					194
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					194
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					194
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1	9	N	1					195
04	210	N	90	-0-	-120	-0-	90	2			N	-0-					195
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					195

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	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5438	2	1	9	N	1	1	8			33
01	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	8780	2			N	-0-					33
02	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5424	2	2	9	N	2	2	8			33
03	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4061	2	1	9	N	1	1	8			33
04	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3092	2	1	9	N	1	1	8			33
*05	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					33

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-

BOSH WELL #: 11H RRCID -> 246464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11033 PERF.11595 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					4
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					4
02	1160	N	354	-0-	-806	-0-	354	2			N	-0-					4
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1459	2	2	9	N	2	2	8			4
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					4
*05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					4

BALDWIN WELL #: 17H RRCID -> 246877 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF.11375 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					14
01	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					14
02	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					14
03	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					14
04	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					14
*05	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					14

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	4433	X	1414	-0-	-3019	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4037	-0-	-396	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
02	3799	X	2008	-0-	-1791	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	1439	-0-	-2188	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	1403	-0-	-2497	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	400	-0-	-3630	-0-	400	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "A" WELL #: 1H RRCID -> 253036 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10218 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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	3100	N	3540	-0-	440	440	3540	2			N	-0-					15
01	2687	N	2247	-0-	-440	-0-	2247	2			N	-0-					15
02	2523	N	2220	-0-	-303	-0-	2220	2			N	-0-					15
03	2697	X	2671	-0-	-26	-0-	2671	2			N	-0-					15
04	2610	X	2446	-0-	-164	-0-	2446	2			N	-0-					15
05	2697	X	2394	-0-	-303	-0-	2394	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	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
02	4756	X	3764	-0-	-992	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4360	-0-	-755	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4142	-0-	-868	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4219	-0-	-958	-0-	4219	2			N	-0-					-0-

HUNT OIL CO. WELL #: 1H RRCID -> 253786 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11335 - 15418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5146	X	5019	-0-	-127	-0-	5019	2			N	-0-					53
01	5611	X	4824	-0-	-787	-0-	4824	2			N	-0-					53
02	5249	X	4349	-0-	-900	-0-	4349	2			N	-0-					53
03	5611	X	4721	-0-	-890	-0-	4721	2			N	-0-					53
04	5280	X	4513	-0-	-767	-0-	4513	2			N	-0-					53
05	5022	X	4396	-0-	-626	-0-	4396	2			N	-0-					53

HOLT WELL #: 1H RRCID -> 254596 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11728 - 16209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	X	2347	-0-	-319	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	2307	-0-	-297	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
02	2378	N	2315	-0-	-63	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
03	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2470	2	8	9	N	7					7
04	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					7
*05	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					7

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-

VERHALEN "C" WELL #: 1H RRCID -> 254867 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11735 - 16910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	2291	-0-	-3	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
01	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
02	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2097	-0-	-197	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	1764	-0-	-778	-0-	1764	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "B" WELL #: 1H RRCID -> 255049 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11475 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1728	-0-	-225	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1487	-0-	-404	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	975	-0-	-761	-0-	975	2			N	-0-					-0-
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	561	-0-	-1361	-0-	561	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	5549	X	4855	-0-	-694	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	4777	-0-	-772	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
02	4611	X	4414	-0-	-197	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4731	-0-	-136	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	3802	-0-	-908	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	2476	-0-	-2391	-0-	2476	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "D" WELL #: 1H RRCID -> 255875 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11495 - 16037

12	2418	X	2382	-0-	-36	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
01	2418	X	2044	-0-	-374	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
02	2813	X	1654	-0-	-1159	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2504	-0-	-503	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2314	-0-	-596	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	316	-0-	-2071	-0-	316	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "E" WELL #: 1H RRCID -> 256207 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10317 PERF.11363 - 15750

12	3720	X	2907	-0-	-813	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	2817	-0-	-903	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
02	3480	X	2788	-0-	-692	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	3083	-0-	-48	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2592	-0-	-228	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2329	-0-	-647	-0-	2329	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 5H RRCID -> 256208 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11378 - 15548

12	1922	N	1765	-0-	-157	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1982	-0-	-95	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
02	1972	N	1816	-0-	-156	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
*05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	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	40351	X	40351	-0-	-0-	-0-	40351	2			N	-0-					5
01	35357	X	35357	-0-	-0-	-0-	35357	2			N	-0-					5
02	33246	X	33246	-0-	-0-	-0-	33246	2			N	-0-					5
03	27664	X	27664	-0-	-0-	-0-	27664	2			N	-0-					5
04	23866	X	23866	-0-	-0-	-0-	23866	2			N	-0-					5
*05	22705	X	22705	-0-	-0-	-0-	22705	2			N	-0-					5

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	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 (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	697	-0-	-1101	-0-	697	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	975	-0-	-555	-0-	975	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	627	-0-	-644	-0-	627	2			N	-0-					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 258076 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10294 PERF.11253 - 15631

12	5208	X	4359	-0-	-849	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4136	-0-	-886	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
02	4379	X	3890	-0-	-489	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4266	-0-	-291	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3987	-0-	-393	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	4130	-0-	-241	-0-	4130	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "D" WELL #: 3H RRCID -> 258077 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11410 - 16256

12	4433	X	4206	-0-	-227	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4224	-0-	-209	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
02	4031	X	3826	-0-	-205	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3949	-0-	-267	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3991	-0-	-89	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3079	-0-	-1137	-0-	3079	2			N	-0-					-0-

HAZEL BYRNE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 258107 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 11182 PERF.11838 - 16160

12	35174	X	35174	-0-	-0-	-0-	35174	2			N	-0-					25
01	30514	X	30514	-0-	-0-	-0-	30514	2			N	-0-					25
02	28344	X	28344	-0-	-0-	-0-	28344	2			N	-0-					25
03	24478	X	24478	-0-	-0-	-0-	24478	2			N	-0-					25
04	21490	X	21490	-0-	-0-	-0-	21490	2			N	-0-					25
*05	20638	X	20638	-0-	-0-	-0-	20637	2	1	9	N	1	1	8			25

BLOCKER HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 259603 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11254 - 16361

12	4402	X	3071	-0-	-1331	-0-	3071	2			N	-0-					3
01	3875	X	2621	-0-	-1254	-0-	2621	2			N	-0-					3
02	3335	X	2381	-0-	-954	-0-	2381	2			N	-0-					3
03	3379	X	2144	-0-	-1235	-0-	2144	2			N	-0-					3
04	3120	X	2535	-0-	-585	-0-	2535	2			N	-0-					3
05	3069	X	2325	-0-	-744	-0-	2325	2			N	-0-					3

HOLT WELL #: 2H RRCID -> 259604 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 11116 PERF.11175 - 16461

12	5921	X	5587	-0-	-334	-0-	5587	2			N	-0-					2
01	5921	X	5534	-0-	-387	-0-	5534	2			N	-0-					2
02	5394	X	5118	-0-	-276	-0-	5118	2			N	-0-					2
03	5673	X	5462	-0-	-211	-0-	5462	2			N	-0-					2
04	5400	X	5198	-0-	-202	-0-	5198	2			N	-0-					2
05	5580	X	5287	-0-	-293	-0-	5287	2			N	-0-					2

SHAW WELL #: 1H RRCID -> 259689 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11150 - 16411

12	45313	X	45313	-0-	-0-	-0-	45313	2			N	-0-					27
01	42716	X	42716	-0-	-0-	-0-	42716	2			N	-0-					27
02	42416	X	42416	-0-	-0-	-0-	42385	2	31	9	N	28	28	8			27
03	37922	X	37922	-0-	-0-	-0-	37910	2	12	9	N	11	11	8			27
04	35515	X	35515	-0-	-0-	-0-	35506	2	9	9	N	8	8	8			27
*05	35069	X	35069	-0-	-0-	-0-	35062	2	7	9	N	6	6	8			27

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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	6882	X	6467	-0-	-415	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6378	-0-	-504	-0-	6378	2			N	-0-					-0-
02	6438	X	5695	-0-	-743	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5067	-0-	-1505	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5729	-0-	-541	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	2422	-0-	-4057	-0-	2422	2			N	-0-					-0-

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	7161	X	5338	-0-	-1823	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
01	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	8385	2			N	-0-					-0-
02	6699	X	2411	-0-	-4288	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	2250	-0-	-4911	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	3371	-0-	-3559	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	3244	-0-	-3917	-0-	3244	2			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 7R RRCID -> 260270 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 260687 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11780 - 16158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 260787 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10260 PERF.11512 - 16052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7409	X	7149	-0-	-260	-0-	7149	2			N	-0-					-0-
*01	7409	X	6446	-0-	-963	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
02	6931	X	5519	-0-	-1412	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	6183	-0-	-1226	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	5744	-0-	-1426	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	5430	-0-	-1731	-0-	5430	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "E" WELL #: 6H RRCID -> 261076 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11271 - 15716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	3984	-0-	-294	-0-	3984	2			N	-0-					8
01	4216	X	4039	-0-	-177	-0-	4039	2			N	-0-					8
02	3944	X	3757	-0-	-187	-0-	3757	2			N	-0-					8
03	3999	X	3758	-0-	-241	-0-	3758	2			N	-0-					8
04	3900	X	3867	-0-	-33	-0-	3867	2			N	-0-					8
05	4030	X	2768	-0-	-1262	-0-	2768	2			N	-0-					8

BLOCKER HEIRS WELL #: 21H RRCID -> 261481 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11005 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	3740	-0-	-476	-0-	3740	2			N	-0-					18
01	4030	X	3581	-0-	-449	-0-	3581	2			N	-0-					18
02	3509	X	3311	-0-	-198	-0-	3309	2	2	9	N	2					20
03	3751	X	3452	-0-	-299	-0-	3452	2			N	-0-					20
04	3630	X	3218	-0-	-412	-0-	3218	2			N	-0-					20
05	3751	X	3390	-0-	-361	-0-	3390	2			N	-0-					20

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

VERHALEN "B" WELL #: 7H RRCID -> 261851 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11100 - 16117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	2153	-0-	-451	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
01	2480	X	2284	-0-	-196	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
02	2552	N	1489	-0-	-1063	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1758	-0-	-381	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
04	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1432	-0-	-149	-0-	1432	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "A" WELL #: 8H RRCID -> 261914 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11224 - 17772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8339	X	6793	-0-	-1546	-0-	6793	2			N	-0-					7
01	8153	X	7660	-0-	-493	-0-	7660	2			N	-0-					7
02	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	7577	2			N	-0-					7
03	7874	X	7547	-0-	-327	-0-	7547	2			N	-0-					7
04	7620	X	6809	-0-	-811	-0-	6809	2			N	-0-					7
05	8091	X	5972	-0-	-2119	-0-	5972	2			N	-0-					7

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 262072 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11776 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33948	X	33948	-0-	-0-	-0-	33948	2			N	-0-					-0-
01	28615	X	28615	-0-	-0-	-0-	28615	2			N	-0-					-0-
02	25011	X	25011	-0-	-0-	-0-	25011	2			N	-0-					-0-
03	22007	X	22007	-0-	-0-	-0-	22007	2			N	-0-					-0-
04	18901	X	18901	-0-	-0-	-0-	18901	2			N	-0-					-0-
*05	17724	X	17724	-0-	-0-	-0-	17724	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "A" WELL #: 5H RRCID -> 262215 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11310 - 17422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6913	X	6458	-0-	-455	-0-	6458	2			N	-0-					5
01	6913	X	6441	-0-	-472	-0-	6441	2			N	-0-					5
02	6467	X	5522	-0-	-945	-0-	5522	2			N	-0-					5
03	6448	X	6087	-0-	-361	-0-	6087	2			N	-0-					5
04	6240	X	5888	-0-	-352	-0-	5888	2			N	-0-					5
05	6448	X	4672	-0-	-1776	-0-	4672	2			N	-0-					5

MIA AUSTIN WELL #: 10H RRCID -> 262478 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 10957 PERF.11411 - 18041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18352	X	14953	-0-	-3399	-0-	14953	2			N	-0-					5
01	18352	X	12980	-0-	-5372	-0-	2324	1	10656	2	N	-0-					5
02	17168	X	11048	-0-	-6120	-0-	1671	1	9377	2	N	-0-					5
03	18352	X	11471	-0-	-6881	-0-	2146	1	9325	2	N	-0-					5
04	15330	X	11218	-0-	-4112	-0-	8	1	11199	2	N	10					15
							11	9									
05	14942	X	11549	-0-	-3393	-0-	11549	2			N	-0-					15

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	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	8414	2			N	-0-					7
01	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	8400	2			N	-0-					7
02	7598	X	7362	-0-	-236	-0-	7362	2			N	-0-					7
03	8122	X	7270	-0-	-852	-0-	7270	2			N	-0-					7
04	7860	X	7763	-0-	-97	-0-	7763	2			N	-0-					7
05	8122	X	7328	-0-	-794	-0-	7328	2			N	-0-					7

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	11314	X	11314	-0-	-0-	-0-	11314	2			N	-0-					-0-
01	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
02	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
03	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	8757	2			N	-0-					-0-
04	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
*05	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	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	8525	X	6812	-0-	-1713	-0-	6812	2			N	-0-					10
01	8525	X	6622	-0-	-1903	-0-	6622	2			N	-0-					10
02	7975	X	5728	-0-	-2247	-0-	5728	2			N	-0-					10
03	7068	X	5737	-0-	-1331	-0-	5737	2			N	-0-					10
04	6600	X	5085	-0-	-1515	-0-	5085	2			N	-0-					10
05	6820	X	4869	-0-	-1951	-0-	4869	2			N	-0-					10

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	7006	X	6637	-0-	-369	-0-	6637	2			N	-0-					12
01	7223	X	6529	-0-	-694	-0-	6529	2			N	-0-					12
02	6757	X	6006	-0-	-751	-0-	6006	2			N	-0-					12
03	7223	X	6326	-0-	-897	-0-	6326	2			N	-0-					12
04	6510	X	6135	-0-	-375	-0-	6135	2			N	-0-					12
*05	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	2			N	-0-					12

DOYH-MEKH GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263661 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 11196 PERF.11163 - 16241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11811	X	10746	-0-	-1065	-0-	10746	2			N	-0-					-0-
01	11811	X	9084	-0-	-2727	-0-	9084	2			N	-0-					-0-
02	11049	X	8214	-0-	-2835	-0-	8214	2			N	-0-					-0-
03	11811	X	8575	-0-	-3236	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
04	11430	X	7868	-0-	-3562	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	7703	-0-	-3054	-0-	7703	2			N	-0-					-0-

BLOCKER WARE WELL #: 8H RRCID -> 263848 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11970 - 16141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6820	X	6794	-0-	-26	-0-	6794	2			N	-0-					3
01	6758	X	5835	-0-	-923	-0-	5835	2			N	-0-					3
02	6409	X	1575	-0-	-4834	-0-	1575	2			N	-0-					3
03	6851	X	3830	-0-	-3021	-0-	3830	2			N	-0-					3
04	6630	X	4963	-0-	-1667	-0-	4963	2			N	-0-					3
*05	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	7689	2			N	-0-					3

MIA AUSTIN WELL #: 6H RRCID -> 263854 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11336 - 17416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10974	X	8555	-0-	-2419	-0-	8555	2			N	-0-					13
01	13731	X	13731	-0-	-0-	-0-	13731	2			N	-0-					13
02	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	10876	2			N	-0-					13
03	10819	X	10404	-0-	-415	-0-	10404	2			N	-0-					13
04	10620	X	9225	-0-	-1395	-0-	9225	2			N	-0-					13
05	10974	X	8971	-0-	-2003	-0-	8971	2			N	-0-					13

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	10292	X	9158	-0-	-1134	-0-	9158	2			N	-0-					3
01	10075	X	9203	-0-	-872	-0-	9203	2			N	-0-					3
02	9135	X	8210	-0-	-925	-0-	8210	2			N	-0-					3
03	9734	X	8599	-0-	-1135	-0-	8599	2			N	-0-					3
04	8910	X	8434	-0-	-476	-0-	8434	2			N	-0-					3
05	9207	X	8639	-0-	-568	-0-	8639	2			N	-0-					3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	2883	X	1095	-0-	-1788	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	858	-0-	-2025	-0-	858	2			N	-0-					-0-
02	2697	X	789	-0-	-1908	-0-	789	2			N	-0-					-0-
03	1364	X	684	-0-	-680	-0-	684	2			N	-0-					-0-
04	1050	X	772	-0-	-278	-0-	772	2			N	-0-					-0-
05	1085	X	632	-0-	-453	-0-	632	2			N	-0-					-0-

BALDWIN-MIA AUSTIN (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 264658 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11972 - 17923

12	14756	X	10699	-0-	-4057	-0-	10699	2			N	-0-					10
01	13640	X	10254	-0-	-3386	-0-	10254	2			N	-0-					10
02	12006	X	9084	-0-	-2922	-0-	9084	2			N	-0-					10
03	11532	X	9877	-0-	-1655	-0-	9877	2			N	-0-					10
04	11130	X	8605	-0-	-2525	-0-	8605	2			N	-0-					10
05	10695	X	8720	-0-	-1975	-0-	8720	2			N	-0-					10

BOSH-HEISMAN (ALLOCATION) WELL #: 17H RRCID -> 264736 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11204 - 17368

12	121568	X	121568	-0-	-0-	-0-	121567	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	79224	X	79224	-0-	-0-	-0-	79224	2			N	-0-					-0-
02	114897	X	114897	-0-	-0-	-0-	114894	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	50437	X	50437	-0-	-0-	-0-	50434	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	25634	X	25634	-0-	-0-	-0-	25625	2	9	9	N	8	8	8			-0-
*05	21575	X	21575	-0-	-0-	-0-	21575	2			N	-0-					-0-

HOLT-BH-BW-ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 265177 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11125 - 17659

12	10385	X	10011	-0-	-374	-0-	10011	2			N	-0-					2
01	10168	X	9605	-0-	-563	-0-	9605	2			N	-0-					2
02	9338	X	9065	-0-	-273	-0-	9065	2			N	-0-					2
03	10013	X	9946	-0-	-67	-0-	9946	2			N	-0-					2
04	9690	X	9603	-0-	-87	-0-	9602	2	1	9	N	1	1	8			2
05	10013	X	9483	-0-	-530	-0-	9483	2			N	-0-					2

BALDWIN-MERCER (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 265753 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11383 - 17895

12	19998	X	19998	-0-	-0-	-0-	19998	2			N	-0-					22
01	19003	X	18706	-0-	-297	-0-	18706	2			N	-0-					22
02	17777	X	16481	-0-	-1296	-0-	16481	2			N	-0-					22
03	19375	X	19375	-0-	-0-	-0-	19375	2			N	-0-					22
04	18502	X	18502	-0-	-0-	-0-	18502	2			N	-0-					22
05	19003	X	18772	-0-	-231	-0-	18772	2			N	-0-					22

UNDERWOOD WELL #: 11H RRCID -> 285072 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11393 - 18326

12	148242	X	139407	-0-	-8835	-0-	139396	2	11	9	N	10	10	8			3
01	148242	X	116047	-0-	-32195	-0-	116047	2			N	-0-					3
02	138678	X	122190	-0-	-16488	-0-	122158	2	32	9	N	29	29	8			3
03	148242	X	126326	-0-	-21916	-0-	126315	2	11	9	N	10	10	8			3
04	143460	X	115440	-0-	-28020	-0-	115421	2	19	9	N	17	17	8			3
05	139407	X	113582	-0-	-25825	-0-	113576	2	6	9	N	5	5	8			3

SANDERS MOORE 'DEEP' WELL #: 1H RRCID -> 285666 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11338 - 19349

12	137665	X	137665	-0-	-0-	-0-	137654	2	11	9	N	10	10	8			-0-
01	128091	X	128091	-0-	-0-	-0-	128090	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	116730	X	116730	-0-	-0-	-0-	116701	2	29	9	N	26	26	8			-0-
03	119006	X	119006	-0-	-0-	-0-	118997	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	109026	X	109026	-0-	-0-	-0-	109009	2	17	9	N	15	15	8			-0-
*05	105960	X	105960	-0-	-0-	-0-	105954	2	6	9	N	5	5	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	782159	X	240502	-0-	-541657	-0-	240502	2			N	-0-					-0-
01	348316	X	223946	-0-	-124370	-0-	223940	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	294727	X	161811	-0-	-132916	-0-	161769	2	42	9	N	38	38	8			-0-
03	289261	X	202896	-0-	-86365	-0-	202866	2	30	9	N	27	27	8			-0-
04	252390	X	165001	-0-	-87389	-0-	164983	2	18	9	N	16	16	8			-0-
05	240498	X	170537	-0-	-69961	-0-	170511	2	26	9	N	24	24	8			-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	547894	X	291660	-0-	-256234	-0-	291637	2	23	9	N	21	21	8			-0-
01	501611	X	244944	-0-	-256667	-0-	244944	2			N	-0-					-0-
02	405333	X	314488	-0-	-90845	-0-	314426	2	62	9	N	56	56	8			-0-
03	433287	X	338397	-0-	-94890	-0-	338375	2	22	9	N	20	20	8			-0-
04	389010	X	310319	-0-	-78691	-0-	310284	2	35	9	N	32	32	8			-0-
05	336164	X	300071	-0-	-36093	-0-	300058	2	13	9	N	12	12	8			-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	288455	X	176947	-0-	-111508	-0-	176944	2	3	9	N	3					3
01	258385	X	163814	-0-	-94571	-0-	163811	2	3	9	N	3	3	8			3
02	216079	X	127483	-0-	-88596	-0-	127451	2	32	9	N	29	29	8			3
03	207514	X	146150	-0-	-61364	-0-	146129	2	21	9	N	19	19	8			3
04	186030	X	129999	-0-	-56031	-0-	129984	2	15	9	N	14	14	8			3
05	176948	X	130967	-0-	-45981	-0-	130959	2	8	9	N	7	7	8			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	496434	X	258305	-0-	-238129	-0-	258281	2	24	9	N	22	22	8			-0-
01	452972	X	210615	-0-	-242357	-0-	210612	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	366792	X	216765	-0-	-150027	-0-	216723	2	42	9	N	38	38	8			-0-
03	377270	X	220413	-0-	-156857	-0-	220398	2	15	9	N	14	14	8			-0-
04	347730	X	200950	-0-	-146780	-0-	200927	2	23	9	N	21	21	8			-0-
05	258292	X	190705	-0-	-67587	-0-	190696	2	9	9	N	8	8	8			-0-

JENKINS EAST-DOYH-MEKH (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 288030 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 11362 PERF.11638 - 19905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	508493	X	381771	-0-	-126722	-0-	381771	2			N	-0-					-0-
01	508493	X	361710	-0-	-146783	-0-	361710	2			N	-0-					-0-
02	475687	X	282961	-0-	-192726	-0-	282961	2			N	-0-					-0-
03	381765	X	316123	-0-	-65642	-0-	316123	2			N	-0-					-0-
04	401820	X	290856	-0-	-110964	-0-	290856	2			N	-0-					-0-
05	381765	X	NO RPT	-0-	-381765	-0-					N	NO RPT					-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	513732	X	405903	-0-	-107829	-0-	405903	2			N	-0-					-0-
01	513732	X	371920	-0-	-141812	-0-	371920	2			N	-0-					-0-
02	480588	X	267632	-0-	-212956	-0-	267632	2			N	-0-					-0-
03	318696	X	318696	-0-	-0-	-0-	318696	2			N	-0-					-0-
04	359910	X	298515	-0-	-61395	-0-	298515	2			N	-0-					-0-
05	405914	X	NO RPT	-0-	-405914	-0-					N	NO RPT					-0-

A P LISTON WELL #: 1H RRCID -> 288349 COMPL. DATE 10/18/2019 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11421 - 18277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	490203	X	445638	-0-	-44565	-0-	445638	2			N	-0-					-0-
01	490203	X	337300	-0-	-152903	-0-	337300	2			N	-0-					-0-
02	458577	X	347688	-0-	-110889	-0-	347688	2			N	-0-					-0-
03	490203	X	340504	-0-	-149699	-0-	340490	2	14	9	N	13	13	8			-0-
04	474390	X	290714	-0-	-183676	-0-	290714	2			N	-0-					-0-
05	445625	X	NO RPT	-0-	-445625	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	442618	X	420763	-0-	-21855	-0-	420763	2			N	-0-					-0-
01	442618	X	336089	-0-	-106529	-0-	336089	2			N	-0-					-0-
02	414062	X	361456	-0-	-52606	-0-	361456	2			N	-0-					-0-
03	442618	X	354122	-0-	-88496	-0-	354111	2	11	9	N	10	10	8			-0-
04	428340	X	304404	-0-	-123936	-0-	304396	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	420763	X	NO RPT	-0-	-420763	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSH-THANOS (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 288577 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11778 - 12749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		454553	-0-	454553	509281	454553	2			N	-0-					-0-
01	1072142	X	562861	-0-	-509281	-0-	562861	2			N	-0-					-0-
02	618280	X	28266	-0-	-590014	-0-	28266	2			N	-0-					-0-
03	660920	X	620580	-0-	-40340	-0-	620580	2			N	-0-					-0-
04	639600	X	547087	-0-	-92513	-0-	547075	2	12	9	N	11	11	8			-0-
05	660920	X	NO RPT	-0-	-660920	-0-					N	NO RPT					-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	0		450266	-0-	450266	507315	450266	2			N	-0-					-0-
01	1024052	X	516737	-0-	-507315	-0-	516737	2			N	-0-					-0-
02	662824	X	35907	-0-	-626917	-0-	35907	2			N	-0-					-0-
03	708536	X	646844	-0-	-61692	-0-	646844	2			N	-0-					-0-
04	685680	X	551655	-0-	-134025	-0-	551638	2	17	9	N	15	15	8			-0-
05	708536	X	NO RPT	-0-	-708536	-0-					N	NO RPT					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
LILLY WELL #: 1H RRCID -> 261817 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13758 - 19073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	81	1	1449	2	Y	-0-					-0-
*10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	75	1	1520	2	Y	-0-					-0-
*11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	53	1	1340	2	Y	-0-					-0-
*12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	62	1	1330	2	Y	-0-					-0-
*01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	36	1	1327	2	Y	-0-					-0-
*02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	4	1	1332	2	Y	-0-					-0-
*03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	10	1	1379	2	Y	-0-					-0-
*04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	19	1	1701	2	Y	-0-					-0-
*05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	23	1	1954	2	Y	-0-					-0-

BILLY WELL #: 1H RRCID -> 261850 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13020 - 18310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	660	N	442	-0-	-218	-0-	23	1	419	2	Y	-0-					-0-
*10	620	N	439	-0-	-181	-0-	21	1	418	2	Y	-0-					-0-
*11	1680	N	277	-0-	-1403	-0-	11	1	266	2	Y	-0-					-0-
*12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	20	1	441	2	Y	-0-					-0-
*01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	15	1	563	2	Y	-0-					-0-
*02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	1	1	483	2	Y	-0-					-0-
*03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	2	1	205	2	Y	-0-					-0-
*04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	2	1	156	2	Y	-0-					-0-
*05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	9	1	771	2	Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 228437 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10420 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231385 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11204 - 11800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 233783 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 12706 PERF.11694 - 12570

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REESE WELL #: 1 RRCID -> 233787 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11117 - 11772

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTSON, OMIE G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 233855 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF.11034 - 12474

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235168 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10392 - 11804

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236662 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10302 - 11859

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238085 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10621 - 12249

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238183 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF.10861 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 242973 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11071 - 12634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243192 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. 9570 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 245738 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	967	-0-	-273	-0-	27 1 15 9		925	2	Y	14	35	1			15
01	1333	N	1160	-0-	-173	-0-	33 1 6 9		1121	2	Y	5					20
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	26 1 9 9		913	2	Y	8					28
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	29 1 6 9		999	2	Y	5					33
04	1110	N	775	-0-	-335	-0-	24 1 7 9		744	2	Y	6	27	1			12
*05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	31 1 6 9		1012	2	Y	5					17

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	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	52 1 41 9		1771	2	Y	37	32	1			38
01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	52 1 11 9		1741	2	Y	10					48
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	47 1 20 9		1618	2	Y	18					66
03	1798	N	1789	-0-	-9	-0-	50 1 11 9		1728	2	Y	10					76
04	1740	N	1677	-0-	-63	-0-	51 1 21 9		1605	2	Y	19	62	1			33
05	1798	N	1762	-0-	-36	-0-	52 1 12 9		1698	2	Y	11					44

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247569 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	27	1	912	2	Y	16	122	1			17
							18	9									
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	27	1	905	2	Y	5					22
							6	9									
02	899	N	861	-0-	-38	-0-	24	1	828	2	Y	8					30
							9	9									
03	961	N	915	-0-	-46	-0-	25	1	884	2	Y	5					35
							6	9									
04	900	N	807	-0-	-93	-0-	24	1	774	2	Y	8	29	1			14
							9	9									
05	930	N	879	-0-	-51	-0-	26	1	846	2	Y	6	2	8			18
							7	9									

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248297 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	78	1	3787	2	Y	11	10	1			6
							12	9									
01	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	88	1	4409	2	Y	10	10	1			6
							11	9									
02	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	81	1	3794	2	Y	12	12	1			6
							13	9									
03	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	91	1	4405	2	Y	13	10	1			9
							14	9									
04	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	91	1	3804	2	Y	9	16	1			2
							10	9									
*05	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	96	1	4368	2	Y	7					9
							8	9									

GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252245 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5518	X	4175	-0-	-1343	-0-	41	1	4059	2	Y	68	35	1	15	8	35
							75	9									
01	5425	X	3048	-0-	-2377	-0-	70	1	2933	2	Y	41	58	1	1	8	17
							45	9									
02	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	66	1	2562	2	Y	56	47	1	18	8	8
							62	9									
03	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	62	1	3034	2	Y	53	53	1	1	8	7
							58	9									
04	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	45	1	2508	2	Y	39	37	1	4	8	5
							43	9									
*05	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	51	1	2777	2	Y	34					39
							37	9									

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 254120 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 254153 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12751 - 13301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15934	X	12794	-0-	-3140	-0-	368	1	12423	2	Y	3	3	8			114
							3	9									
01	15934	X	15220	-0-	-714	-0-	330	1	14867	2	Y	21	1	8			134
							23	9									
02	15000	X	15000	-0-	-0-	-0-	309	1	14678	2	Y	12	1	8			145
							13	9									
03	19162	X	19162	-0-	-0-	-0-	431	1	18718	2	Y	12					157
							13	9									
04	16489	X	16489	-0-	-0-	-0-	369	1	16045	2	Y	68	183	1	15	8	27
							75	9									
05	14725	X	12316	-0-	-2409	-0-	177	1	12139	2	Y	-0-					27

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	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	76	1	2546	2	Y	3	3	8			72
							3	9									
01	2666	X	2274	-0-	-392	-0-	49	1	2224	2	Y	1	1	8			72
							1	9									
02	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	41	1	1964	2	Y	1	1	8			72
							1	9									
03	2635	N	1768	-0-	-867	-0-	40	1	1728	2	Y	-0-					72
04	2190	N	1638	-0-	-552	-0-	36	1	1573	2	Y	26	53	1	15	8	30
							29	9									
05	2139	N	1613	-0-	-526	-0-	23	1	1590	2	Y	-0-					30

PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 254418 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12857 - 13527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9362	X	7503	-0-	-1859	-0-	216	1	7284	2	Y	3	3	8			98
							3	9									
01	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	162	1	7288	2	Y	7	1	8			104
							8	9									
02	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	186	1	8820	2	Y	6	1	8			109
							7	9									
03	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	247	1	10724	2	Y	6					115
							7	9									
04	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	213	1	9238	2	Y	16	71	1	15	8	45
							18	9									
05	6541	X	5321	-0-	-1220	-0-	76	1	5242	2	Y	3					48
							3	9									

WALLACE WELL #: 3 RRCID -> 254419 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	X	1598	-0-	-665	-0-	1588	2	10	9	Y	9	6	1	7	8	2
01	2232	X	1810	-0-	-422	-0-	1804	2	6	9	Y	5	2	1	5	8	-0-
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1502	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1410	2	10	9	Y	9	9	8			-0-
*05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	107	1	5229	2	Y	21	18	1			11
							23	9									
01	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	87	1	4367	2	Y	13	17	1			7
							14	9									
02	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	90	1	4243	2	Y	18	15	1			10
							20	9									
03	4278	X	4205	-0-	-73	-0-	85	1	4102	2	Y	16	15	1			11
							18	9									
04	4140	X	3126	-0-	-1014	-0-	73	1	3042	2	Y	10	18	1			3
							11	9									
05	4278	X	3950	-0-	-328	-0-	85	1	3855	2	Y	9					12
							10	9									

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	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	49	1	4806	2	Y	7	4	1	2	8	3
							8	9									
01	3658	X	2771	-0-	-887	-0-	65	1	2702	2	Y	4	5	1	1	8	1
							4	9									
02	2610	X	1935	-0-	-675	-0-	49	1	1884	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	2790	X	2414	-0-	-376	-0-	48	1	2362	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	2700	X	2423	-0-	-277	-0-	43	1	2377	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*05	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	59	1	3195	2	Y	3					4
							3	9									

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 257043 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	124	1	4181	2	Y	3	3	8			108
							3	9									
01	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	85	1	3809	2	Y	10	1	8			117
							11	9									
02	3828	X	3103	-0-	-725	-0-	64	1	3029	2	Y	9	1	8			125
							10	9									
03	4092	X	3296	-0-	-796	-0-	74	1	3218	2	Y	4					129
							4	9									
04	3960	X	3275	-0-	-685	-0-	73	1	3185	2	Y	15	102	1	15	8	27
							17	9									
05	4092	X	2390	-0-	-1702	-0-	34	1	2356	2	Y	-0-					27

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257118 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 12008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3618	2	158	9	Y	144	129	1	7	8	113
01	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3500	2	31	9	Y	28	118	1	5	8	18
02	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2834	2	67	9	Y	61	4	8			75
03	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3411	2	50	9	Y	45	82	1			38
04	2340	X	1582	-0-	-758	-0-	1561	2	21	9	Y	19	30	1	9	8	18
*05	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3591	2	50	9	Y	45					63

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 257125 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	2757	-0-	-467	-0-	2698	2	59	9	N	54	182	1	4	8	40
01	3224	X	2973	-0-	-251	-0-	2952	2	21	9	N	19	1	8			58
02	3016	X	2717	-0-	-299	-0-	2706	2	11	9	N	10	1	8			67
03	3007	X	2868	-0-	-139	-0-	2862	2	6	9	N	5					72
04	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3176	2	26	9	N	24	24	8			72
*05	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3202	2	11	9	N	10					82

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 259383 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	2968	N	2968	-0-		-0-	-0-	85	1	2874	2	Y	8	2	8			25
								9	9									
01	2845	N	2845	-0-		-0-	-0-	62	1	2771	2	Y	11	1	8			35
								12	9									
02	2494	N	2336	-0-		-158	-0-	48	1	2285	2	Y	3	1	8			37
								3	9									
03	2666	N	1959	-0-		-707	-0-	44	1	1912	2	Y	3					40
								3	9									
04	2580	N	2544	-0-		-36	-0-	56	1	2444	2	Y	40	15	8			65
								44	9									
05	2511	N	1879	-0-		-632	-0-	27	1	1846	2	Y	5					70
								6	9									

W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260801 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	3371	X	3371	-0-		-0-	-0-	121	1	3237	2	Y	12	14	1			2
								13	9									
01	2821	X	590	-0-		-2231	-0-	7	1	581	2	Y	2	3	1			1
								2	9									
02	2989	X	2989	-0-		-0-	-0-	125	1	2850	2	Y	13	12	1			2
								14	9									
03	2900	X	2900	-0-		-0-	-0-	96	1	2791	2	Y	12	9	1			5
								13	9									
04	2550	X	2542	-0-		-8	-0-	88	1	2443	2	Y	10	12	1			3
								11	9									
05	2635	X	2611	-0-		-24	-0-	94	1	2509	2	Y	7					10
								8	9									

TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261093 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	4536	X	4536	-0-		-0-	-0-	164	1	4366	2	Y	5	6	1			1
								6	9									
01	4805	X	1823	-0-		-2982	-0-	21	1	1800	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
02	5032	X	5032	-0-		-0-	-0-	212	1	4811	2	Y	8	7	1	1	8	1
								9	9									
03	4858	X	4858	-0-		-0-	-0-	161	1	4689	2	Y	7	5	1	1	8	2
								8	9									
04	4309	X	4309	-0-		-0-	-0-	149	1	4151	2	Y	8	6	1	3	8	1
								9	9									
05	4185	X	3715	-0-		-470	-0-	133	1	3526	2	Y	51					52
								56	9									

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261364 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 12141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	2407	X	2407	-0-		-0-	-0-	2375	2	32	9	N	29	14	8			43
01	2356	X	2339	-0-		-17	-0-	2310	2	29	9	N	26	12	8			57
02	2071	N	2071	-0-		-0-	-0-	2057	2	14	9	N	13	7	8			63
03	2418	N	2279	-0-		-139	-0-	2269	2	10	9	N	9					72
04	2250	N	2217	-0-		-33	-0-	2184	2	33	9	N	30	20	8			82
*05	2249	N	2249	-0-		-0-	-0-	2236	2	13	9	N	12					94

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261787 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	2575	X	2575	-0-		-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
01	2714	X	2714	-0-		-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
02	2785	X	2785	-0-		-0-	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	2137	-0-		-529	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
04	2869	X	2869	-0-		-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2879	-0-		-97	-0-	2879	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263550 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	X	1957	-0-	-182	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
01	2077	X	1916	-0-	-161	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
02	1856	N	1733	-0-	-123	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1883	-0-	-70	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1743	-0-	-117	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1663	-0-	-197	-0-	1663	2			N	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263551 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	3074	-0-	-212	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
01	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
02	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
03	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
04	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3298	-0-	-205	-0-	3298	2			N	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263642 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4296	2	12	9	Y	11	10	1			2
01	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3943	2	10	9	Y	9	9	1			2
02	4118	X	3618	-0-	-500	-0-	3608	2	10	9	Y	9	9	1			2
03	4402	X	4142	-0-	-260	-0-	4131	2	11	9	Y	10	8	1			4
04	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4219	2	11	9	Y	10	11	1			3
05	4309	X	3702	-0-	-607	-0-	3694	2	8	9	Y	7					10

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	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3007	2	72	9	Y	65	63	1			13
01	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3250	2	56	9	Y	51	53	1			11
02	3277	X	3057	-0-	-220	-0-	2990	2	67	9	Y	61	62	1			10
03	3441	X	3064	-0-	-377	-0-	2996	2	68	9	Y	62	46	1			26
04	3330	X	3278	-0-	-52	-0-	3203	2	75	9	Y	68	72	1			22
*05	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3489	2	61	9	Y	55					77

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	3906	X	3443	-0-	-463	-0-	3434	2	9	9	Y	8	9	1			1
01	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4894	2	11	9	Y	10	9	1			2
02	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3281	2	9	9	Y	8	8	1			2
03	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2982	2	8	9	Y	7	6	1			3
04	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3093	2	8	9	Y	7	8	1			2
*05	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3679	2	8	9	Y	7					9

RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265372 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4414	2	119	9	Y	108	105	1			44
01	4185	X	4001	-0-	-184	-0-	3888	2	113	9	Y	103	105	1			42
02	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3224	2	92	9	Y	84	99	1			27
03	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3500	2	91	9	Y	83	94	1			16
04	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	5	1	3435	2	Y	89	83	1			22
							98	9									
*05	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	93	1	6100	2	Y	115	27	1			110
							127	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265407 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	134	1	3159	2	Y	25	5	8			23
							28	9									
01	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	127	1	2960	2	Y	3	3	8			23
							3	9									
02	3248	X	2895	-0-	-353	-0-	123	1	2710	2	Y	56	2	8			77
							62	9									
03	3472	X	2998	-0-	-474	-0-	141	1	2838	2	Y	17	57	1			37
							19	9									
04	3360	X	2694	-0-	-666	-0-	107	1	2552	2	Y	32	39	1	8	8	22
							35	9									
05	3317	X	3108	-0-	-209	-0-	121	1	2959	2	Y	25					47
							28	9									

RHODES WELL #: 5 RRCID -> 268327 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450

12	6510	X	6007	-0-	-503	-0-	5934	2	73	9	Y	66	69	1			27
01	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	8347	2	112	9	Y	102	87	1			42
02	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	7095	2	95	9	Y	86	100	1			28
03	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	6734	2	80	9	Y	73	87	1			14
04	8190	X	6918	-0-	-1272	-0-	10	1	6820	2	Y	80	74	1			20
							88	9									
05	8463	X	5527	-0-	-2936	-0-	82	1	5394	2	Y	46	22	1			44
							51	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 9 RRCID -> 268886 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200

12	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	170	1	9774	2	Y	220	258	1			74
							242	9									
01	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	133	1	7041	2	Y	101	134	1			41
							111	9									
02	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	115	1	6265	2	Y	133	165	1			9
							146	9									
03	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	123	1	6899	2	Y	127	77	1			59
							140	9									
04	6720	X	6029	-0-	-691	-0-	111	1	5804	2	Y	104	153	1			10
							114	9									
*05	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	137	1	8013	2	Y	93	48	1			55
							102	9									

RHODES WELL #: 7 RRCID -> 269480 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483

12	5673	X	3752	-0-	-1921	-0-	3657	2	95	9	Y	86	103	1			35
01	5394	X	3959	-0-	-1435	-0-	3850	2	109	9	Y	99	93	1			41
02	4669	X	3058	-0-	-1611	-0-	2975	2	83	9	Y	75	92	1			24
03	4929	X	4281	-0-	-648	-0-	4176	2	105	9	Y	95	101	1			18
04	4770	X	4710	-0-	-60	-0-	7	1	4578	2	Y	114	104	1			28
							125	9									
*05	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	59	1	3847	2	Y	70	31	1			67
							77	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271417 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	117	1	6731	2	Y	236	277	1			80
							260	9									
01	7068	X	6759	-0-	-309	-0-	122	1	6477	2	Y	145	165	1			60
							160	9									
02	6786	X	6322	-0-	-464	-0-	110	1	5993	2	Y	199	244	1			15
							219	9									
03	7254	X	6268	-0-	-986	-0-	106	1	5973	2	Y	172	107	1			80
							189	9									
04	7020	X	5967	-0-	-1053	-0-	108	1	5650	2	Y	190	251	1			19
							209	9									
05	7099	X	5825	-0-	-1274	-0-	96	1	5595	2	Y	122	69	1			72
							134	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 15 RRCID -> 271418 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	140	1	8050	2	Y	39	47	1			13
							43	9									
01	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	148	1	7873	2	Y	24	27	1			10
							26	9									
02	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	136	1	7402	2	Y	34	41	1			3
							37	9									
03	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	129	1	7280	2	Y	29	18	1			14
							32	9									
04	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	155	1	8101	2	Y	75	82	1			7
							83	9									
*05	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	146	1	8557	2	Y	51	28	1			30
							56	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 10 RRCID -> 271778 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8630 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	3475	-0-	-586	-0-	58	1	3333	2	Y	76	96	1			26
							84	9									
01	4061	X	3243	-0-	-818	-0-	59	1	3133	2	Y	46	53	1			19
							51	9									
02	3799	X	2471	-0-	-1328	-0-	44	1	2371	2	Y	51	66	1			4
							56	9									
03	4061	X	2457	-0-	-1604	-0-	42	1	2367	2	Y	44	28	1			20
							48	9									
04	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	79	1	4106	2	Y	100	110	1			10
							110	9									
*05	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	62	1	3649	2	Y	58	34	1			34
							64	9									

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271987 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	174	1	6443	2	Y	23					156
							25	9									
01	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	169	1	6452	2	Y	20					176
							22	9									
02	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	147	1	5464	2	Y	40	151	1			65
							44	9									
03	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	159	1	5715	2	Y	152	173	1			44
							167	9									
04	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	176	1	5362	2	Y	22					66
							24	9									
05	5642	X	4554	-0-	-1088	-0-	140	1	4399	2	Y	14					80
							15	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274351 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8558 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	X	1996	-0-		-360	-0-	52	1	1943	2	Y	1					38
								1	9									
01	2108	X	2086	-0-		-22	-0-	53	1	2032	2	Y	1					39
								1	9									
02	2913	X	2913	-0-		-0-	-0-	76	1	2834	2	Y	3	34	1			8
								3	9									
03	2325	X	1924	-0-		-401	-0-	52	1	1864	2	Y	7	13	1			2
								8	9									
04	2291	X	2291	-0-		-0-	-0-	72	1	2210	2	Y	8					10
								9	9									
05	3100	X	3074	-0-		-26	-0-	94	1	2971	2	Y	8					18
								9	9									

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281085 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6650 - 11276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	4197	-0-		-453	-0-	90	1	3988	2	Y	108	126	1			47
								119	9									
01	3968	X	3881	-0-		-87	-0-	88	1	3682	2	Y	101	117	1			31
								111	9									
02	4369	X	4369	-0-		-0-	-0-	101	1	4167	2	Y	92	60	1			63
								101	9									
03	4983	X	4983	-0-		-0-	-0-	113	1	4704	2	Y	151	200	1			14
								166	9									
04	4440	X	4139	-0-		-301	-0-	97	1	3851	2	Y	174	154	1			34
								191	9									
*05	6834	X	6834	-0-		-0-	-0-	169	1	6591	2	Y	67	52	1			49
								74	9									

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282457 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12834	X	11571	-0-		-1263	-0-	253	1	11184	2	Y	122	142	1			53
								134	9									
01	12942	X	12942	-0-		-0-	-0-	297	1	12492	2	Y	139	150	1			42
								153	9									
02	12455	X	12455	-0-		-0-	-0-	292	1	12045	2	Y	107	77	1			72
								118	9									
03	14074	X	14074	-0-		-0-	-0-	326	1	13554	2	Y	176	231	1			17
								194	9									
04	11940	X	11414	-0-		-526	-0-	276	1	10986	2	Y	138	129	1			26
								152	9									
05	12338	X	10354	-0-		-1984	-0-	254	1	9899	2	Y	183	74	1			135
								201	9									

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 282479 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 8844 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13764	X	11670	-0-		-2094	-0-	257	1	11324	2	Y	81	90	1			35
								89	9									
01	13485	X	12113	-0-		-1372	-0-	279	1	11739	2	Y	86	95	1			26
								95	9									
02	11745	X	10137	-0-		-1608	-0-	239	1	9834	2	Y	58	44	1			40
								64	9									
03	12555	X	8519	-0-		-4036	-0-	198	1	8244	2	Y	70	104	1			6
								77	9									
04	11730	X	10405	-0-		-1325	-0-	253	1	10069	2	Y	75	67	1			14
								83	9									
05	12121	X	9171	-0-		-2950	-0-	226	1	8788	2	Y	143	52	1			105
								157	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: K 01H RRCID -> 246535 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11547 - 16801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	3042	-0-	-151	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	1934	-0-	-1259	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
02	2987	X	1505	-0-	-1482	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2241	-0-	-797	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	393	-0-	-2547	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247714 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			Y	-0-					11
01	1550	N	1364	-0-	-186	-0-	1364	2			Y	-0-					11
02	1682	N	1092	-0-	-590	-0-	1092	2			Y	-0-					11
03	1612	N	1393	-0-	-219	-0-	1393	2			Y	-0-					11
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					11
05	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	1132	2			Y	-0-					11

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	6045	X	5298	-0-	-747	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5625	-0-	-420	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
02	5655	X	5156	-0-	-499	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5458	-0-	-587	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
04	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
*05	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	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	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
01	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
02	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
03	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
04	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
*05	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	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	2232	N	2207	-0-	-25	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
01	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
02	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
03	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	2303	-0-	-187	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	1929	-0-	-582	-0-	1929	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	6262	X	5819	-0-	-443	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5767	-0-	-340	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
02	5713	X	5382	-0-	-331	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5731	-0-	-190	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5522	-0-	-118	-0-	5522	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5639	-0-	-189	-0-	5639	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	16523	X	16523	-0-	-0-	-0-	16523	2			Y	-0-					54
01	14884	X	14884	-0-	-0-	-0-	14884	2			Y	-0-					54
02	12048	X	12048	-0-	-0-	-0-	12048	2			Y	-0-					54
03	12140	X	12140	-0-	-0-	-0-	12140	2			Y	-0-					54
04	9060	X	5921	-0-	-3139	-0-	5921	2			Y	-0-					54
05	9362	X	-0-	-0-	-9362	-0-					Y	-0-					54

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GULLEY, MARVIN WELL #: 21H RRCID -> 253513 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10580 - 14953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1193	-0-	-202	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
02	1276	N	1064	-0-	-212	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1043	-0-	-290	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	979	-0-	-161	-0-	979	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1025	-0-	-122	-0-	1025	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	2542	X	2379	-0-	-163	-0-	2379	2			N	-0-					102
01	2542	X	2518	-0-	-24	-0-	2441	2	77	9	N	70					172
02	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					172
03	2387	N	2273	-0-	-114	-0-	2272	2	1	9	N	1	1	8			172
04	2430	N	2259	-0-	-171	-0-	2259	2			N	-0-					172
05	2387	N	2362	-0-	-25	-0-	2323	2	39	9	N	35					207

MITCHELL, RUDY WELL #: 1H RRCID -> 255050 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 12754 PERF.13050 - 15563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2960	-0-	-47	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
01	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
02	2726	X	2507	-0-	-219	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2400	-0-	-545	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2768	-0-	-82	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2551	-0-	-394	-0-	2551	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: 2H RRCID -> 255072 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11372 - 17486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6820	X	5992	-0-	-828	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	6285	-0-	-411	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
02	6206	X	5677	-0-	-529	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	6073	-0-	-499	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	4680	-0-	-1680	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	4533	-0-	-1760	-0-	4533	2			N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3H RRCID -> 255073 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10971 - 15243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6510	X	6478	-0-	-32	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	6810	-0-	-258	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
02	6612	X	5504	-0-	-1108	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	5576	-0-	-1492	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	2770	-0-	-3830	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT R. MCGEE WELL #: 12H RRCID -> 255139 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10827 - 16556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7223	X	6651	-0-	-572	-0-	7	1	6644	2	N	-0-					-0-
01	7130	X	3973	-0-	-3157	-0-	4	1	3969	2	N	-0-					-0-
02	6380	X	6255	-0-	-125	-0-	7	1	6248	2	N	-0-					-0-
03	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	10	1	6815	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	5979	-0-	-471	-0-	9	1	5970	2	N	-0-					-0-
05	6696	X	5877	-0-	-819	-0-	9	1	5868	2	N	-0-					-0-

RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 255159 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11844 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
PARKER-HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 255160 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 12641 PERF.12518 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255209 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12441 - 12486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNED FROGS DU WELL #: 1H RRCID -> 255578 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12451 PERF.12600 - 18303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	685	1	4634	2	N	-0-					-0-
01	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	551	1	4251	2	N	-0-					-0-
02	4350	X	4257	-0-	-93	-0-	488	1	3769	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	4149	-0-	-501	-0-	8	1	4141	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	3542	-0-	-958	-0-	383	1	3159	2	N	-0-					-0-
05	4650	X	3246	-0-	-1404	-0-	6	1	3240	2	N	-0-					-0-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 12H RRCID -> 255579 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10884 - 17144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12741	X	8525	-0-	-4216	-0-	8525	2			N	-0-					-0-
01	12741	X	8243	-0-	-4498	-0-	8243	2			N	-0-					-0-
02	10527	X	8388	-0-	-2139	-0-	8388	2			N	-0-					-0-
03	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	10278	2			N	-0-					-0-
04	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	8861	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	8751	-0-	-208	-0-	8751	2			N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 11H RRCID -> 256421 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10923 - 15507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	3722	-0-	-959	-0-	4	1	3718	2	N	-0-					3
01	4712	X	664	-0-	-4048	-0-	1	1	663	2	N	-0-					3
02	4408	X	2195	-0-	-2213	-0-	2	1	2193	2	N	-0-					3
03	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	13	1	8999	2	N	-0-					3
04	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	9	1	5873	2	N	-0-					3
*05	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	8	1	5351	2	N	-0-					3

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 13H RRCID -> 257105 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10843 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8804	X	7031	-0-	-1773	-0-	7031	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	7334	-0-	-1470	-0-	7334	2			N	-0-					-0-
02	8236	X	6609	-0-	-1627	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	5874	-0-	-2930	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	5633	-0-	-2827	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	6492	-0-	-855	-0-	6492	2			N	-0-					-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 257438 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13075 - 19903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 257642 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 17673 PERF.10966 - 17568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	7695	2			N	-0-					-0-
01	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
02	7192	X	7009	-0-	-183	-0-	7009	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	6446	-0-	-1242	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	3005	-0-	-4645	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 15H RRCID -> 258068 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11505 - 18027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	4652	-0-	-91	-0-	205 1	1 9	4446	2	N	1	1	8			-0-
01	4743	X	4494	-0-	-249	-0-	198	1	4296	2	N	-0-					-0-
02	4437	X	3906	-0-	-531	-0-	172 1	1 9	3733	2	N	1	1	8			-0-
03	4681	X	3984	-0-	-697	-0-	175	1	3809	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	4084	-0-	-416	-0-	180	1	3904	2	N	-0-					-0-
05	4650	X	4269	-0-	-381	-0-	188	1	4081	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 10H RRCID -> 258109 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.11582 - 15059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5146	X	2919	-0-	-2227	-0-	3	1	2916	2	N	-0-					5
01	4557	X	2982	-0-	-1575	-0-	3	1	2979	2	N	-0-					5
02	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	8	1	7501	2	N	-0-					5
03	23448	X	23448	-0-	-0-	-0-	35	1	23413	2	N	-0-					5
04	16788	X	16788	-0-	-0-	-0-	26	1	16762	2	N	-0-					5
*05	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	17	1	10601	2	N	-0-					5

BS BRODERICK GU 2 WELL #: 3H RRCID -> 258161 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10710 - 16035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5394	X	4409	-0-	-985	-0-	4409	2			Y	-0-					-0-
01	5084	X	4299	-0-	-785	-0-	4299	2			Y	-0-					-0-
02	4640	X	3537	-0-	-1103	-0-	3537	2			Y	-0-					-0-
03	4774	X	3465	-0-	-1309	-0-	3465	2			Y	-0-					-0-
04	4440	X	3584	-0-	-856	-0-	3584	2			Y	-0-					-0-
05	4402	X	1584	-0-	-2818	-0-	1584	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	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	8	1	7717	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	4	1	3964	2	N	-0-					-0-
02	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	8	1	7831	2	N	-0-					-0-
03	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	11	1	7586	2	N	-0-					-0-
04	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	11	1	7102	2	N	-0-					-0-
*05	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	11	1	7204	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	2325	X	2303	-0-	-22	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
01	2325	X	1454	-0-	-871	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	3039	-0-	139	139	3039	2			N	-0-					-0-
03	2732	N	2593	-0-	-139	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
04	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2520	-0-	-549	-0-	2520	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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	192503	X	192503	-0-	-0-	-0-	380	1	192123	2	N	-0-					-0-
01	178879	X	178879	-0-	-0-	-0-	353	1	178526	2	N	-0-					-0-
02	161667	X	161667	-0-	-0-	-0-	321	1	161346	2	N	-0-					-0-
03	165005	X	165005	-0-	-0-	-0-	326	1	164679	2	N	-0-					-0-
04	158518	X	158518	-0-	-0-	-0-	305	1	158213	2	N	-0-					-0-
*05	154470	X	154470	-0-	-0-	-0-	304	1	154166	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	5983	X	4625	-0-	-1358	-0-	9	1	4616	2	N	-0-					-0-
01	5983	X	4223	-0-	-1760	-0-	8	1	4215	2	N	-0-					-0-
02	5597	X	4271	-0-	-1326	-0-	8	1	4263	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	4191	-0-	-428	-0-	8	1	4183	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	4324	-0-	-146	-0-	8	1	4316	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	4342	-0-	-277	-0-	9	1	4333	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	6014	X	5666	-0-	-348	-0-	11	1	5655	2	N	-0-					-0-
01	5177	X	3455	-0-	-1722	-0-	7	1	3448	2	N	-0-					-0-
02	4843	X	4629	-0-	-214	-0-	9	1	4620	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	4398	-0-	-1275	-0-	9	1	4389	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	2029	-0-	-3461	-0-	4	1	2025	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	5444	-0-	-229	-0-	11	1	5433	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	12028	X	10950	-0-	-1078	-0-	10950	2			N	-0-					-0-
01	12028	X	11056	-0-	-972	-0-	11056	2			N	-0-					-0-
02	10788	X	10079	-0-	-709	-0-	10079	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	10596	-0-	-533	-0-	10596	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	5374	-0-	-5336	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	-0-	-0-	-11067	-0-					N	-0-					-0-

UTES DU WELL #: 1H RRCID -> 259646 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13205 - 17963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	6	1	2965	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	2479	-0-	-404	-0-	5	1	2474	2	N	-0-					-0-
02	2668	X	2656	-0-	-12	-0-	5	1	2651	2	N	-0-					-0-
03	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	7	1	3480	2	N	-0-					-0-
04	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	6	1	3148	2	N	-0-					-0-
*05	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	6	1	3121	2	N	-0-					-0-

SUN DEVILS DU WELL #: 1SL RRCID -> 259687 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12810 - 19743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27783	X	27783	-0-	-0-	-0-	28	1	27755	2	N	-0-					-0-
01	27156	X	27156	-0-	-0-	-0-	26	1	27130	2	N	-0-					-0-
02	24796	X	24796	-0-	-0-	-0-	25	1	24771	2	N	-0-					-0-
03	25964	X	25964	-0-	-0-	-0-	26	1	25938	2	N	-0-					-0-
04	24764	X	24764	-0-	-0-	-0-	24	1	24740	2	N	-0-					-0-
*05	23815	X	23815	-0-	-0-	-0-	24	1	23791	2	N	-0-					-0-

BS BRODERICK G U 2 WELL #: 6H RRCID -> 259744 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10000 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	4002	-0-	-524	-0-	4002	2			Y	-0-					-0-
01	4526	X	3974	-0-	-552	-0-	3974	2			Y	-0-					-0-
02	3857	X	3569	-0-	-288	-0-	3569	2			Y	-0-					-0-
03	4061	X	3575	-0-	-486	-0-	3575	2			Y	-0-					-0-
04	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			Y	-0-					-0-
05	3999	X	3696	-0-	-303	-0-	3696	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VERA BLACK WELL #: 10H RRCID -> 259745 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10769 - 15883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3821	-0-	-147	-0-	4	1	3817	2	N	-0-			-0-
01	3968	X	728	-0-	-3240	-0-	1	1	727	2	N	-0-			-0-
02	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	10	1	9618	2	N	-0-			-0-
03	15124	X	15124	-0-	-0-	-0-	22	1	15102	2	N	-0-			-0-
04	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	14	1	8941	2	N	-0-			-0-
*05	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	10	1	6713	2	N	-0-			-0-

COUGARS DU WELL #: 1 RRCID -> 259748 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 14244 PERF.11178 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	9110	2			N	-0-			-0-
01	9455	X	9169	-0-	-286	-0-	9169	2			N	-0-			-0-
02	8845	X	8600	-0-	-245	-0-	8600	2			N	-0-			-0-
03	9455	X	8694	-0-	-761	-0-	8694	2			N	-0-			-0-
04	8910	X	7901	-0-	-1009	-0-	7901	2			N	-0-			-0-
05	9207	X	7922	-0-	-1285	-0-	7922	2			N	-0-			-0-

ROADRUNNERS DU WELL #: 1HR RRCID -> 260001 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12635 - 18443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5828	X	5452	-0-	-376	-0-	243	1	5209	2	N	-0-			-0-
01	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	317	1	6816	2	N	-0-			-0-
02	6090	X	5178	-0-	-912	-0-	230	1	4948	2	N	-0-			-0-
03	6510	X	2655	-0-	-3855	-0-	119	1	2536	2	N	-0-			-0-
04	6300	X	4355	-0-	-1945	-0-	195	1	4160	2	N	-0-			-0-
05	6510	X	1857	-0-	-4653	-0-	83	1	1774	2	N	-0-			-0-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT 1-SL WELL #: 1SL RRCID -> 260142 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.12920 - 16882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	27548	X	27548	-0-	-0-	-0-	27548	2			N	-0-			-0-
01	26417	X	26417	-0-	-0-	-0-	26417	2			N	-0-			-0-
02	25370	X	25370	-0-	-0-	-0-	25370	2			N	-0-			-0-
03	23453	X	23453	-0-	-0-	-0-	23453	2			N	-0-			-0-
04	19720	X	19720	-0-	-0-	-0-	19720	2			N	-0-			-0-
*05	18653	X	18653	-0-	-0-	-0-	18653	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	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	6	1	3237	2	N	-0-			-0-
01	3689	X	3312	-0-	-377	-0-	7	1	3305	2	N	-0-			-0-
02	3451	X	3289	-0-	-162	-0-	7	1	3282	2	N	-0-			-0-
03	3689	X	3002	-0-	-687	-0-	6	1	2996	2	N	-0-			-0-
04	3300	X	2868	-0-	-432	-0-	6	1	2862	2	N	-0-			-0-
05	3503	X	2908	-0-	-595	-0-	6	1	2902	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	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	10	1	5071	2	N	-0-			-0-
01	4247	X	2972	-0-	-1275	-0-	6	1	2966	2	N	-0-			-0-
02	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	10	1	5278	2	N	-0-			-0-
03	5084	X	3991	-0-	-1093	-0-	8	1	3983	2	N	-0-			-0-
04	4920	X	4268	-0-	-652	-0-	8	1	4260	2	N	-0-			-0-
05	5642	X	2880	-0-	-2762	-0-	6	1	2874	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: D 1H RRCID -> 260253 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11189 - 17568

12	6386	X	5474	-0-	-912	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5590	-0-	-579	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
02	6177	X	5009	-0-	-1168	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	5937	-0-	-666	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5273	-0-	-1117	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	5577	-0-	-3	-0-	5577	2			N	-0-					-0-

BUTLER ROONEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260254 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF.13620 - 18843

12	28637	X	28637	-0-	-0-	-0-	28637	2			N	-0-					-0-
01	24178	X	24178	-0-	-0-	-0-	24178	2			N	-0-					-0-
02	19905	X	19905	-0-	-0-	-0-	19905	2			N	-0-					-0-
03	19063	X	19063	-0-	-0-	-0-	19063	2			N	-0-					-0-
04	16385	X	16385	-0-	-0-	-0-	16385	2			N	-0-					-0-
*05	15854	X	15854	-0-	-0-	-0-	15854	2			N	-0-					-0-

BUCKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 260673 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12975 - 18478

12	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	6	1	5837	2	N	-0-					-0-
01	9300	X	6808	-0-	-2492	-0-	7	1	6801	2	N	-0-					-0-
02	8700	X	7330	-0-	-1370	-0-	7	1	7323	2	N	-0-					-0-
03	9300	X	7372	-0-	-1928	-0-	7	1	7365	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	5763	-0-	-1377	-0-	6	1	5757	2	N	-0-					-0-
05	7843	X	5544	-0-	-2299	-0-	6	1	5538	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND WELL #: 14H RRCID -> 260784 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10680 - 16155

12	8680	X	8074	-0-	-606	-0-	8	1	8066	2	N	-0-					-0-
01	8463	X	7983	-0-	-480	-0-	8	1	7975	2	N	-0-					-0-
02	7917	X	7744	-0-	-173	-0-	8	1	7736	2	N	-0-					-0-
03	8401	X	8031	-0-	-370	-0-	12	1	8019	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	7381	-0-	-479	-0-	11	1	7370	2	N	-0-					-0-
05	8277	X	7792	-0-	-485	-0-	12	1	7780	2	N	-0-					-0-

FIGHTIN' ILLINI DU WELL #: 1H RRCID -> 260785 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12777 PERF.12890 - 17663

12	156081	X	156081	-0-	-0-	-0-	154	1	155927	2	N	-0-					-0-
01	142888	X	142888	-0-	-0-	-0-	141	1	142747	2	N	-0-					-0-
02	117633	X	117633	-0-	-0-	-0-	116	1	117517	2	N	-0-					-0-
03	125064	X	125064	-0-	-0-	-0-	123	1	124941	2	N	-0-					-0-
04	107709	X	107709	-0-	-0-	-0-	106	1	107603	2	N	-0-					-0-
*05	99074	X	99074	-0-	-0-	-0-	100	1	98974	2	N	-0-					-0-

CRIMSON TIDE DU WELL #: 1H RRCID -> 260786 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.12400 - 17604

12	3503	X	2921	-0-	-582	-0-	6	1	2915	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	3067	-0-	-250	-0-	6	1	3061	2	N	-0-					-0-
02	3103	X	1742	-0-	-1361	-0-	3	1	1739	2	N	-0-					-0-
03	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	7	1	3506	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2834	-0-	-136	-0-	5	1	2829	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2502	-0-	-567	-0-	5	1	2497	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAVERICKS DU WELL #: 1H RRCID -> 260795 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13084 PERF.13135 - 17423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	7	1	3722	2	N	-0-			-0-
01	4309	X	2729	-0-	-1580	-0-	5	1	2724	2	N	-0-			-0-
02	4031	X	3450	-0-	-581	-0-	7	1	3443	2	N	-0-			-0-
03	4309	X	3165	-0-	-1144	-0-	6	1	3159	2	N	-0-			-0-
04	3600	X	2707	-0-	-893	-0-	5	1	2702	2	N	-0-			-0-
05	3720	X	2911	-0-	-809	-0-	6	1	2905	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	5890	X	5526	-0-	-364	-0-	11	1	5515	2	N	-0-			-0-
01	5890	X	3299	-0-	-2591	-0-	7	1	3292	2	N	-0-			-0-
02	5510	X	5453	-0-	-57	-0-	11	1	5442	2	N	-0-			-0-
03	5518	X	5169	-0-	-349	-0-	10	1	5159	2	N	-0-			-0-
04	5340	X	4638	-0-	-702	-0-	9	1	4629	2	N	-0-			-0-
05	5828	X	4394	-0-	-1434	-0-	9	1	4385	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	9734	X	8107	-0-	-1627	-0-	8107	2			N	-0-			-0-
01	9424	X	7656	-0-	-1768	-0-	7656	2			N	-0-			-0-
02	8671	X	6787	-0-	-1884	-0-	6787	2			N	-0-			-0-
03	9021	X	6873	-0-	-2148	-0-	6873	2			N	-0-			-0-
04	8340	X	6575	-0-	-1765	-0-	6575	2			N	-0-			-0-
05	8122	X	6484	-0-	-1638	-0-	6484	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	3782	X	2487	-0-	-1295	-0-	2487	2			N	-0-			-0-
01	3782	X	2251	-0-	-1531	-0-	2251	2			N	-0-			-0-
02	2668	X	1283	-0-	-1385	-0-	1283	2			N	-0-			-0-
03	2852	X	1219	-0-	-1633	-0-	1219	2			N	-0-			-0-
04	2760	X	1162	-0-	-1598	-0-	1162	2			N	-0-			-0-
05	2480	X	1655	-0-	-825	-0-	1655	2			N	-0-			-0-

CREST C WELL #: 1H RRCID -> 260917 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 12584 PERF.13210 - 17273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2165	-0-	-873	-0-	2165	2			N	-0-			-0-
01	3038	X	2094	-0-	-944	-0-	2094	2			N	-0-			-0-
02	2842	X	2547	-0-	-295	-0-	2547	2			N	-0-			-0-
03	3038	X	1014	-0-	-2024	-0-	1014	2			N	-0-			-0-
04	2940	X	430	-0-	-2510	-0-	430	2			N	-0-			-0-
05	2728	X	2416	-0-	-312	-0-	2416	2			N	-0-			-0-

CREST E WELL #: 1HB RRCID -> 260921 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 17454 PERF.12450 - 17313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	48344	X	48344	-0-	-0-	-0-	48344	2			N	-0-			-0-
01	40735	X	40735	-0-	-0-	-0-	40735	2			N	-0-			-0-
02	35566	X	35566	-0-	-0-	-0-	35566	2			N	-0-			-0-
03	33778	X	33778	-0-	-0-	-0-	33778	2			N	-0-			-0-
04	28410	X	28410	-0-	-0-	-0-	28410	2			N	-0-			-0-
*05	27690	X	27690	-0-	-0-	-0-	27690	2			N	-0-			-0-

NEW HORIZONS WELL #: E 1H RRCID -> 260926 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11704 PERF.11180 - 18305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	10912	X	10162	-0-	-750	-0-	10162	2			N	-0-			-0-
01	10726	X	10043	-0-	-683	-0-	10043	2			N	-0-			-0-
02	9918	X	9303	-0-	-615	-0-	9303	2			N	-0-			-0-
03	10447	X	9784	-0-	-663	-0-	9784	2			N	-0-			-0-
04	10110	X	9488	-0-	-622	-0-	9488	2			N	-0-			-0-
05	10168	X	9731	-0-	-437	-0-	9731	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WYNN TRUST H WELL #: 1HB RRCID -> 260967 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12420 - 16697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	38481	X	38481	-0-	-0-	-0-	38481	2			N	-0-			-0-
01	34211	X	34211	-0-	-0-	-0-	34211	2			N	-0-			-0-
02	30244	X	30244	-0-	-0-	-0-	30244	2			N	-0-			-0-
03	28171	X	28171	-0-	-0-	-0-	28171	2			N	-0-			-0-
04	25585	X	25585	-0-	-0-	-0-	25585	2			N	-0-			-0-
*05	26224	X	26224	-0-	-0-	-0-	26224	2			N	-0-			-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 260972 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12940 - 19183

12	14601	X	13181	-0-	-1420	-0-	12	1	13169	2	N	-0-			-0-
01	14601	X	14113	-0-	-488	-0-	14	1	14099	2	N	-0-			-0-
02	13659	X	13330	-0-	-329	-0-	12	1	13318	2	N	-0-			-0-
03	14257	X	14257	-0-	-0-	-0-	12	1	14245	2	N	-0-			-0-
04	13710	X	11744	-0-	-1966	-0-	11	1	11733	2	N	-0-			-0-
05	14260	X	12952	-0-	-1308	-0-	12	1	12940	2	N	-0-			-0-

OREDIGGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12980 - 17543

12	5084	X	4061	-0-	-1023	-0-	4	1	4057	2	N	-0-			-0-
01	5084	X	3371	-0-	-1713	-0-	3	1	3368	2	N	-0-			-0-
02	4756	X	2781	-0-	-1975	-0-	3	1	2778	2	N	-0-			-0-
03	5084	X	2764	-0-	-2320	-0-	3	1	2761	2	N	-0-			-0-
04	4920	X	2570	-0-	-2350	-0-	3	1	2567	2	N	-0-			-0-
05	4061	X	3101	-0-	-960	-0-	3	1	3098	2	N	-0-			-0-

PANTHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261077 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13135 - 17257

12	4061	X	3817	-0-	-244	-0-	8	1	3809	2	N	-0-			-0-
01	4061	X	2736	-0-	-1325	-0-	5	1	2731	2	N	-0-			-0-
02	3799	X	2839	-0-	-960	-0-	6	1	2833	2	N	-0-			-0-
03	3813	X	2716	-0-	-1097	-0-	5	1	2711	2	N	-0-			-0-
04	3690	X	2030	-0-	-1660	-0-	4	1	2026	2	N	-0-			-0-
05	3813	X	2592	-0-	-1221	-0-	5	1	2587	2	N	-0-			-0-

VANDALS DU WELL #: 1H RRCID -> 261110 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12950 - 17493

12	488587	X	488587	-0-	-0-	-0-	482	1	488105	2	N	-0-			-0-
01	427612	X	427612	-0-	-0-	-0-	421	1	427191	2	N	-0-			-0-
02	361523	X	361523	-0-	-0-	-0-	358	1	361165	2	N	-0-			-0-
*03	373275	X	373275	-0-	-0-	-0-	369	1	372906	2	N	-0-			-0-
04	347775	X	347775	-0-	-0-	-0-	343	1	347432	2	N	-0-			-0-
*05	317701	X	317701	-0-	-0-	-0-	319	1	317382	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	7068	X	6436	-0-	-632	-0-	6436	2			N	-0-			-0-
01	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	6712	2			N	-0-			-0-
02	6090	X	5770	-0-	-320	-0-	5770	2			N	-0-			-0-
03	6510	X	5995	-0-	-515	-0-	5995	2			N	-0-			-0-
04	6510	X	4999	-0-	-1511	-0-	4999	2			N	-0-			-0-
05	6727	X	5430	-0-	-1297	-0-	5430	2			N	-0-			-0-

SCORPIONS DU WELL #: 1H RRCID -> 261119 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13920 - 17758

12	7037	X	178	-0-	-6859	-0-	178	2			N	-0-			-0-
01	7037	X	232	-0-	-6805	-0-	232	2			N	-0-			-0-
02	3944	X	208	-0-	-3736	-0-	208	2			N	-0-			-0-
03	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	7198	2			N	-0-			-0-
04	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	2			N	-0-			-0-
*05	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BORDERS Q WELL #: 1H RRCID -> 261377 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13350 - 18460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5239	X	3842	-0-	-1397	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	3466	-0-	-1773	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
02	4002	X	2990	-0-	-1012	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3148	-0-	-1130	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3167	-0-	-553	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	2797	-0-	-1047	-0-	2797	2			N	-0-					-0-

OWLS DU WELL #: 1H RRCID -> 261572 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12254 PERF.13020 - 17973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6696	X	1	-0-	-6695	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	339	1	7466	2	N	-0-					-0-
02	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	304	1	6668	2	N	-0-					-0-
*03	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-					-0-
04	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	369	1	8128	2	N	-0-					-0-
*05	11642	X	11642	-0-	-0-	-0-	514	1	11128	2	N	-0-					-0-

HUSKIES DU WELL #: 1H RRCID -> 261582 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12640 - 17573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	3078	-0-	-394	-0-	6	1	3072	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	3161	-0-	-311	-0-	6	1	3155	2	N	-0-					-0-
02	3422	X	2650	-0-	-772	-0-	5	1	2645	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	2397	-0-	-1261	-0-	5	1	2392	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	2471	-0-	-1069	-0-	5	1	2466	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	2782	-0-	-380	-0-	5	1	2777	2	N	-0-					-0-

TAR HEELS DU WELL #: 1H RRCID -> 261591 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12890 - 18563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	3960	-0-	-225	-0-	8	1	3952	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	3536	-0-	-866	-0-	7	1	3529	2	N	-0-					-0-
02	4118	X	3328	-0-	-790	-0-	7	1	3321	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	4028	-0-	-374	-0-	8	1	4020	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	3481	-0-	-359	-0-	7	1	3474	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3669	-0-	-299	-0-	7	1	3662	2	N	-0-					-0-

COYOTES DU WELL #: 1H RRCID -> 261794 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13160 - 17393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434807	X	434807	-0-	-0-	-0-	857	1	433950	2	N	-0-					-0-
01	414564	X	414564	-0-	-0-	-0-	816	1	413748	2	N	-0-					-0-
02	366229	X	366229	-0-	-0-	-0-	724	1	365505	2	N	-0-					-0-
03	354187	X	354187	-0-	-0-	-0-	699	1	353488	2	N	-0-					-0-
04	318426	X	318426	-0-	-0-	-0-	627	1	317799	2	N	-0-					-0-
*05	296791	X	296791	-0-	-0-	-0-	595	1	296196	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	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	9	1	8969	2	N	-0-					-0-
01	9145	X	8184	-0-	-961	-0-	8	1	8176	2	N	-0-					-0-
02	8555	X	7276	-0-	-1279	-0-	7	1	7269	2	N	-0-					-0-
03	9145	X	5406	-0-	-3739	-0-	5	1	5401	2	N	-0-					-0-
04	8790	X	7912	-0-	-878	-0-	8	1	7904	2	N	-0-					-0-
05	8990	X	7762	-0-	-1228	-0-	8	1	7754	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	27143	X	27143	-0-	-0-	-0-	54	1	27089	2	N	-0-					-0-
01	26149	X	26149	-0-	-0-	-0-	52	1	26097	2	N	-0-					-0-
02	23690	X	23690	-0-	-0-	-0-	47	1	23643	2	N	-0-					-0-
03	24553	X	24553	-0-	-0-	-0-	49	1	24504	2	N	-0-					-0-
04	23175	X	23175	-0-	-0-	-0-	44	1	23131	2	N	-0-					-0-
*05	23537	X	23537	-0-	-0-	-0-	47	1	23490	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2511	X	1841	-0-	-670	-0-	4	1	1837	2	N	-0-			-0-
01	2511	X	2027	-0-	-484	-0-	4	1	2023	2	N	-0-			-0-
02	2349	X	2060	-0-	-289	-0-	4	1	2056	2	N	-0-			-0-
03	2108	X	2044	-0-	-64	-0-	4	1	2040	2	N	-0-			-0-
04	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	4	1	2109	2	N	-0-			-0-
*05	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	4	1	2212	2	N	-0-			-0-

CORNHUSKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261904 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13010 - 17573

12	3658	X	1922	-0-	-1736	-0-	4	1	1918	2	N	-0-			-0-
01	3317	X	1586	-0-	-1731	-0-	3	1	1583	2	N	-0-			-0-
02	2523	X	2108	-0-	-415	-0-	4	1	2104	2	N	-0-			-0-
03	2387	X	1482	-0-	-905	-0-	3	1	1479	2	N	-0-			-0-
04	2010	X	1206	-0-	-804	-0-	2	1	1204	2	N	-0-			-0-
05	2263	X	1057	-0-	-1206	-0-	2	1	1055	2	N	-0-			-0-

RISINGER P GU WELL #: 1HB RRCID -> 261909 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 17650 PERF.12270 - 17550

12	17156	X	17156	-0-	-0-	-0-	17156	2			N	-0-			-0-
01	60783	X	60783	-0-	-0-	-0-	60783	2			N	-0-			-0-
02	48200	X	48200	-0-	-0-	-0-	48200	2			N	-0-			-0-
03	51595	X	51595	-0-	-0-	-0-	51595	2			N	-0-			-0-
04	52396	X	52396	-0-	-0-	-0-	52396	2			N	-0-			-0-
*05	32523	X	32523	-0-	-0-	-0-	32523	2			N	-0-			-0-

RAGIN CAJUNS DU WELL #: 1H RRCID -> 261930 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13180 - 18283

12	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	12	1	6117	2	N	-0-			-0-
01	6200	X	5751	-0-	-449	-0-	11	1	5740	2	N	-0-			-0-
02	5800	X	5597	-0-	-203	-0-	11	1	5586	2	N	-0-			-0-
03	6200	X	5961	-0-	-239	-0-	12	1	5949	2	N	-0-			-0-
04	5940	X	5721	-0-	-219	-0-	11	1	5710	2	N	-0-			-0-
05	6138	X	5980	-0-	-158	-0-	12	1	5968	2	N	-0-			-0-

WARRIORS DU WELL #: 1H RRCID -> 261931 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12950 - 18593

12	16523	X	12611	-0-	-3912	-0-	12	1	12599	2	N	-0-			-0-
01	15965	X	14783	-0-	-1182	-0-	15	1	14768	2	N	-0-			-0-
02	14935	X	12493	-0-	-2442	-0-	12	1	12481	2	N	-0-			-0-
03	13640	X	12770	-0-	-870	-0-	12	1	12758	2	N	-0-			-0-
04	14310	X	8697	-0-	-5613	-0-	9	1	8688	2	N	-0-			-0-
05	14787	X	10888	-0-	-3899	-0-	10	1	10878	2	N	-0-			-0-

HALEY G WELL #: 1HB RRCID -> 261943 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12290 - 18250

12	18941	X	17249	-0-	-1692	-0-	17249	2			N	-0-			-0-
01	18941	X	13836	-0-	-5105	-0-	13836	2			N	-0-			-0-
02	17719	X	11250	-0-	-6469	-0-	11250	2			N	-0-			-0-
03	18941	X	14669	-0-	-4272	-0-	14669	2			N	-0-			-0-
04	18090	X	14503	-0-	-3587	-0-	14503	2			N	-0-			-0-
05	17236	X	15767	-0-	-1469	-0-	15767	2			N	-0-			-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261953 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12585 PERF.13220 - 19613

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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	12064	X	12064	-0-	-0-	-0-	24	1	12040	2	N	-0-			-0-
01	10323	X	8643	-0-	-1680	-0-	18	1	8625	2	N	-0-			-0-
02	10775	X	10775	-0-	-0-	-0-	21	1	10754	2	N	-0-			-0-
03	12059	X	9125	-0-	-2934	-0-	18	1	9107	2	N	-0-			-0-
04	11670	X	10318	-0-	-1352	-0-	20	1	10298	2	N	-0-			-0-
05	12059	X	6630	-0-	-5429	-0-	13	1	6617	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	16537	X	16537	-0-	-0-	-0-	16	1	16521	2	N	-0-			-0-
01	16337	X	15187	-0-	-1150	-0-	14	1	15173	2	N	-0-			-0-
02	15863	X	15863	-0-	-0-	-0-	15	1	15848	2	N	-0-			-0-
03	16523	X	16028	-0-	-495	-0-	14	1	16014	2	N	-0-			-0-
04	15990	X	13940	-0-	-2050	-0-	14	1	13926	2	N	-0-			-0-
05	16957	X	14227	-0-	-2730	-0-	14	1	14213	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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 261979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12860 - 17638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	8	1	8442	2	N	-0-			-0-
01	7967	X	6502	-0-	-1465	-0-	6	1	6496	2	N	-0-			-0-
02	7221	X	6230	-0-	-991	-0-	6	1	6224	2	N	-0-			-0-
03	8463	X	6917	-0-	-1546	-0-	7	1	6910	2	N	-0-			-0-
04	8190	X	5363	-0-	-2827	-0-	5	1	5358	2	N	-0-			-0-
05	8463	X	6716	-0-	-1747	-0-	7	1	6709	2	N	-0-			-0-

JAYHAWKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261984 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13340 - 19183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	5701	-0-	-34	-0-	11	1	5690	2	N	-0-			-0-
01	5735	X	5156	-0-	-579	-0-	10	1	5146	2	N	-0-			-0-
02	5365	X	4988	-0-	-377	-0-	10	1	4978	2	N	-0-			-0-
03	5704	X	5232	-0-	-472	-0-	10	1	5222	2	N	-0-			-0-
04	5520	X	4690	-0-	-830	-0-	9	1	4681	2	N	-0-			-0-
05	5704	X	5180	-0-	-524	-0-	10	1	5170	2	N	-0-			-0-

RISINGER J GU WELL #: 1HB RRCID -> 262044 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12076 PERF.12509 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	15004	X	14794	-0-	-210	-0-	14794	2			N	-0-			-0-
01	17216	X	17216	-0-	-0-	-0-	17216	2			N	-0-			-0-
02	15084	X	15084	-0-	-0-	-0-	15084	2			N	-0-			-0-
03	14787	X	8367	-0-	-6420	-0-	8367	2			N	-0-			-0-
04	14520	X	5006	-0-	-9514	-0-	5006	2			N	-0-			-0-
05	15004	X	2632	-0-	-12372	-0-	2632	2			N	-0-			-0-

BLACK, C. O. WELL #: 9H RRCID -> 262098 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10802 - 15303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5952	X	5107	-0-	-845	-0-	5	1	5102	2	N	-0-			-0-
01	5766	X	4650	-0-	-1116	-0-	5	1	4645	2	N	-0-			-0-
02	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	6	1	5759	2	N	-0-			-0-
03	15673	X	15673	-0-	-0-	-0-	23	1	15650	2	N	-0-			-0-
04	11162	X	11162	-0-	-0-	-0-	17	1	11145	2	N	-0-			-0-
*05	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	13	1	8587	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK STONE UNIT A-17 WELL #: 1H RRCID -> 262107 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 13959 PERF.14365 - 19932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
01	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	589	-0-	-1847	-0-	589	2			N	-0-					-0-
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
*05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: W 1H RRCID -> 262113 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11185 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9269	X	8419	-0-	-850	-0-	8419	2			N	-0-					-0-
01	9269	X	8813	-0-	-456	-0-	8813	2			N	-0-					-0-
02	8671	X	7859	-0-	-812	-0-	7859	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	8230	-0-	-1039	-0-	8230	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	7680	-0-	-1290	-0-	7680	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	8414	-0-	-390	-0-	8414	2			N	-0-					-0-

HIGGINBOTHAM U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262114 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13665 - 18613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	2841	-0-	-1778	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	3059	-0-	-1560	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
02	3306	X	2612	-0-	-694	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	2681	-0-	-729	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2392	-0-	-578	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2348	-0-	-721	-0-	2348	2			N	-0-					-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 262227 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12144 PERF.12840 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	12090	X	10883	-0-	-1207	-0-	10883	2			N	-0-					-0-
01	12090	X	4560	-0-	-7530	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
02	11310	X	7692	-0-	-3618	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
03	15182	X	15182	-0-	-0-	-0-	15182	2			N	-0-					-0-
04	12224	X	12224	-0-	-0-	-0-	12224	2			N	-0-					-0-
05	10881	X	1651	-0-	-9230	-0-	1651	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	6200	X	3871	-0-	-2329	-0-	4	1	3867	2	N	-0-					-0-
01	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	6	1	6568	2	N	-0-					-0-
02	5800	X	4972	-0-	-828	-0-	5	1	4967	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	6	1	5977	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	4927	-0-	-1433	-0-	5	1	4922	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	5811	-0-	-761	-0-	6	1	5805	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4712	X	4631	-0-	-81	-0-	9	1	4622	2	N	-0-			-0-
01	4805	X	4307	-0-	-498	-0-	8	1	4299	2	N	-0-			-0-
02	4495	X	4224	-0-	-271	-0-	8	1	4216	2	N	-0-			-0-
03	4805	X	4633	-0-	-172	-0-	9	1	4624	2	N	-0-			-0-
04	4470	X	3988	-0-	-482	-0-	8	1	3980	2	N	-0-			-0-
05	4619	X	4115	-0-	-504	-0-	8	1	4107	2	N	-0-			-0-

BEAVERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262321 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 18963

12	5115	X	4249	-0-	-866	-0-	4	1	4245	2	N	-0-			-0-
01	4960	X	3919	-0-	-1041	-0-	4	1	3915	2	N	-0-			-0-
02	4640	X	3272	-0-	-1368	-0-	3	1	3269	2	N	-0-			-0-
03	4960	X	3406	-0-	-1554	-0-	3	1	3403	2	N	-0-			-0-
04	4260	X	3811	-0-	-449	-0-	4	1	3807	2	N	-0-			-0-
05	4247	X	2300	-0-	-1947	-0-	2	1	2298	2	N	-0-			-0-

GATORS DU WELL #: 1H RRCID -> 262323 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12497 PERF.12660 - 19033

12	6696	X	6579	-0-	-117	-0-	13	1	6566	2	N	-0-			-0-
01	7223	X	5909	-0-	-1314	-0-	12	1	5897	2	N	-0-			-0-
02	7569	X	5974	-0-	-1595	-0-	12	1	5962	2	N	-0-			-0-
03	8091	X	6717	-0-	-1374	-0-	13	1	6704	2	N	-0-			-0-
04	7830	X	6714	-0-	-1116	-0-	13	1	6701	2	N	-0-			-0-
05	6572	X	6217	-0-	-355	-0-	12	1	6205	2	N	-0-			-0-

COMMODORES DU WELL #: 1H RRCID -> 262332 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 12489 PERF.12700 - 17463

12	8370	X	7932	-0-	-438	-0-	16	1	7916	2	N	-0-			-0-
01	8463	X	5591	-0-	-2872	-0-	11	1	5580	2	N	-0-			-0-
02	7917	X	7112	-0-	-805	-0-	14	1	7098	2	N	-0-			-0-
03	8463	X	6389	-0-	-2074	-0-	13	1	6376	2	N	-0-			-0-
04	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	15	1	7713	2	N	-0-			-0-
05	7936	X	6735	-0-	-1201	-0-	13	1	6722	2	N	-0-			-0-

CARDINALS DU WELL #: 1H RRCID -> 262353 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12985 - 17803

12	4557	X	4230	-0-	-327	-0-	8	1	4222	2	N	-0-			-0-
01	4557	X	3188	-0-	-1369	-0-	6	1	3182	2	N	-0-			-0-
02	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	9	1	4492	2	N	-0-			-0-
03	4526	X	3772	-0-	-754	-0-	7	1	3765	2	N	-0-			-0-
04	4230	X	3598	-0-	-632	-0-	7	1	3591	2	N	-0-			-0-
05	4805	X	3678	-0-	-1127	-0-	7	1	3671	2	N	-0-			-0-

COWBOYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262392 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13045 - 13210

12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	28	1	621	2	N	-0-			-0-
01	682	N	523	-0-	-159	-0-	23	1	500	2	N	-0-			-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	28	1	610	2	N	-0-			-0-
03	651	N	539	-0-	-112	-0-	23	1	516	2	N	-0-			-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	28	1	611	2	N	-0-			-0-
05	682	N	290	-0-	-392	-0-	13	1	277	2	N	-0-			-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 262491 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.14180 - 18593

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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	5487	X	4986	-0-	-501	-0-	10	1	4976	2	N	-0-			-0-
01	5487	X	4496	-0-	-991	-0-	9	1	4487	2	N	-0-			-0-
02	5133	X	4381	-0-	-752	-0-	9	1	4372	2	N	-0-			-0-
03	5332	X	4408	-0-	-924	-0-	9	1	4399	2	N	-0-			-0-
04	4980	X	4709	-0-	-271	-0-	9	1	4700	2	N	-0-			-0-
05	4991	X	4318	-0-	-673	-0-	8	1	4310	2	N	-0-			-0-

SEMPRA ENERGY GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 262657 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 10518 PERF.11087 - 16493

12	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	9191	2			N	-0-			-0-
01	6541	X	5133	-0-	-1408	-0-	5133	2			N	-0-			-0-
02	7192	X	3882	-0-	-3310	-0-	3882	2			N	-0-			-0-
03	7688	X	6476	-0-	-1212	-0-	6476	2			N	-0-			-0-
04	7440	X	5514	-0-	-1926	-0-	5514	2			N	-0-			-0-
05	7688	X	6382	-0-	-1306	-0-	6382	2			N	-0-			-0-

DANUBE WELL #: 1H RRCID -> 262743 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.11849 - 19152

12	11	X	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-			-0-
01	11	X	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
*05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-

DEMON DEACONS DU WELL #: 1HB RRCID -> 262751 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12252 - 20690

12	54577	X	54577	-0-	-0-	-0-	54577	2			N	-0-			-0-
01	47441	X	47441	-0-	-0-	-0-	47441	2			N	-0-			-0-
02	36458	X	36458	-0-	-0-	-0-	36458	2			N	-0-			-0-
03	34632	X	34632	-0-	-0-	-0-	34632	2			N	-0-			-0-
04	29782	X	29782	-0-	-0-	-0-	29782	2			N	-0-			-0-
*05	27918	X	27918	-0-	-0-	-0-	27918	2			N	-0-			-0-

TEXANS DU WELL #: 1H RRCID -> 262757 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 13671 PERF.14120 - 18383

12	10106	X	5927	-0-	-4179	-0-	5927	2			N	-0-			-0-
01	10106	X	8785	-0-	-1321	-0-	8785	2			N	-0-			-0-
02	8265	X	6835	-0-	-1430	-0-	6835	2			N	-0-			-0-
03	7471	X	6680	-0-	-791	-0-	6680	2			N	-0-			-0-
04	8490	X	6936	-0-	-1554	-0-	6936	2			N	-0-			-0-
05	8773	X	6109	-0-	-2664	-0-	6109	2			N	-0-			-0-

ZIPS DU WELL #: 1H RRCID -> 262840 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 11943 PERF.12394 - 17353

12	9579	X	6968	-0-	-2611	-0-	7	1	6961	2	N	-0-			-0-
01	9238	X	8072	-0-	-1166	-0-	8	1	8064	2	N	-0-			-0-
02	8642	X	6429	-0-	-2213	-0-	7	1	6422	2	N	-0-			-0-
03	9238	X	6609	-0-	-2629	-0-	7	1	6602	2	N	-0-			-0-
04	7950	X	7629	-0-	-321	-0-	8	1	7621	2	N	-0-			-0-
05	8060	X	7102	-0-	-958	-0-	7	1	7095	2	N	-0-			-0-

BARCOO WELL #: 1H RRCID -> 262898 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12420 - 18951

12	275730	X	275730	-0-	-0-	-0-	275730	2			N	-0-			-0-
01	257322	X	257322	-0-	-0-	-0-	257322	2			N	-0-			-0-
02	231490	X	231490	-0-	-0-	-0-	231490	2			N	-0-			-0-
03	227444	X	227444	-0-	-0-	-0-	227444	2			N	-0-			-0-
04	208141	X	208141	-0-	-0-	-0-	208141	2			N	-0-			-0-
*05	202558	X	202558	-0-	-0-	-0-	202558	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262935 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10908 - 16305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8308	X	7035	-0-	-1273	-0-	7	1	7028	2	N	-0-			-0-
01	10323	X	6673	-0-	-3650	-0-	7	1	6666	2	N	-0-			-0-
02	9657	X	5901	-0-	-3756	-0-	6	1	5895	2	N	-0-			-0-
03	10323	X	6531	-0-	-3792	-0-	10	1	6521	2	N	-0-			-0-
04	7020	X	6086	-0-	-934	-0-	9	1	6077	2	N	-0-			-0-
05	7037	X	5799	-0-	-1238	-0-	9	1	5790	2	N	-0-			-0-

JERNIGAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262938 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11312 - 15791

12	5518	X	4991	-0-	-527	-0-	5	1	4986	2	N	-0-			-0-
01	5363	X	4981	-0-	-382	-0-	5	1	4976	2	N	-0-			-0-
02	5017	X	4760	-0-	-257	-0-	5	1	4755	2	N	-0-			-0-
03	5208	X	4840	-0-	-368	-0-	7	1	4833	2	N	-0-			-0-
04	4920	X	4685	-0-	-235	-0-	7	1	4678	2	N	-0-			-0-
05	5084	X	4698	-0-	-386	-0-	7	1	4691	2	N	-0-			-0-

SOONERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262939 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13898 - 18320

12	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	2			N	-0-			-0-
01	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	2			N	-0-			-0-
02	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2			N	-0-			-0-
03	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	2			N	-0-			-0-
04	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			N	-0-			-0-
*05	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2			N	-0-			-0-

LOBOS DU WELL #: 1H RRCID -> 262954 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12898 PERF.13120 - 19063

12	5890	X	5529	-0-	-361	-0-	11	1	5518	2	N	-0-			-0-
01	6355	X	5779	-0-	-576	-0-	11	1	5768	2	N	-0-			-0-
02	5945	X	5372	-0-	-573	-0-	11	1	5361	2	N	-0-			-0-
03	6355	X	5514	-0-	-841	-0-	11	1	5503	2	N	-0-			-0-
04	5580	X	5345	-0-	-235	-0-	11	1	5334	2	N	-0-			-0-
05	5766	X	4908	-0-	-858	-0-	10	1	4898	2	N	-0-			-0-

GRIZZLIES DU WELL #: 1H RRCID -> 263047 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 13669 PERF.13790 - 20212

12	317113	X	317113	-0-	-0-	-0-	317113	2			N	-0-			-0-
01	299476	X	299476	-0-	-0-	-0-	299476	2			N	-0-			-0-
02	267487	X	267487	-0-	-0-	-0-	267487	2			N	-0-			-0-
03	275706	X	275706	-0-	-0-	-0-	275706	2			N	-0-			-0-
04	226047	X	226047	-0-	-0-	-0-	226047	2			N	-0-			-0-
*05	240733	X	240733	-0-	-0-	-0-	240733	2			N	-0-			-0-

MEAN GREEN DU WELL #: 1HB RRCID -> 263048 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12411 - 17588

12	13702	X	319	-0-	-13383	-0-	319	2			N	-0-			-0-
01	13702	X	9627	-0-	-4075	-0-	9627	2			N	-0-			-0-
02	12818	X	9398	-0-	-3420	-0-	9398	2			N	-0-			-0-
03	9796	X	8525	-0-	-1271	-0-	8525	2			N	-0-			-0-
04	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	9633	2			N	-0-			-0-
05	10044	X	9611	-0-	-433	-0-	9611	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	10571	X	9526	-0-	-1045	-0-	9526	2			N	-0-			-0-
01	10168	X	9006	-0-	-1162	-0-	9006	2			N	-0-			-0-
02	9483	X	8287	-0-	-1196	-0-	8287	2			N	-0-			-0-
03	9672	X	8240	-0-	-1432	-0-	8240	2			N	-0-			-0-
04	9210	X	8211	-0-	-999	-0-	8211	2			N	-0-			-0-
05	9517	X	7995	-0-	-1522	-0-	7995	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ORANGEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 263057 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13750 - 20383

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6753	-0-	-935	-0-	13	1	6740	2	N	-0-			-0-
01	8587	X	5975	-0-	-2612	-0-	12	1	5963	2	N	-0-			-0-
02	8033	X	6069	-0-	-1964	-0-	12	1	6057	2	N	-0-			-0-
03	8587	X	6314	-0-	-2273	-0-	12	1	6302	2	N	-0-			-0-
04	8130	X	7059	-0-	-1071	-0-	14	1	7045	2	N	-0-			-0-
05	6758	X	6571	-0-	-187	-0-	13	1	6558	2	N	-0-			-0-

BADGERS DU WELL #: 1HB RRCID -> 263073 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12110 - 16342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	10	1	5194	2	N	-0-			-0-
01	5146	X	4937	-0-	-209	-0-	10	1	4927	2	N	-0-			-0-
02	4814	X	4087	-0-	-727	-0-	8	1	4079	2	N	-0-			-0-
03	5208	X	3981	-0-	-1227	-0-	8	1	3973	2	N	-0-			-0-
04	5040	X	3738	-0-	-1302	-0-	7	1	3731	2	N	-0-			-0-
05	5208	X	3930	-0-	-1278	-0-	8	1	3922	2	N	-0-			-0-

BOILERMAKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 263170 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13010 - 19203

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	18	1	9254	2	N	-0-			-0-
01	9393	X	8843	-0-	-550	-0-	17	1	8826	2	N	-0-			-0-
02	8787	X	7602	-0-	-1185	-0-	15	1	7587	2	N	-0-			-0-
03	9393	X	7365	-0-	-2028	-0-	15	1	7350	2	N	-0-			-0-
04	8970	X	8005	-0-	-965	-0-	16	1	7989	2	N	-0-			-0-
05	9269	X	6548	-0-	-2721	-0-	13	1	6535	2	N	-0-			-0-

PIRATES DU WELL #: 1H RRCID -> 263171 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13220 - 18743

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	8	1	3798	2	N	-0-			-0-
01	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	6	1	3121	2	N	-0-			-0-
02	2871	X	2704	-0-	-167	-0-	5	1	2699	2	N	-0-			-0-
03	3813	X	3063	-0-	-750	-0-	6	1	3057	2	N	-0-			-0-
04	3690	X	3528	-0-	-162	-0-	7	1	3521	2	N	-0-			-0-
05	3813	X	3146	-0-	-667	-0-	6	1	3140	2	N	-0-			-0-

GOLDEN EAGLES DU WELL #: 1H RRCID -> 263174 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13350 - 19023

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	17	1	8831	2	N	-0-			-0-
01	9424	X	8349	-0-	-1075	-0-	16	1	8333	2	N	-0-			-0-
02	8816	X	7267	-0-	-1549	-0-	14	1	7253	2	N	-0-			-0-
03	9424	X	8339	-0-	-1085	-0-	16	1	8323	2	N	-0-			-0-
04	8670	X	8090	-0-	-580	-0-	16	1	8074	2	N	-0-			-0-
05	8835	X	7923	-0-	-912	-0-	16	1	7907	2	N	-0-			-0-

TUCKER GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 263178 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10806 - 15585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			N	-0-			-0-
01	5084	X	4677	-0-	-407	-0-	4677	2			N	-0-			-0-
02	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2			N	-0-			-0-
03	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	2			N	-0-			-0-
04	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			N	-0-			-0-
05	5239	X	4982	-0-	-257	-0-	4982	2			N	-0-			-0-

BSI UNIT A47 WELL #: 1H RRCID -> 263298 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14767 PERF.16138 - 22104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	49005	-0-	-25953	-0-	49005	2			N	-0-			-0-
01	74958	X	47904	-0-	-27054	-0-	47904	2			N	-0-			-0-
02	66178	X	41180	-0-	-24998	-0-	41180	2			N	-0-			-0-
03	63116	X	40859	-0-	-22257	-0-	40859	2			N	-0-			-0-
04	55320	X	34743	-0-	-20577	-0-	34743	2			N	-0-			-0-
05	49011	X	33868	-0-	-15143	-0-	33868	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BSI UNIT A47 WELL #: 2H RRCID -> 263358 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14717 PERF.16027 - 22154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37820	X	26238	-0-	-11582	-0-	26238	2			N	-0-					-0-
01	34007	X	21530	-0-	-12477	-0-	21530	2			N	-0-					-0-
02	28913	X	19072	-0-	-9841	-0-	19072	2			N	-0-					-0-
03	28985	X	17812	-0-	-11173	-0-	17812	2			N	-0-					-0-
04	25380	X	17556	-0-	-7824	-0-	17556	2			N	-0-					-0-
05	26226	X	21554	-0-	-4672	-0-	21554	2			N	-0-					-0-

BSM UNIT A19 WELL #: 1H RRCID -> 263426 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13807 PERF.14080 - 19004

12	1953	X	1022	-0-	-931	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
01	1147	X	449	-0-	-698	-0-	449	2			N	-0-					-0-
02	4553	X	3093	-0-	-1460	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	949	-0-	-3918	-0-	949	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	924	-0-	-3786	-0-	924	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	981	-0-	-2336	-0-	981	2			N	-0-					-0-

BSM UNIT A20 WELL #: 1H RRCID -> 263433 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13972 PERF.14223 - 20001

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 263441 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11297 - 17789

12	10943	X	10279	-0-	-664	-0-	10279	2			N	-0-					-0-
01	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	10868	2			N	-0-					-0-
02	9773	X	9592	-0-	-181	-0-	9592	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	9830	-0-	-586	-0-	9830	2			N	-0-					-0-
04	10530	X	8788	-0-	-1742	-0-	8788	2			N	-0-					-0-
05	10881	X	8930	-0-	-1951	-0-	8930	2			N	-0-					-0-

HURRICANES DU WELL #: 1H RRCID -> 263796 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13040 - 17103

12	6355	X	2801	-0-	-3554	-0-	6	1	2795	2	N	-0-					-0-
01	4805	X	2702	-0-	-2103	-0-	5	1	2697	2	N	-0-					-0-
02	3886	X	2780	-0-	-1106	-0-	5	1	2775	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	2783	-0-	-1030	-0-	5	1	2778	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2399	-0-	-571	-0-	5	1	2394	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2440	-0-	-536	-0-	5	1	2435	2	N	-0-					-0-

CREST D GU WELL #: 1HB RRCID -> 264262 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 17860 PERF.12570 - 17750

12	54978	X	54978	-0-	-0-	-0-	54978	2			N	-0-					-0-
01	38413	X	38413	-0-	-0-	-0-	38413	2			N	-0-					-0-
02	42850	X	42850	-0-	-0-	-0-	42850	2			N	-0-					-0-
03	35505	X	35505	-0-	-0-	-0-	35505	2			N	-0-					-0-
04	33861	X	33861	-0-	-0-	-0-	33861	2			N	-0-					-0-
*05	38349	X	38349	-0-	-0-	-0-	38349	2			N	-0-					-0-

VIKINGS DU WELL #: 1H RRCID -> 264330 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13900 - 18993

12	10757	X	2817	-0-	-7940	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	2755	-0-	-8002	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
02	10063	X	2222	-0-	-7841	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	2482	-0-	-8275	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	1583	-0-	-4657	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2455	-0-	-366	-0-	2455	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 14H RRCID -> 264332 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10777 - 15029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	15252	X	9386	-0-	-5866	-0-	9386	2		N	-0-			-0-
01	12095	X	12095	-0-	-0-	-0-	12095	2		N	-0-			-0-
02	11281	X	9736	-0-	-1545	-0-	9736	2		N	-0-			-0-
03	12059	X	10465	-0-	-1594	-0-	10465	2		N	-0-			-0-
04	11700	X	9323	-0-	-2377	-0-	9323	2		N	-0-			-0-
05	12090	X	10212	-0-	-1878	-0-	10212	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	70543	X	70543	-0-	-0-	-0-	70543	2		N	-0-			-0-
01	65895	X	65895	-0-	-0-	-0-	65895	2		N	-0-			-0-
02	58043	X	58043	-0-	-0-	-0-	58043	2		N	-0-			-0-
03	99258	X	99258	-0-	-0-	-0-	99258	2		N	-0-			-0-
04	46698	X	46698	-0-	-0-	-0-	46698	2		N	-0-			-0-
*05	54194	X	54194	-0-	-0-	-0-	54194	2		N	-0-			-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264548 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 14075 PERF.14565 - 19153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264549 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 13769 PERF.14055 - 18903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264551 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	16461	X	11199	-0-	-5262	-0-	11199	2		N	-0-			-0-
01	16461	X	11508	-0-	-4953	-0-	11508	2		N	-0-			-0-
02	12818	X	9837	-0-	-2981	-0-	9837	2		N	-0-			-0-
03	11749	X	9807	-0-	-1942	-0-	9807	2		N	-0-			-0-
04	11370	X	10898	-0-	-472	-0-	10898	2		N	-0-			-0-
*05	15376	X	15376	-0-	-0-	-0-	15376	2		N	-0-			-0-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 264553 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11338 - 16260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	11098	X	10058	-0-	-1040	-0-	10058	2		N	-0-			-0-
01	11098	X	9818	-0-	-1280	-0-	9818	2		N	-0-			-0-
02	10353	X	8694	-0-	-1659	-0-	8694	2		N	-0-			-0-
03	11067	X	9735	-0-	-1332	-0-	9735	2		N	-0-			-0-
04	10200	X	9354	-0-	-846	-0-	9354	2		N	-0-			-0-
05	10044	X	9960	-0-	-84	-0-	9960	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264555 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13820 - 18322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GREER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264683 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10947 - 15401

12	11098 X	9778	-0-	-1320	-0-	10	1	9768	2	N	-0-			-0-
01	10664 X	9614	-0-	-1050	-0-	10	1	9604	2	N	-0-			-0-
02	9976 X	9388	-0-	-588	-0-	10	1	9378	2	N	-0-			-0-
03	10385 X	4682	-0-	-5703	-0-	7	1	4675	2	N	-0-			-0-
04	10035 X	10035	-0-	-0-	-0-	16	1	10019	2	N	-0-			-0-
05	10044 X	9174	-0-	-870	-0-	14	1	9160	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	13826 X	13135	-0-	-691	-0-	13135	2			Y	-0-			54
01	13981 X	13119	-0-	-862	-0-	13119	2			Y	-0-			54
02	13079 X	11202	-0-	-1877	-0-	11202	2			Y	-0-			54
03	13981 X	11613	-0-	-2368	-0-	11613	2			Y	-0-			54
04	12720 X	5314	-0-	-7406	-0-	5314	2			Y	-0-			54
05	13144 X	-0-	-0-	-13144	-0-					Y	-0-			54

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: X 2H RRCID -> 265172 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11203 - 15775

12	10385 X	9184	-0-	-1201	-0-	9184	2			N	-0-			-0-
01	10106 X	8998	-0-	-1108	-0-	8998	2			N	-0-			-0-
02	9280 X	8480	-0-	-800	-0-	8480	2			N	-0-			-0-
03	9734 X	8792	-0-	-942	-0-	8792	2			N	-0-			-0-
04	9180 X	8484	-0-	-696	-0-	8484	2			N	-0-			-0-
05	9176 X	8830	-0-	-346	-0-	8830	2			N	-0-			-0-

DNIEPER WELL #: 1HB RRCID -> 265223 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11639 - 17429

12	5239 X	4946	-0-	-293	-0-	4946	2			N	-0-			-0-
01	4681 X	3773	-0-	-908	-0-	3773	2			N	-0-			-0-
02	5394 X	5352	-0-	-42	-0-	5352	2			N	-0-			-0-
03	5766 X	4892	-0-	-874	-0-	4892	2			N	-0-			-0-
04	5580 X	5097	-0-	-483	-0-	5097	2			N	-0-			-0-
05	5735 X	4225	-0-	-1510	-0-	4225	2			N	-0-			-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2SL RRCID -> 265419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	17750 X	17750	-0-	-0-	-0-	35	1	17715	2	N	-0-			-0-
01	16988 X	15636	-0-	-1352	-0-	31	1	15605	2	N	-0-			-0-
02	16008 X	15210	-0-	-798	-0-	30	1	15180	2	N	-0-			-0-
03	17763 X	14879	-0-	-2884	-0-	29	1	14850	2	N	-0-			-0-
04	17190 X	15939	-0-	-1251	-0-	32	1	15907	2	N	-0-			-0-
05	17763 X	13100	-0-	-4663	-0-	26	1	13074	2	N	-0-			-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2SL RRCID -> 265423 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	25513 X	22905	-0-	-2608	-0-	45	1	22860	2	N	-0-			-0-
01	25513 X	24164	-0-	-1349	-0-	48	1	24116	2	N	-0-			-0-
02	23867 X	18426	-0-	-5441	-0-	37	1	18389	2	N	-0-			-0-
03	23963 X	14474	-0-	-9489	-0-	29	1	14445	2	N	-0-			-0-
04	23370 X	20150	-0-	-3220	-0-	39	1	20111	2	N	-0-			-0-
05	24149 X	22455	-0-	-1694	-0-	45	1	22410	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265424 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12092 PERF.12830 - 19583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 265425 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12040 - 19083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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 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	20460	X		12373	-0-	-8087	-0-	12373	2			N	-0-					-0-
01	20460	X		12219	-0-	-8241	-0-	12219	2			N	-0-					-0-
02	16182	X		11002	-0-	-5180	-0-	11002	2			N	-0-					-0-
03	20455	X		20455	-0-	-0-	-0-	20455	2			N	-0-					-0-
04	12630	X		10391	-0-	-2239	-0-	10391	2			N	-0-					-0-
05	12369	X		10327	-0-	-2042	-0-	10327	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	18662	X		14281	-0-	-4381	-0-	14281	2			N	-0-					-0-
01	18662	X		11186	-0-	-7476	-0-	11186	2			N	-0-					-0-
02	22591	X		9821	-0-	-12770	-0-	9821	2			N	-0-					-0-
03	18197	X		13956	-0-	-4241	-0-	13956	2			N	-0-					-0-
04	17610	X		10893	-0-	-6717	-0-	10893	2			N	-0-					-0-
05	14291	X		12531	-0-	-1760	-0-	12531	2			N	-0-					-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12834	X		11373	-0-	-1461	-0-	14	1	11359	2	N	-0-					-0-
01	12307	X		12081	-0-	-226	-0-	14	1	12067	2	N	-0-					-0-
02	11513	X		10451	-0-	-1062	-0-	12	1	10439	2	N	-0-					-0-
03	12307	X		11223	-0-	-1084	-0-	15	1	11208	2	N	-0-					-0-
04	11700	X		10000	-0-	-1700	-0-	13	1	9987	2	N	-0-					-0-
05	12090	X		5776	-0-	-6314	-0-	9	1	5767	2	N	-0-					-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 265448 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13975 - 18728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMACK WELL #: 9H RRCID -> 265485 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10722 - 16916

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19034	X		17787	-0-	-1247	-0-	18	1	17769	2	N	-0-					-0-
01	18879	X		8685	-0-	-10194	-0-	9	1	8676	2	N	-0-					-0-
02	19410	X		19410	-0-	-0-	-0-	20	1	19390	2	N	-0-					-0-
03	17825	X		16501	-0-	-1324	-0-	24	1	16477	2	N	-0-					-0-
04	17250	X		15553	-0-	-1697	-0-	24	1	15529	2	N	-0-					-0-
05	20739	X		15509	-0-	-5230	-0-	24	1	15485	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265514 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12600 - 19173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLDEN GOPHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265518 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13050 - 19083

12	7099	X	6994	-0-	-105	-0-	7	1	6987	2	N	-0-			-0-
01	6851	X	6660	-0-	-191	-0-	7	1	6653	2	N	-0-			-0-
02	6699	X	5874	-0-	-825	-0-	6	1	5868	2	N	-0-			-0-
03	7161	X	6337	-0-	-824	-0-	6	1	6331	2	N	-0-			-0-
04	6930	X	3925	-0-	-3005	-0-	4	1	3921	2	N	-0-			-0-
05	7006	X	3528	-0-	-3478	-0-	4	1	3524	2	N	-0-			-0-

HILLTOPPERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265543 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14320 - 20253

12	109291	X	109291	-0-	-0-	-0-	109291	2			N	-0-			-0-
01	114651	X	114651	-0-	-0-	-0-	114651	2			N	-0-			-0-
02	107658	X	107658	-0-	-0-	-0-	107658	2			N	-0-			-0-
03	202784	X	202784	-0-	-0-	-0-	202784	2			N	-0-			-0-
04	101400	X	101400	-0-	-0-	-0-	101400	2			N	-0-			-0-
*05	111291	X	111291	-0-	-0-	-0-	111291	2			N	-0-			-0-

CONGO WELL #: B 1 RRCID -> 265649 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11434 - 19421

12	14B2 EXT		528	-0-	528	3251	528	2			N	-0-			-0-
01	3974	X	723	-0-	-3251	-0-	723	2			N	-0-			-0-
02	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-			-0-
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-			-0-
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-			-0-
*05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-			-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2H RRCID -> 265830 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.13340 - 18728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2HB RRCID -> 265831 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 12545 PERF.12840 - 18453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

RHINE WELL #: 1H RRCID -> 265835 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12056 - 18105

12	3875	X	142	-0-	-3733	-0-	142	2			N	-0-			-0-
01	3720	X	2687	-0-	-1033	-0-	2687	2			N	-0-			-0-
02	3480	X	14	-0-	-3466	-0-	14	2			N	-0-			-0-
*03	3720	X	3698	-0-	-22	-0-	3698	2			N	-0-			-0-
04	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-			-0-
*05	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: Q 1H RRCID -> 265836 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 16818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12214	X	11139	-0-	-1075	-0-	11139	2			N	-0-					-0-
01	12028	X	10551	-0-	-1477	-0-	10551	2			N	-0-					-0-
02	11049	X	9848	-0-	-1201	-0-	9848	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	10632	-0-	-962	-0-	10632	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	9475	-0-	-1295	-0-	9475	2			N	-0-					-0-
05	11129	X	10081	-0-	-1048	-0-	10081	2			N	-0-					-0-

MIDSHIPMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 265837 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13245 - 18721

12	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
01	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
02	1421	X	-0-	-0-	-1421	-0-					N	-0-					-0-
03	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
04	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 265981 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13300 - 17783

12	11687	X	8900	-0-	-2787	-0-	18	1	8882	2	N	-0-					-0-
01	11284	X	8087	-0-	-3197	-0-	16	1	8071	2	N	-0-					-0-
02	10556	X	511	-0-	-10045	-0-	1	1	510	2	N	-0-					-0-
03	12624	X	12624	-0-	-0-	-0-	25	1	12599	2	N	-0-					-0-
04	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	19	1	9725	2	N	-0-					-0-
05	8897	X	6651	-0-	-2246	-0-	13	1	6638	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 11H RRCID -> 266016 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11006 - 17245

12	15562	X	14241	-0-	-1321	-0-	14	1	14227	2	N	-0-					-0-
01	14973	X	12523	-0-	-2450	-0-	13	1	12510	2	N	-0-					-0-
02	19312	X	19312	-0-	-0-	-0-	20	1	19292	2	N	-0-					-0-
03	54140	X	54140	-0-	-0-	-0-	80	1	54060	2	N	-0-					-0-
04	40065	X	40065	-0-	-0-	-0-	62	1	40003	2	N	-0-					-0-
*05	29783	X	29783	-0-	-0-	-0-	46	1	29737	2	N	-0-					-0-

MUSTANGS DU WELL #: 1H RRCID -> 266655 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13020 - 19048

12	11280	X	11280	-0-	-0-	-0-	11	1	11269	2	N	-0-					-0-
01	12454	X	12454	-0-	-0-	-0-	12	1	12442	2	N	-0-					-0-
02	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	12	1	12353	2	N	-0-					-0-
03	12601	X	12601	-0-	-0-	-0-	12	1	12589	2	N	-0-					-0-
04	12270	X	12270	-0-	-0-	-0-	12	1	12258	2	N	-0-					-0-
05	13206	X	11325	-0-	-1881	-0-	11	1	11314	2	N	-0-					-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266659 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13650 - 18843

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266812 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13649 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 266813 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14380 - 18378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
01	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
02	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
03	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
04	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
*05	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			N	-0-					-0-

SEMINOLES DU WELL #: 1H RRCID -> 267166 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12755 - 20063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31527	X	26118	-0-	-5409	-0-	52	1	26066	2	N	-0-					-0-
01	31527	X	25133	-0-	-6394	-0-	50	1	25083	2	N	-0-					-0-
02	28739	X	23351	-0-	-5388	-0-	46	1	23305	2	N	-0-					-0-
03	30194	X	24017	-0-	-6177	-0-	48	1	23969	2	N	-0-					-0-
04	27300	X	23186	-0-	-4114	-0-	45	1	23141	2	N	-0-					-0-
05	26133	X	22989	-0-	-3144	-0-	45	1	22944	2	N	-0-					-0-

BUFFALOES DU WELL #: 1H RRCID -> 267289 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12754 PERF.12940 - 21093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33852	X	19417	-0-	-14435	-0-	19	1	19398	2	N	-0-					-0-
01	33015	X	16725	-0-	-16290	-0-	16	1	16709	2	N	-0-					-0-
02	23635	X	15539	-0-	-8096	-0-	15	1	15524	2	N	-0-					-0-
03	22909	X	16302	-0-	-6607	-0-	16	1	16286	2	N	-0-					-0-
04	18780	X	15596	-0-	-3184	-0-	15	1	15581	2	N	-0-					-0-
05	19406	X	8897	-0-	-10509	-0-	9	1	8888	2	N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 12H RRCID -> 267691 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10857 - 17571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19127	X	17619	-0-	-1508	-0-	18	1	17601	2	N	-0-					-0-
01	18879	X	15375	-0-	-3504	-0-	15	1	15360	2	N	-0-					-0-
02	25872	X	25872	-0-	-0-	-0-	27	1	25845	2	N	-0-					-0-
03	62727	X	62727	-0-	-0-	-0-	92	1	62635	2	N	-0-					-0-
04	36538	X	36538	-0-	-0-	-0-	57	1	36481	2	N	-0-					-0-
*05	26101	X	26101	-0-	-0-	-0-	41	1	26060	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 15H RRCID -> 267749 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10991 - 16465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12642	X	12642	-0-	-0-	-0-	13	1	12629	2	N	-0-					-0-
01	13361	X	11217	-0-	-2144	-0-	11	1	11206	2	N	-0-					-0-
02	19297	X	19297	-0-	-0-	-0-	20	1	19277	2	N	-0-					-0-
03	45346	X	45346	-0-	-0-	-0-	67	1	45279	2	N	-0-					-0-
04	28361	X	28361	-0-	-0-	-0-	44	1	28317	2	N	-0-					-0-
*05	22092	X	22092	-0-	-0-	-0-	34	1	22058	2	N	-0-					-0-

BEARS DU WELL #: 1H RRCID -> 267814 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12900 - 20453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	57386	X	57386	-0-	-0-	-0-	56	1	57330	2	N	-0-					-0-
01	57061	X	57061	-0-	-0-	-0-	56	1	57005	2	N	-0-					-0-
02	51400	X	51400	-0-	-0-	-0-	51	1	51349	2	N	-0-					-0-
03	50736	X	50736	-0-	-0-	-0-	50	1	50686	2	N	-0-					-0-
04	47597	X	47597	-0-	-0-	-0-	47	1	47550	2	N	-0-					-0-
*05	48583	X	48583	-0-	-0-	-0-	49	1	48534	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 7H RRCID -> 267827 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10718 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	19282	X	17355	-0-	-1927	-0-	17	1	17338	2	Y	-0-			19
01	19096	X	17183	-0-	-1913	-0-	17	1	17166	2	Y	-0-			19
02	17141	X	17141	-0-	-0-	-0-	18	1	17123	2	Y	-0-			19
03	17887	X	16023	-0-	-1864	-0-	24	1	15999	2	Y	-0-			19
04	16920	X	14993	-0-	-1927	-0-	23	1	14970	2	Y	-0-			19
05	18321	X	15003	-0-	-3318	-0-	23	1	14980	2	Y	-0-			19

EVANS, CORNELIUS WELL #: 9H RRCID -> 267833 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11600 - 16352

12	12462	X	11845	-0-	-617	-0-	12	1	11833	2	Y	-0-			-0-
01	12307	X	10581	-0-	-1726	-0-	11	1	10570	2	Y	-0-			-0-
02	11397	X	10231	-0-	-1166	-0-	11	1	10220	2	Y	-0-			-0-
03	11904	X	11446	-0-	-458	-0-	17	1	11429	2	Y	-0-			-0-
04	11520	X	10754	-0-	-766	-0-	17	1	10737	2	Y	-0-			-0-
05	11842	X	10865	-0-	-977	-0-	17	1	10848	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	11501	X	9623	-0-	-1878	-0-	9623	2			N	-0-			-0-
01	11036	X	9570	-0-	-1466	-0-	9570	2			N	-0-			-0-
02	10150	X	8956	-0-	-1194	-0-	8956	2			N	-0-			-0-
03	10819	X	8908	-0-	-1911	-0-	8908	2			N	-0-			-0-
04	9450	X	9150	-0-	-300	-0-	9150	2			N	-0-			-0-
*05	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	9813	2			N	-0-			-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268116 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12580 - 20083

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268121 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12730 - 18763

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	10912	X	8563	-0-	-2349	-0-	8563	2			N	-0-			-0-
01	10912	X	8828	-0-	-2084	-0-	8828	2			N	-0-			-0-
02	11281	X	7998	-0-	-3283	-0-	7998	2			N	-0-			-0-
03	12059	X	11721	-0-	-338	-0-	11721	2			N	-0-			-0-
04	11670	X	11172	-0-	-498	-0-	11172	2			N	-0-			-0-
05	8835	X	8532	-0-	-303	-0-	8532	2			N	-0-			-0-

SMITH I GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 268191 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 17695

12	14B2	EXT	16247	-0-	16247	74747	16247	2			N	-0-			-0-
01	88252	X	13505	-0-	-74747	-0-	13505	2			N	-0-			-0-
02	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	11112	2			N	-0-			-0-
03	30721	X	11869	-0-	-18852	-0-	11869	2			N	-0-			-0-
04	18480	X	7870	-0-	-10610	-0-	7870	2			N	-0-			-0-
05	16244	X	10994	-0-	-5250	-0-	10994	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 3 RRCID -> 268322 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13310 - 19263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 3SL RRCID -> 268324 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12800 - 18680

12	26971	X	26971	-0-	-0-	-0-	25	1	26946	2	N	-0-					-0-
01	21948	X	21522	-0-	-426	-0-	21	1	21501	2	N	-0-					-0-
02	20532	X	15145	-0-	-5387	-0-	13	1	15132	2	N	-0-					-0-
03	26970	X	14918	-0-	-12052	-0-	13	1	14905	2	N	-0-					-0-
04	26100	X	19410	-0-	-6690	-0-	18	1	19392	2	N	-0-					-0-
05	26970	X	17314	-0-	-9656	-0-	17	1	17297	2	N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: I 1H RRCID -> 268385 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11361 - 18463

12	17639	X	15898	-0-	-1741	-0-	15898	2			N	-0-					-0-
01	17639	X	15207	-0-	-2432	-0-	15207	2			N	-0-					-0-
02	16066	X	15367	-0-	-699	-0-	15367	2			N	-0-					-0-
03	16864	X	16276	-0-	-588	-0-	16276	2			N	-0-					-0-
04	16567	X	16567	-0-	-0-	-0-	16567	2			N	-0-					-0-
*05	17011	X	17011	-0-	-0-	-0-	17011	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	22172	X	22172	-0-	-0-	-0-	22	1	22150	2	N	-0-					-0-
01	21018	X	12438	-0-	-8580	-0-	12	1	12426	2	N	-0-					-0-
02	24225	X	24225	-0-	-0-	-0-	25	1	24200	2	N	-0-					-0-
03	23157	X	22372	-0-	-785	-0-	33	1	22339	2	N	-0-					-0-
04	22410	X	20868	-0-	-1542	-0-	32	1	20836	2	N	-0-					-0-
05	24831	X	20664	-0-	-4167	-0-	32	1	20632	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 14H RRCID -> 268871 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11042 - 18594

12	23653	X	20524	-0-	-3129	-0-	21	1	20503	2	N	-0-					-0-
01	22971	X	3555	-0-	-19416	-0-	4	1	3551	2	N	-0-					-0-
02	26604	X	26604	-0-	-0-	-0-	28	1	26576	2	N	-0-					-0-
03	54066	X	54066	-0-	-0-	-0-	80	1	53986	2	N	-0-					-0-
04	39696	X	39696	-0-	-0-	-0-	62	1	39634	2	N	-0-					-0-
*05	32437	X	32437	-0-	-0-	-0-	50	1	32387	2	N	-0-					-0-

BANANA SLUGS DU WELL #: 1H RRCID -> 269459 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 14580 PERF.14655 - 21193

12	14B2	EXT	286980	-0-	286980	286980	286980	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	433215	-0-	433215	720195	433215	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	416082	-0-	416082	1136277	416082	2			N	-0-					-0-
03	1579719	X	443442	-0-	-1136277	-0-	443442	2			N	-0-					-0-
04	408118	X	408118	-0-	-0-	-0-	408118	2			N	-0-					-0-
*05	404108	X	404108	-0-	-0-	-0-	404108	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 4SL RRCID -> 269635 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12397 PERF.12790 - 18630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	29305	X	29305	-0-	-0-	-0-	28	1	29277	2	N	-0-			-0-
01	29242	X	29242	-0-	-0-	-0-	29	1	29213	2	N	-0-			-0-
02	28655	X	28655	-0-	-0-	-0-	26	1	28629	2	N	-0-			-0-
03	31219	X	31219	-0-	-0-	-0-	27	1	31192	2	N	-0-			-0-
04	26248	X	26248	-0-	-0-	-0-	25	1	26223	2	N	-0-			-0-
*05	27262	X	27262	-0-	-0-	-0-	27	1	27235	2	N	-0-			-0-

LISTON, W. L. WELL #: 8H RRCID -> 270238 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10933 - 18685

12	42237	X	42237	-0-	-0-	-0-	42	1	42195	2	N	-0-			-0-
01	38285	X	34930	-0-	-3355	-0-	35	1	34895	2	N	-0-			-0-
02	35815	X	30909	-0-	-4906	-0-	32	1	30877	2	N	-0-			-0-
03	38285	X	28058	-0-	-10227	-0-	41	1	28017	2	N	-0-			-0-
04	37050	X	25204	-0-	-11846	-0-	39	1	25165	2	N	-0-			-0-
05	38285	X	24503	-0-	-13782	-0-	38	1	24465	2	N	-0-			-0-

GOLDEN FLASHES DU WELL #: 1H RRCID -> 271137 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12470 - 17023

12	13547	X	12053	-0-	-1494	-0-	12	1	12041	2	N	-0-			-0-
01	14260	X	13084	-0-	-1176	-0-	13	1	13071	2	N	-0-			-0-
02	13340	X	9111	-0-	-4229	-0-	9	1	9102	2	N	-0-			-0-
03	14260	X	10579	-0-	-3681	-0-	11	1	10568	2	N	-0-			-0-
04	12660	X	8814	-0-	-3846	-0-	9	1	8805	2	N	-0-			-0-
05	13082	X	9756	-0-	-3326	-0-	10	1	9746	2	N	-0-			-0-

BULLDOGS DU WELL #: 1H RRCID -> 271215 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 14369 PERF.14460 - 20813

12	28613	X	23506	-0-	-5107	-0-	23506	2			N	-0-			-0-
01	28613	X	18116	-0-	-10497	-0-	18116	2			N	-0-			-0-
02	26767	X	17006	-0-	-9761	-0-	17006	2			N	-0-			-0-
03	31199	X	31199	-0-	-0-	-0-	31199	2			N	-0-			-0-
04	22740	X	15755	-0-	-6985	-0-	15755	2			N	-0-			-0-
05	23498	X	17527	-0-	-5971	-0-	17527	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-

URAL WELL #: B 1SL RRCID -> 271986 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 11665 PERF.11950 - 17526

12	29512	X	23318	-0-	-6194	-0-	23318	2			N	-0-			-0-
01	29109	X	26905	-0-	-2204	-0-	26905	2			N	-0-			-0-
02	25375	X	15489	-0-	-9886	-0-	15489	2			N	-0-			-0-
03	27604	X	27604	-0-	-0-	-0-	27604	2			N	-0-			-0-
04	26040	X	20589	-0-	-5451	-0-	20589	2			N	-0-			-0-
05	26908	X	20403	-0-	-6505	-0-	20403	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	26555	X	26555	-0-	-0-	-0-	26555	2			N	-0-			-0-
01	25172	X	24811	-0-	-361	-0-	24811	2			N	-0-			-0-
02	25810	X	17911	-0-	-7899	-0-	17911	2			N	-0-			-0-
03	26567	X	15952	-0-	-10615	-0-	15952	2			N	-0-			-0-
04	25710	X	-0-	-0-	-25710	-0-					N	-0-			-0-
05	26567	X	-0-	-0-	-26567	-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	229570	X	229570	-0-	-0-	-0-	229570	2			N	-0-			-0-
01	222198	X	222198	-0-	-0-	-0-	222198	2			N	-0-			-0-
02	195642	X	195642	-0-	-0-	-0-	195642	2			N	-0-			-0-
03	201704	X	201704	-0-	-0-	-0-	201704	2			N	-0-			-0-
04	188225	X	188225	-0-	-0-	-0-	188225	2			N	-0-			-0-
*05	184649	X	184649	-0-	-0-	-0-	184649	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	14300	X	14300	-0-	-0-	-0-	14	1	14286	2	N	-0-			-0-
01	20646	X	13933	-0-	-6713	-0-	14	1	13919	2	N	-0-			-0-
02	18270	X	13290	-0-	-4980	-0-	14	1	13276	2	N	-0-			-0-
03	19530	X	13235	-0-	-6295	-0-	19	1	13216	2	N	-0-			-0-
04	14520	X	12379	-0-	-2141	-0-	19	1	12360	2	N	-0-			-0-
05	14291	X	12491	-0-	-1800	-0-	19	1	12472	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	19065	X	15431	-0-	-3634	-0-	15431	2			N	-0-			-0-
01	18290	X	15923	-0-	-2367	-0-	15923	2			N	-0-			-0-
02	16878	X	14884	-0-	-1994	-0-	14884	2			N	-0-			-0-
03	16709	X	15226	-0-	-1483	-0-	15226	2			N	-0-			-0-
04	15600	X	14263	-0-	-1337	-0-	14263	2			N	-0-			-0-
05	15934	X	14853	-0-	-1081	-0-	14853	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	54048	X	54048	-0-	-0-	-0-	107	1	53941	2	N	-0-			-0-
01	53498	X	53498	-0-	-0-	-0-	106	1	53392	2	N	-0-			-0-
02	47757	X	47757	-0-	-0-	-0-	94	1	47663	2	N	-0-			-0-
03	46962	X	46962	-0-	-0-	-0-	92	1	46870	2	N	-0-			-0-
04	42040	X	42040	-0-	-0-	-0-	83	1	41957	2	N	-0-			-0-
*05	48779	X	48779	-0-	-0-	-0-	98	1	48681	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	19220	X	17022	-0-	-2198	-0-	17	1	17005	2	N	-0-			-0-
01	19375	X	14602	-0-	-4773	-0-	15	1	14587	2	N	-0-			-0-
02	17139	X	14870	-0-	-2269	-0-	16	1	14854	2	N	-0-			-0-
03	18321	X	16332	-0-	-1989	-0-	24	1	16308	2	N	-0-			-0-
04	17670	X	14819	-0-	-2851	-0-	23	1	14796	2	N	-0-			-0-
05	17019	X	15557	-0-	-1462	-0-	24	1	15533	2	N	-0-			-0-

PECHORA WELL #: B 1 RRCID -> 273068 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12100 - 18820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	47554	X	37214	-0-	-10340	-0-	37214	2			N	-0-			-0-
01	47554	X	36561	-0-	-10993	-0-	36561	2			N	-0-			-0-
02	38628	X	35698	-0-	-2930	-0-	35698	2			N	-0-			-0-
03	40517	X	32219	-0-	-8298	-0-	32219	2			N	-0-			-0-
04	38040	X	37444	-0-	-596	-0-	37444	2			N	-0-			-0-
05	38161	X	35669	-0-	-2492	-0-	35669	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 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	16200	X	16200	-0-	-0-	-0-	16	1	16184	2	N	-0-			-0-
01	22165	X	15883	-0-	-6282	-0-	16	1	15867	2	N	-0-			-0-
02	19604	X	14918	-0-	-4686	-0-	16	1	14902	2	N	-0-			-0-
03	20956	X	14561	-0-	-6395	-0-	21	1	14540	2	N	-0-			-0-
04	17610	X	13592	-0-	-4018	-0-	21	1	13571	2	N	-0-			-0-
05	16213	X	13569	-0-	-2644	-0-	21	1	13548	2	N	-0-			-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273125 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11183 - 16769

12	16244	X	14969	-0-	-1275	-0-	15	1	14954	2	N	-0-			-0-
01	22785	X	14671	-0-	-8114	-0-	15	1	14656	2	N	-0-			-0-
02	20155	X	13807	-0-	-6348	-0-	14	1	13793	2	N	-0-			-0-
03	21545	X	13834	-0-	-7711	-0-	20	1	13814	2	N	-0-			-0-
04	15210	X	13154	-0-	-2056	-0-	20	1	13134	2	N	-0-			-0-
05	14973	X	13046	-0-	-1927	-0-	20	1	13026	2	N	-0-			-0-

DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 273138 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11249 PERF.11273 - 15660

12	23963	X	20779	-0-	-3184	-0-	20779	2			N	-0-			-0-
01	23374	X	20327	-0-	-3047	-0-	20327	2			N	-0-			-0-
02	21489	X	19228	-0-	-2261	-0-	19228	2			N	-0-			-0-
03	22382	X	19503	-0-	-2879	-0-	19503	2			N	-0-			-0-
04	21210	X	18125	-0-	-3085	-0-	18125	2			N	-0-			-0-
05	20770	X	18357	-0-	-2413	-0-	18357	2			N	-0-			-0-

BSI/USFS F6 DU WELL #: 1H RRCID -> 273555 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 14071 PERF.14795 - 21353

12	147250	X	115530	-0-	-31720	-0-	115530	2			N	-0-			-0-
01	137888	X	102840	-0-	-35048	-0-	102840	2			N	-0-			-0-
02	125135	X	90152	-0-	-34983	-0-	90152	2			N	-0-			-0-
03	124899	X	85579	-0-	-39320	-0-	85579	2			N	-0-			-0-
04	111810	X	70497	-0-	-41313	-0-	70497	2			N	-0-			-0-
05	115537	X	71833	-0-	-43704	-0-	71833	2			N	-0-			-0-

MINUTEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 274122 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12580 - 20133

12	41044	X	36631	-0-	-4413	-0-	72	1	36559	2	N	-0-			-0-
01	40827	X	35300	-0-	-5527	-0-	70	1	35230	2	N	-0-			-0-
02	38193	X	32656	-0-	-5537	-0-	65	1	32591	2	N	-0-			-0-
03	40827	X	35731	-0-	-5096	-0-	71	1	35660	2	N	-0-			-0-
04	36090	X	34129	-0-	-1961	-0-	66	1	34063	2	N	-0-			-0-
05	36642	X	32925	-0-	-3717	-0-	65	1	32860	2	N	-0-			-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274250 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11238 - 16414

12	18135	X	17413	-0-	-722	-0-	17	1	17396	2	N	-0-			-0-
01	26536	X	16434	-0-	-10102	-0-	16	1	16418	2	N	-0-			-0-
02	23461	X	15459	-0-	-8002	-0-	16	1	15443	2	N	-0-			-0-
03	25079	X	15015	-0-	-10064	-0-	22	1	14993	2	N	-0-			-0-
04	18540	X	14206	-0-	-4334	-0-	22	1	14184	2	N	-0-			-0-
05	17422	X	14463	-0-	-2959	-0-	23	1	14440	2	N	-0-			-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274545 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11049 - 16717

12	14048	X	14048	-0-	-0-	-0-	14	1	14034	2	N	-0-			-0-
01	18848	X	12731	-0-	-6117	-0-	13	1	12718	2	N	-0-			-0-
02	16675	X	12559	-0-	-4116	-0-	13	1	12546	2	N	-0-			-0-
03	17825	X	12871	-0-	-4954	-0-	19	1	12852	2	N	-0-			-0-
04	13590	X	11943	-0-	-1647	-0-	19	1	11924	2	N	-0-			-0-
05	14043	X	11896	-0-	-2147	-0-	19	1	11877	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REDHAWKS (SL) DU WELL #: H 1SL RRCID -> 274822 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12766 PERF.12885 - 19593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	35774	X	35774	-0-	-0-	-0-	71	1	35703	2	N	-0-			-0-
01	34004	X	34004	-0-	-0-	-0-	67	1	33937	2	N	-0-			-0-
02	31822	X	31822	-0-	-0-	-0-	63	1	31759	2	N	-0-			-0-
03	37811	X	37811	-0-	-0-	-0-	75	1	37736	2	N	-0-			-0-
04	38256	X	38256	-0-	-0-	-0-	74	1	38182	2	N	-0-			-0-
*05	42832	X	42832	-0-	-0-	-0-	84	1	42748	2	N	-0-			-0-

GASCOYNE WELL #: B 1 RRCID -> 274871 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 11705 PERF.12127 - 18950

12	34069	X	27095	-0-	-6974	-0-	27095	2			N	-0-			-0-
01	30380	X	26556	-0-	-3824	-0-	26556	2			N	-0-			-0-
02	28420	X	23619	-0-	-4801	-0-	23619	2			N	-0-			-0-
03	29171	X	25493	-0-	-3678	-0-	25493	2			N	-0-			-0-
04	26970	X	23680	-0-	-3290	-0-	23680	2			N	-0-			-0-
05	27094	X	24027	-0-	-3067	-0-	24027	2			N	-0-			-0-

DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 274952 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11288 - 15900

12	13671	X	12127	-0-	-1544	-0-	12127	2			N	-0-			-0-
01	13237	X	11473	-0-	-1764	-0-	11473	2			N	-0-			-0-
02	12209	X	11598	-0-	-611	-0-	11598	2			N	-0-			-0-
03	13015	X	13015	-0-	-0-	-0-	13015	2			N	-0-			-0-
04	12390	X	10830	-0-	-1560	-0-	10830	2			N	-0-			-0-
05	12400	X	9989	-0-	-2411	-0-	9989	2			N	-0-			-0-

BISON DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275005 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12980 - 22163

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LISTON, W. L. WELL #: 9H RRCID -> 275216 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11598 - 19144

12	35367	X	35367	-0-	-0-	-0-	35	1	35332	2	N	-0-			-0-
01	48050	X	33664	-0-	-14386	-0-	34	1	33630	2	N	-0-			-0-
02	42514	X	31109	-0-	-11405	-0-	33	1	31076	2	N	-0-			-0-
03	45446	X	30366	-0-	-15080	-0-	45	1	30321	2	N	-0-			-0-
04	38550	X	28039	-0-	-10511	-0-	43	1	27996	2	N	-0-			-0-
05	35371	X	27613	-0-	-7758	-0-	43	1	27570	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAGLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: H 2 RRCID -> 275230 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12760 - 20533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	43586	X	40469	-0-	-3117	-0-	80	1	40389	2	N	-0-			-0-
01	42191	X	38113	-0-	-4078	-0-	75	1	38038	2	N	-0-			-0-
02	38657	X	33691	-0-	-4966	-0-	67	1	33624	2	N	-0-			-0-
03	41323	X	34867	-0-	-6456	-0-	69	1	34798	2	N	-0-			-0-
04	39150	X	34537	-0-	-4613	-0-	67	1	34470	2	N	-0-			-0-
05	40455	X	28258	-0-	-12197	-0-	56	1	28202	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-

LOA WELL #: 1HB RRCID -> 275514 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BSI/USFS UNIT F11 WELL #: 1H RRCID -> 275722 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 14383 PERF.14440 - 20823

12	33635	X	24853	-0-	-8782	-0-	24853	2			N	-0-			-0-
01	30070	X	23325	-0-	-6745	-0-	23325	2			N	-0-			-0-
02	27898	X	20750	-0-	-7148	-0-	20750	2			N	-0-			-0-
03	29233	X	21177	-0-	-8056	-0-	21177	2			N	-0-			-0-
04	25800	X	17924	-0-	-7876	-0-	17924	2			N	-0-			-0-
05	24862	X	18442	-0-	-6420	-0-	18442	2			N	-0-			-0-

BRAHMAPUTRA WELL #: 1HB RRCID -> 276190 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12204 - 20898

12	151652	X	130395	-0-	-21257	-0-	130395	2			N	-0-			-0-
01	145545	X	122392	-0-	-23153	-0-	122392	2			N	-0-			-0-
02	136155	X	107303	-0-	-28852	-0-	107303	2			N	-0-			-0-
03	145545	X	105914	-0-	-39631	-0-	105914	2			N	-0-			-0-
04	133920	X	96204	-0-	-37716	-0-	96204	2			N	-0-			-0-
05	130386	X	92656	-0-	-37730	-0-	92656	2			N	-0-			-0-

BSI HAWKS DU WELL #: H 1SL RRCID -> 276443 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14865 - 21753

12	61652	X	61652	-0-	-0-	-0-	61652	2			N	-0-			-0-
01	61157	X	61157	-0-	-0-	-0-	61157	2			N	-0-			-0-
02	54397	X	54397	-0-	-0-	-0-	54397	2			N	-0-			-0-
03	16991	X	16991	-0-	-0-	-0-	16991	2			N	-0-			-0-
04	25664	X	25664	-0-	-0-	-0-	25664	2			N	-0-			-0-
*05	15074	X	15074	-0-	-0-	-0-	15074	2			N	-0-			-0-

NEW HORIZONS WELL #: 6H RRCID -> 276639 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11263 - 18175

12	25885	X	21925	-0-	-3960	-0-	21925	2			N	-0-			-0-
01	25451	X	21189	-0-	-4262	-0-	21189	2			N	-0-			-0-
02	22997	X	20014	-0-	-2983	-0-	20014	2			N	-0-			-0-
03	24118	X	20493	-0-	-3625	-0-	20493	2			N	-0-			-0-
04	23190	X	19940	-0-	-3250	-0-	19940	2			N	-0-			-0-
05	21917	X	20087	-0-	-1830	-0-	20087	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	42067	X	36196	-0-	-5871	-0-	37	1	36159	2	N	-0-			-0-
01	42067	X	34967	-0-	-7100	-0-	35	1	34932	2	N	-0-			-0-
02	36163	X	30170	-0-	-5993	-0-	31	1	30139	2	N	-0-			-0-
03	38657	X	33226	-0-	-5431	-0-	34	1	33192	2	N	-0-			-0-
04	36360	X	30489	-0-	-5871	-0-	31	1	30458	2	N	-0-			-0-
05	36208	X	30960	-0-	-5248	-0-	32	1	30928	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	58050	X	58050	-0-	-0-	-0-	57	1	57993	2	N	-0-			-0-
01	57641	X	57641	-0-	-0-	-0-	57	1	57584	2	N	-0-			-0-
02	51018	X	51018	-0-	-0-	-0-	51	1	50967	2	N	-0-			-0-
03	51492	X	51492	-0-	-0-	-0-	51	1	51441	2	N	-0-			-0-
04	49338	X	49338	-0-	-0-	-0-	49	1	49289	2	N	-0-			-0-
*05	48588	X	48588	-0-	-0-	-0-	49	1	48539	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	126790	X	109238	-0-	-17552	-0-	109238	2			N	-0-			-0-
01	126790	X	98993	-0-	-27797	-0-	98993	2			N	-0-			-0-
02	118610	X	84068	-0-	-34542	-0-	84068	2			N	-0-			-0-
03	117831	X	80048	-0-	-37783	-0-	80048	2			N	-0-			-0-
04	114030	X	59152	-0-	-54878	-0-	59152	2			N	-0-			-0-
*05	61259	X	61259	-0-	-0-	-0-	61259	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	27125	X	24858	-0-	-2267	-0-	25	1	24833	2	N	-0-			-0-
01	28055	X	12104	-0-	-15951	-0-	12	1	12092	2	N	-0-			-0-
02	27618	X	27618	-0-	-0-	-0-	29	1	27589	2	N	-0-			-0-
03	26536	X	24046	-0-	-2490	-0-	35	1	24011	2	N	-0-			-0-
04	24900	X	22376	-0-	-2524	-0-	35	1	22341	2	N	-0-			-0-
05	29512	X	22262	-0-	-7250	-0-	35	1	22227	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	32918	X	32918	-0-	-0-	-0-	32918	2			N	-0-			-0-
01	31794	X	31794	-0-	-0-	-0-	31794	2			N	-0-			-0-
02	30043	X	30043	-0-	-0-	-0-	30043	2			N	-0-			-0-
03	30808	X	30808	-0-	-0-	-0-	30808	2			N	-0-			-0-
04	29555	X	29555	-0-	-0-	-0-	29555	2			N	-0-			-0-
*05	30005	X	30005	-0-	-0-	-0-	30005	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	233147	X	233147	-0-	-0-	-0-	233147	2			N	-0-			-0-
01	228066	X	228066	-0-	-0-	-0-	228066	2			N	-0-			-0-
02	211088	X	211088	-0-	-0-	-0-	211088	2			N	-0-			-0-
03	222440	X	222440	-0-	-0-	-0-	222440	2			N	-0-			-0-
04	212956	X	212956	-0-	-0-	-0-	212956	2			N	-0-			-0-
*05	220696	X	220696	-0-	-0-	-0-	220696	2			N	-0-			-0-

BAGGETT GAS UNIT WELL #: H 2 RRCID -> 279898 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 12295 PERF.12595 - 16873

12	98475	X	98475	-0-	-0-	-0-	100	1	98375	2	N	-0-			-0-
01	97803	X	97803	-0-	-0-	-0-	99	1	97704	2	N	-0-			-0-
02	85841	X	85841	-0-	-0-	-0-	87	1	85754	2	N	-0-			-0-
03	95745	X	95745	-0-	-0-	-0-	98	1	95647	2	N	-0-			-0-
04	91575	X	91575	-0-	-0-	-0-	93	1	91482	2	N	-0-			-0-
*05	92868	X	92868	-0-	-0-	-0-	95	1	92773	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	309708	X	309708	-0-	-0-	-0-	309708	2			N	-0-			-0-
01	329441	X	329441	-0-	-0-	-0-	329441	2			N	-0-			-0-
02	297002	X	297002	-0-	-0-	-0-	297002	2			N	-0-			-0-
03	307148	X	307148	-0-	-0-	-0-	307148	2			N	-0-			-0-
04	294949	X	294949	-0-	-0-	-0-	294949	2			N	-0-			-0-
*05	280452	X	280452	-0-	-0-	-0-	280452	2			N	-0-			-0-

MINERS WELL #: H 1 RRCID -> 279902 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 14301 PERF.14575 - 21535

12	435678	X	435678	-0-	-0-	-0-	435678	2			N	-0-			-0-
01	411259	X	411259	-0-	-0-	-0-	411259	2			N	-0-			-0-
02	395774	X	395774	-0-	-0-	-0-	395774	2			N	-0-			-0-
03	414885	X	414885	-0-	-0-	-0-	414885	2			N	-0-			-0-
04	364948	X	364948	-0-	-0-	-0-	364948	2			N	-0-			-0-
*05	373618	X	373618	-0-	-0-	-0-	373618	2			N	-0-			-0-

VOLGA WELL #: B 1 RRCID -> 279960 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12089 - 18805

12	199423	X	165044	-0-	-34379	-0-	165044	2			N	-0-			-0-
01	187364	X	153304	-0-	-34060	-0-	153304	2			N	-0-			-0-
02	172376	X	146105	-0-	-26271	-0-	146105	2			N	-0-			-0-
03	183303	X	144098	-0-	-39205	-0-	144098	2			N	-0-			-0-
04	174450	X	132781	-0-	-41669	-0-	132781	2			N	-0-			-0-
05	165044	X	134087	-0-	-30957	-0-	134087	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	350245	X	350245	-0-	-0-	-0-	350245	2			N	-0-			-0-
01	327086	X	327086	-0-	-0-	-0-	327086	2			N	-0-			-0-
02	278425	X	278425	-0-	-0-	-0-	278425	2			N	-0-			-0-
03	290677	X	290677	-0-	-0-	-0-	290677	2			N	-0-			-0-
04	235803	X	235803	-0-	-0-	-0-	235803	2			N	-0-			-0-
*05	225063	X	225063	-0-	-0-	-0-	225063	2			N	-0-			-0-

CHIPPEWAS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279967 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13100 - 19193

12	54405	X	44589	-0-	-9816	-0-	45	1	44544	2	N	-0-			-0-
01	50902	X	43150	-0-	-7752	-0-	44	1	43106	2	N	-0-			-0-
02	47270	X	36342	-0-	-10928	-0-	37	1	36305	2	N	-0-			-0-
03	48143	X	40173	-0-	-7970	-0-	41	1	40132	2	N	-0-			-0-
04	45300	X	36823	-0-	-8477	-0-	38	1	36785	2	N	-0-			-0-
05	44578	X	35904	-0-	-8674	-0-	37	1	35867	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	427160	X	427160	-0-	-0-	-0-	427160	2			N	-0-					-0-
01	393123	X	393123	-0-	-0-	-0-	393123	2			N	-0-					-0-
02	377111	X	377111	-0-	-0-	-0-	377111	2			N	-0-					-0-
03	388144	X	388144	-0-	-0-	-0-	388144	2			N	-0-					-0-
04	366856	X	366856	-0-	-0-	-0-	366856	2			N	-0-					-0-
*05	350710	X	350710	-0-	-0-	-0-	350710	2			N	-0-					-0-

BSI SEAHAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 280286 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14800 - 21363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	129642	X	56058	-0-	-73584	-0-	56058	2			N	-0-					-0-
01	129642	X	79492	-0-	-50150	-0-	79492	2			N	-0-					-0-
02	121278	X	63271	-0-	-58007	-0-	63271	2			N	-0-					-0-
03	124744	X	67202	-0-	-57542	-0-	67202	2			N	-0-					-0-
04	76920	X	65765	-0-	-11155	-0-	65765	2			N	-0-					-0-
*05	80252	X	80252	-0-	-0-	-0-	80252	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	198059	X	98774	-0-	-99285	-0-	98774	2			N	-0-					-0-
01	188232	X	98734	-0-	-89498	-0-	98734	2			N	-0-					-0-
02	154599	X	81154	-0-	-73445	-0-	81154	2			N	-0-					-0-
03	157945	X	74399	-0-	-83546	-0-	74399	2			N	-0-					-0-
04	141150	X	58937	-0-	-82213	-0-	58937	2			N	-0-					-0-
05	98766	X	57043	-0-	-41723	-0-	57043	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	208382	X	150347	-0-	-58035	-0-	150347	2			N	-0-					-0-
01	203546	X	140995	-0-	-62551	-0-	140995	2			N	-0-					-0-
02	183367	X	114285	-0-	-69082	-0-	114285	2			N	-0-					-0-
03	188418	X	109098	-0-	-79320	-0-	109098	2			N	-0-					-0-
04	151140	X	99807	-0-	-51333	-0-	99807	2			N	-0-					-0-
05	150350	X	101004	-0-	-49346	-0-	101004	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	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 (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	77996	X	50065	-0-	-27931	-0-	50065	2			N	-0-					-0-
01	70060	X	47533	-0-	-22527	-0-	47533	2			N	-0-					-0-
02	60001	X	41728	-0-	-18273	-0-	41728	2			N	-0-					-0-
03	59179	X	42088	-0-	-17091	-0-	42088	2			N	-0-					-0-
04	52920	X	37799	-0-	-15121	-0-	37799	2			N	-0-					-0-
05	50065	X	38796	-0-	-11269	-0-	38796	2			N	-0-					-0-

BSI MOCS DU WELL #: H 1 RRCID -> 281885 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 14717 PERF.15010 - 21228

12	15376	X	11939	-0-	-3437	-0-	11939	2			N	-0-					-0-
01	15376	X	12206	-0-	-3170	-0-	12206	2			N	-0-					-0-
02	16588	X	9413	-0-	-7175	-0-	9413	2			N	-0-					-0-
03	17732	X	9832	-0-	-7900	-0-	9832	2			N	-0-					-0-
04	17160	X	8721	-0-	-8439	-0-	8721	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	8623	-0-	-3591	-0-	8623	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	191425	X	191425	-0-	-0-	-0-	191425	2			N	-0-					-0-
01	193657	X	180869	-0-	-12788	-0-	180869	2			N	-0-					-0-
02	225098	X	163187	-0-	-61911	-0-	163187	2			N	-0-					-0-
03	330134	X	330134	-0-	-0-	-0-	330134	2			N	-0-					-0-
04	185250	X	153009	-0-	-32241	-0-	153009	2			N	-0-					-0-
05	191425	X	178154	-0-	-13271	-0-	178154	2			N	-0-					-0-

BSI EAGLES DU WELL #: H 2 RRCID -> 282065 COMPL. DATE 02/03/2017 TOTAL DEPTH 14317 PERF.14295 - 21812

12	144336	X	144336	-0-	-0-	-0-	144336	2			N	-0-					-0-
01	154650	X	154650	-0-	-0-	-0-	154650	2			N	-0-					-0-
02	164156	X	164156	-0-	-0-	-0-	164156	2			N	-0-					-0-
03	177555	X	177555	-0-	-0-	-0-	177555	2			N	-0-					-0-
04	163046	X	163046	-0-	-0-	-0-	163046	2			N	-0-					-0-
*05	167228	X	167228	-0-	-0-	-0-	167228	2			N	-0-					-0-

BSI MOCS DU WELL #: H 3 RRCID -> 282368 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14941 PERF.15120 - 21833

12	226052	X	213626	-0-	-12426	-0-	213626	2			N	-0-					-0-
01	226424	X	184271	-0-	-42153	-0-	184271	2			N	-0-					-0-
02	211816	X	189212	-0-	-22604	-0-	189212	2			N	-0-					-0-
03	226424	X	190429	-0-	-35995	-0-	190429	2			N	-0-					-0-
04	206730	X	140976	-0-	-65754	-0-	140976	2			N	-0-					-0-
05	213621	X	192107	-0-	-21514	-0-	192107	2			N	-0-					-0-

BSI HOKIES DU WELL #: H 1 RRCID -> 282369 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 14693 PERF.15170 - 23103

12	201190	X	143780	-0-	-57410	-0-	143780	2			N	-0-					-0-
01	201190	X	69224	-0-	-131966	-0-	69224	2			N	-0-					-0-
02	181279	X	-0-	-0-	-181279	-0-					N	-0-					-0-
03	169632	X	49805	-0-	-119827	-0-	49805	2			N	-0-					-0-
04	151710	X	44365	-0-	-107345	-0-	44365	2			N	-0-					-0-
05	143778	X	13371	-0-	-130407	-0-	13371	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	225613	X	225613	-0-	-0-	-0-	225613	2			N	-0-					-0-
01	224688	X	212014	-0-	-12674	-0-	212014	2			N	-0-					-0-
02	208800	X	207508	-0-	-1292	-0-	207508	2			N	-0-					-0-
03	225618	X	210889	-0-	-14729	-0-	210889	2			N	-0-					-0-
04	218340	X	184718	-0-	-33622	-0-	184718	2			N	-0-					-0-
05	225618	X	206228	-0-	-19390	-0-	206228	2			N	-0-					-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 282471 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14448 PERF.14950 - 21223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	236623	X	229285	-0-	-7338	-0-	229285	2			N	-0-					-0-
01	240064	X	220870	-0-	-19194	-0-	220870	2			N	-0-					-0-
02	224576	X	202754	-0-	-21822	-0-	202754	2			N	-0-					-0-
03	240064	X	203670	-0-	-36394	-0-	203670	2			N	-0-					-0-
04	221880	X	179758	-0-	-42122	-0-	179758	2			N	-0-					-0-
05	229276	X	193422	-0-	-35854	-0-	193422	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	176049	X	171953	-0-	-4096	-0-	171953	2			N	-0-					-0-
01	186155	X	165379	-0-	-20776	-0-	165379	2			N	-0-					-0-
02	213179	X	146485	-0-	-66694	-0-	146485	2			N	-0-					-0-
03	282269	X	282269	-0-	-0-	-0-	282269	2			N	-0-					-0-
04	166410	X	140830	-0-	-25580	-0-	140830	2			N	-0-					-0-
05	171957	X	153412	-0-	-18545	-0-	153412	2			N	-0-					-0-

BSI/USFS F6 DU WELL #: H 4 RRCID -> 282612 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 14183 PERF.14600 - 22593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	246519	X	246519	-0-	-0-	-0-	246519	2			N	-0-					-0-
01	244931	X	238712	-0-	-6219	-0-	238712	2			N	-0-					-0-
02	228201	X	221536	-0-	-6665	-0-	221536	2			N	-0-					-0-
03	246512	X	243987	-0-	-2525	-0-	243987	2			N	-0-					-0-
04	238560	X	224751	-0-	-13809	-0-	224751	2			N	-0-					-0-
05	246512	X	237675	-0-	-8837	-0-	237675	2			N	-0-					-0-

BSI SKYHAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 282715 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14770 - 22473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	463292	X	463292	-0-	-0-	-0-	463292	2			N	-0-					-0-
01	432591	X	432591	-0-	-0-	-0-	432591	2			N	-0-					-0-
02	431921	X	431921	-0-	-0-	-0-	431921	2			N	-0-					-0-
03	436225	X	436225	-0-	-0-	-0-	436225	2			N	-0-					-0-
04	381533	X	381533	-0-	-0-	-0-	381533	2			N	-0-					-0-
*05	446733	X	446733	-0-	-0-	-0-	446733	2			N	-0-					-0-

BSI MOCS DU WELL #: H 2 RRCID -> 283062 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH N/A PERF.15055 - 22363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	241893	X	232845	-0-	-9048	-0-	232845	2			N	-0-					-0-
01	241893	X	220066	-0-	-21827	-0-	220066	2			N	-0-					-0-
02	226287	X	212168	-0-	-14119	-0-	212168	2			N	-0-					-0-
03	237429	X	211106	-0-	-26323	-0-	211106	2			N	-0-					-0-
04	225330	X	200185	-0-	-25145	-0-	200185	2			N	-0-					-0-
05	232841	X	222614	-0-	-10227	-0-	222614	2			N	-0-					-0-

BSI/USFS F6 DU WELL #: B 4 RRCID -> 283175 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 13894 PERF.13006 - 22840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	245675	X	243329	-0-	-2346	-0-	243329	2			N	-0-					-0-
01	245675	X	244289	-0-	-1386	-0-	244289	2			N	-0-					-0-
02	230289	X	227031	-0-	-3258	-0-	227031	2			N	-0-					-0-
03	251893	X	251893	-0-	-0-	-0-	251893	2			N	-0-					-0-
04	239643	X	239643	-0-	-0-	-0-	239643	2			N	-0-					-0-
*05	245969	X	245969	-0-	-0-	-0-	245969	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	183985	X	167638	-0-	-16347	-0-	167638	2			N	-0-					-0-
01	183985	X	159811	-0-	-24174	-0-	159811	2			N	-0-					-0-
02	172115	X	150799	-0-	-21316	-0-	150799	2			N	-0-					-0-
03	183706	X	145286	-0-	-38420	-0-	145286	2			N	-0-					-0-
04	171810	X	119080	-0-	-52730	-0-	119080	2			N	-0-					-0-
05	167648	X	127210	-0-	-40438	-0-	127210	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	537761	X	537761	-0-	-0-	-0-	537761	2			N	-0-					-0-
01	501998	X	501998	-0-	-0-	-0-	501998	2			N	-0-					-0-
02	473002	X	473002	-0-	-0-	-0-	473002	2			N	-0-					-0-
03	502522	X	502522	-0-	-0-	-0-	502522	2			N	-0-					-0-
04	454435	X	454435	-0-	-0-	-0-	454435	2			N	-0-					-0-
*05	488652	X	488652	-0-	-0-	-0-	488652	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	447237	X	447237	-0-	-0-	-0-	447237	2			N	-0-					-0-
01	451973	X	451973	-0-	-0-	-0-	451973	2			N	-0-					-0-
02	430380	X	430380	-0-	-0-	-0-	430380	2			N	-0-					-0-
03	483278	X	483278	-0-	-0-	-0-	483278	2			N	-0-					-0-
04	484105	X	484105	-0-	-0-	-0-	484105	2			N	-0-					-0-
*05	509766	X	509766	-0-	-0-	-0-	509766	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	455538	X	455538	-0-	-0-	-0-	455538	2			N	-0-			-0-
01	450682	X	450682	-0-	-0-	-0-	450682	2			N	-0-			-0-
02	409049	X	409049	-0-	-0-	-0-	409049	2			N	-0-			-0-
03	411039	X	411039	-0-	-0-	-0-	411039	2			N	-0-			-0-
04	359017	X	359017	-0-	-0-	-0-	359017	2			N	-0-			-0-
*05	383523	X	383523	-0-	-0-	-0-	383523	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	571464	X	571464	-0-	-0-	-0-	1127	1	570337	2	N	-0-			-0-
01	551416	X	551416	-0-	-0-	-0-	1085	1	550331	2	N	-0-			-0-
02	483259	X	483259	-0-	-0-	-0-	955	1	482304	2	N	-0-			-0-
03	495238	X	495238	-0-	-0-	-0-	977	1	494261	2	N	-0-			-0-
04	460320	X	429143	-0-	-31177	-0-	845	1	428298	2	N	-0-			-0-
05	475664	X	389804	-0-	-85860	-0-	782	1	389022	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	668098	X	668098	-0-	-0-	-0-	668098	2			N	-0-			-0-
01	699765	X	699765	-0-	-0-	-0-	699765	2			N	-0-			-0-
02	640251	X	640251	-0-	-0-	-0-	640251	2			N	-0-			-0-
03	707988	X	707988	-0-	-0-	-0-	707988	2			N	-0-			-0-
04	686575	X	686575	-0-	-0-	-0-	686575	2			N	-0-			-0-
*05	701214	X	701214	-0-	-0-	-0-	701214	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	322834	X	322834	-0-	-0-	-0-	322834	2			N	-0-					-0-
01	322524	X	303166	-0-	-19358	-0-	303166	2			N	-0-					-0-
02	305080	X	268830	-0-	-36250	-0-	268830	2			N	-0-					-0-
03	326120	X	291254	-0-	-34866	-0-	291254	2			N	-0-					-0-
04	315600	X	240604	-0-	-74996	-0-	240604	2			N	-0-					-0-
05	322834	X	269410	-0-	-53424	-0-	269410	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	506049	X	506049	-0-	-0-	-0-	506049	2			N	-0-					-0-
01	504694	X	504694	-0-	-0-	-0-	504694	2			N	-0-					-0-
02	469017	X	469017	-0-	-0-	-0-	469017	2			N	-0-					-0-
03	506044	X	482756	-0-	-23288	-0-	482756	2			N	-0-					-0-
04	489720	X	398607	-0-	-91113	-0-	398607	2			N	-0-					-0-
05	506044	X	428983	-0-	-77061	-0-	428983	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	502262	X	326029	-0-	-176233	-0-	326029	2		N	-0-			-0-
01	502262	X	297406	-0-	-204856	-0-	297406	2		N	-0-			-0-
02	290087	X	258151	-0-	-31936	-0-	258151	2		N	-0-			-0-
03	326027	X	265966	-0-	-60061	-0-	265966	2		N	-0-			-0-
04	315510	X	210519	-0-	-104991	-0-	210519	2		N	-0-			-0-
05	326027	X	221930	-0-	-104097	-0-	221930	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	601041	X	601041	-0-	-0-	-0-	601041	2		N	-0-			-0-
01	622363	X	622363	-0-	-0-	-0-	622363	2		N	-0-			-0-
02	590095	X	590095	-0-	-0-	-0-	590095	2		N	-0-			-0-
03	262439	X	262439	-0-	-0-	-0-	262439	2		N	-0-			-0-
04	610851	X	610851	-0-	-0-	-0-	610851	2		N	-0-			-0-
*05	660798	X	660798	-0-	-0-	-0-	660798	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 12/19/2018 TOTAL DEPTH 14662 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		150973	-0-	150973	150973	150973	2		N	-0-			-0-
04	14B DENY		365135	-0-	365135	516108	365135	2		N	-0-			-0-
05	14B DENY		480652	-0-	480652	996760	480652	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 01/22/2019 TOTAL DEPTH 14389 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 02/08/2019 TOTAL DEPTH 12525 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	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	468627	X	439445	-0-	-29182	-0-	439445	2			N	-0-					-0-
01	588743	X	588743	-0-	-0-	-0-	588743	2			N	-0-					-0-
02	583759	X	583759	-0-	-0-	-0-	583759	2			N	-0-					-0-
03	589893	X	589893	-0-	-0-	-0-	589893	2			N	-0-					-0-
04	453510	X	444628	-0-	-8882	-0-	444628	2			N	-0-					-0-
05	468627	X	454225	-0-	-14402	-0-	454225	2			N	-0-					-0-

LA PLATA WELL #: 1H RRCID -> 286103 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12478 - 18850

12	396583	X	315899	-0-	-80684	-0-	315899	2			N	-0-					-0-
01	361336	X	255064	-0-	-106272	-0-	255064	2			N	-0-					-0-
02	334573	X	228151	-0-	-106422	-0-	228151	2			N	-0-					-0-
03	357647	X	169800	-0-	-187847	-0-	169800	2			N	-0-					-0-
04	346110	X	187907	-0-	-158203	-0-	187907	2			N	-0-					-0-
05	315890	X	171192	-0-	-144698	-0-	171192	2			N	-0-					-0-

BSI SEAHAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 286570 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 14330 PERF.14775 - 22523

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	464535	X	143393	-0-	-321142	-0-	143393	2			N	-0-					-0-
04	449550	X	353814	-0-	-95736	-0-	353814	2			N	-0-					-0-
*05	495597	X	495597	-0-	-0-	-0-	495597	2			N	-0-					-0-

THOROUGHBREDS DU WELL #: B 1 RRCID -> 286637 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 12214 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-

BSI SEAHAWKS DU WELL #: B 2 RRCID -> 286731 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 14014 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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
R. WALTON-A. M. HOGG ALLOC. WELL #: 1H RRCID -> 286934 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 10977 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI HAWKS-CHANTICLEERS ALLOC. WELL #: H 2 RRCID -> 286989 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 14694 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 CHANTICLEERS DU WELL #: H 1 RRCID -> 287028 COMPL. DATE 05/23/2019 TOTAL DEPTH 14770 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	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	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	0 Z	5372	-0-	5372	5372	5372	2			N	-0-					-0-
02	0 Z	381400	-0-	381400	386772	381400	2			N	-0-					-0-
*03	927348 X	540576	-0-	-386772	-0-	540576	2			N	-0-					-0-
*04	552510 X	547917	-0-	-4593	-0-	547917	2			N	-0-					-0-
*05	570927 X	534308	-0-	-36619	-0-	534308	2			N	-0-					-0-

BSI HAWKS-CHANTICLEERS ALLOC. WELL #: B 2 RRCID -> 287043 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 14405 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-

CONGO WELL #: H 1 RRCID -> 287079 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 11446 PERF. N/A

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI HAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 287733 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 14370 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-

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 07/10/2019 TOTAL DEPTH 10867 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		19967	-0-	19967	19967	21	1	19946	2	N	-0-			-0-
03	SHUT IN		499867	-0-	499867	519834	736	1	499131	2	N	-0-			-0-
04	SHUT IN		553414	-0-	553414	1073248	858	1	552556	2	N	-0-			-0-
05	SHUT IN		506580	-0-	506580	1579828	789	1	505791	2	N	-0-			-0-

TIBER WELL #: H 1 RRCID -> 287820 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 12084 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-

BSI HAWKS DU WELL #: B 2 RRCID -> 287821 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 14095 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-

HOOSIERS DU WELL #: H 1 RRCID -> 287946 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 12583 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-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: H 3 RRCID -> 288159 COMPL. DATE 06/16/2019 TOTAL DEPTH 14104 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-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: B 3 RRCID -> 288180 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 13782 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-

PENGUINS DU WELL #: H 1 RRCID -> 288260 COMPL. DATE 05/27/2019 TOTAL DEPTH 13397 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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PENGUINS DU WELL #: B 1 RRCID -> 288261 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 14170 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 2 RRCID -> 288310 COMPL. DATE 07/28/2019 TOTAL DEPTH 14182 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 09/23/2019 TOTAL DEPTH 12785 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WARRIORS DU WELL #: B 2 RRCID -> 288375 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 12376 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 09/25/2019 TOTAL DEPTH 14074 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 10/23/2019 TOTAL DEPTH 14023 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 #: B 2SL RRCID -> 288573 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 13368 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 04/16/2019 TOTAL DEPTH 10230 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-

OB WELL #: H 1 RRCID -> 289473 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 12075 PERF. N/A

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, NORTH) 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 029631 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5938 - 5961

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 030749 COMPL. DATE 06/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4913 - 4941

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROTHERS #2 WELL #: 2 C RRCID -> 029617 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 4974 - 4988

12	3348	X	56	-0-	-3292	-0-	1	1	55	2	Y	-0-					-0-
01	3348	X	1761	-0-	-1587	-0-	46	1	1715	2	Y	-0-					-0-
02	3132	X	1813	-0-	-1319	-0-	43	1	1770	2	Y	-0-					-0-
03	2356	X	1927	-0-	-429	-0-	53	1	1874	2	Y	-0-					-0-
04	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	51	1	1811	2	Y	-0-					-0-
05	1953	X	1763	-0-	-190	-0-	45	1	1718	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 6 C RRCID -> 029618 COMPL. DATE 12/05/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 4999 - 5012

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, NORTH) //CONT.// 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
UNIT 14 WELL #: 2 C RRCID -> 029623 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4929 - 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.		-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-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 29 WELL #: 6 C RRCID -> 177970 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
CGU #9 WELL #: 8CR RRCID -> 194548 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4948 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	871	-0-	-90	-0-	871	3			N	-0-					-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
02	841	N	-0-	-0-	-841	-0-					N	-0-					-0-
03	868	N	-0-	-0-	-868	-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 (HILL, SOUTH) 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CARTHAGE UNIT #35 WELL #: 1 C RRCID -> 029642 COMPL. DATE 02/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 127644 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5107 - 5115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156410 COMPL. DATE 03/31/1945 TOTAL DEPTH 6237 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTH) //CONT.// 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207354 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 5038 - 5082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HOOKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029643 COMPL. DATE 04/16/1948 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5202 - 5212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					97
01	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					97
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					97
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					97
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					97
*05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					97

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 1 U RRCID -> 029656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5126 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	N	1986	-0-	-556	-0-	43	1	1939	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	56	1	2688	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	55	1	2295	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*03	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	57	1	2229	3	Y	14	11	1			4
							15	9									
*04	2670	N	2499	-0-	-171	-0-	87	1	2395	3	Y	15	14	1			5
							17	9									
*05	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	87	1	2448	3	Y	14	16	1			3
							15	9									

CURTIS, A. B. WELL #: 1 U RRCID -> 029657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5132 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	28	1	1222	3	Y	-0-					-0-
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	25	1	1190	3	Y	-0-					-0-
02	1102	N	1077	-0-	-25	-0-	25	1	1052	3	Y	-0-					-0-
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	33	1	1260	3	Y	-0-					-0-
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	40	1	1109	3	Y	-0-					-0-
*05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	39	1	1122	3	Y	-0-					-0-

REEVES-MCMILLAN WELL #: 2 RRCID -> 111465 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 5066 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	23	1	1020	3	Y	-0-					-0-
01	1178	N	625	-0-	-553	-0-	14	1	611	3	Y	-0-					-0-
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	22	1	914	3	Y	-0-					-0-
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	28	1	1089	3	Y	-0-					-0-
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	32	1	907	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	961	-0-	-31	-0-	33	1	928	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) //CONT.// 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MCMILLIAN, KATE WELL #: 2 RRCID -> 264160 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5118 - 5126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

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
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
NELLO MAE BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 057248 COMPL. DATE 09/06/1971 TOTAL DEPTH 5241 PERF. 5188 - 5194

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2020 - P/A 03/13/20

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-

CARTHAGE (JAMES LIME) //CONT.// 16032 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MENEFEE, R. C. WELL #: RRCID -> 091276 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5680 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2014

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
KYLE, J.R. "A" WELL #: 6 C RRCID -> 190445 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5518 - 5552

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	279	N	224	-0-	-55	-0-	158	1	66	2	N	-0-					9
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	132	1	95	2	N	-0-					9
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	238	1	42	2	N	-0-					9
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	164	1	59	2	N	-0-					9
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					9
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					9

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240092 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5665 - 5957

12	2263	N	1762	-0-	-501	-0-	53	1	1709	2	N	-0-					-0-
01	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	65	1	2085	2	N	-0-					-0-
02	2059	N	1944	-0-	-115	-0-	58	1	1886	2	N	-0-					-0-
03	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	61	1	1977	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	1970	-0-	-100	-0-	59	1	1911	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	2027	-0-	-50	-0-	61	1	1966	2	N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
MOTLEY, LUKE WELL #: 4 RRCID -> 190477 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5986 - 5999

12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
*05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 222365 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6019 - 6137

12	4185	X	3698	-0-	-487	-0-	3628	3	70	9	N	64					115
01	3999	X	3577	-0-	-422	-0-	3560	3	17	9	N	15					130
02	3741	X	3322	-0-	-419	-0-	3313	3	9	9	N	8	107	1			31
03	3937	X	3635	-0-	-302	-0-	3477	3	158	9	N	144					175
04	3690	X	3261	-0-	-429	-0-	3261	3			N	-0-					175
05	3689	X	3308	-0-	-381	-0-	3308	3			N	-0-					175

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	992	N	881	-0-	-111	-0-	881	3			N	-0-					51
01	930	N	890	-0-	-40	-0-	890	3			N	-0-					51
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					51
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					51
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					51
*05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					51

PANOLA UNIT 2 WELL #: 8A RRCID -> 228902 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6076 - 6206

12	2728	N	2633	-0-	-95	-0-	2622	3	11	9	N	10					68
01	2666	N	2645	-0-	-21	-0-	2590	3	55	9	N	50					118
02	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2433	3	52	9	N	47	139	1			26
03	2635	N	2620	-0-	-15	-0-	2620	3			N	-0-					26
04	2550	N	2486	-0-	-64	-0-	2486	3			N	-0-					26
05	2666	N	2642	-0-	-24	-0-	2642	3			N	-0-					26

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CUMMINGS WELL #: 13 U RRCID -> 201277 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 5994 - 6002

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
ASHTON 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 281388 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5954 - 6050

12	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6758	2	36	9	Y	33	33	1			15
01	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	6199	2	48	9	Y	44	32	1	9	8	18
02	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5877	2	37	9	Y	34	32	1	1	8	19
03	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5834	2	35	9	Y	32	31	1	1	8	19
04	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	6158	2	40	9	Y	36	33	1	5	8	17
*05	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5721	2	36	9	Y	33	31	1	3	8	16

ASHTON 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 283069 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5933 - 6000

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 283235 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5910 - 6004

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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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 (L. PETTIT 6100) //CONT.// 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
MAUDE 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 283539 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6034 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5921	X	5419	-0-	-502	-0-	5384	2	35	9	Y	32	25	1			34
01	5735	X	5075	-0-	-660	-0-	5058	2	17	9	Y	15	27	1	2	8	20
02	5365	X	4606	-0-	-759	-0-	4575	2	31	9	Y	28	29	1			19
03	5735	X	5060	-0-	-675	-0-	5037	2	23	9	Y	21	26	1			14
04	5340	X	4873	-0-	-467	-0-	4855	2	18	9	Y	16	9	1	1	8	20
05	5425	X	4965	-0-	-460	-0-	4944	2	21	9	Y	19	1	8			38

CARTHAGE (PAGE) 16032 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
O'BENCO, INC. 617512
WERNER-CARAWAY WELL #: RRCID -> 176203 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6132 - 6142

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					102
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					102
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					102
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					102
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					102
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					102

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/07/2012

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220357 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5962 - 5966

12	2201	N	1189	-0-	-1012	-0-	59	1	1122	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
01	1829	N	1451	-0-	-378	-0-	194	1	1249	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	172	1	2535	2	Y	16	15	1			2
							18	9									
03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	125	1	1873	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	97	1	1317	2	Y	48	46	1			3
							53	9									
*05	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	133	1	1918	2	Y	60	53	1			10
							66	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 20 RRCID -> 269633 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5959 - 5963

12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	48	1	933	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1068	-0-	-110	-0-	55	1	1013	2	Y	-0-					-0-
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	44	1	885	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	481	-0-	-294	-0-	23	1	458	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	9	-0-	-741	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 015829 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6420

12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	270	1	284	2	Y	-0-					7
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	209	1	364	2	Y	-0-					7
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	292	1	424	2	Y	-0-					7
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	369	1	429	2	Y	-0-					7
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	391	1	748	2	Y	1	8	1			-0-
							1	9									
*05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	394	1	787	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PALUXY) 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 142678 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 2910 - 2916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CURTIS, A. R. WELL #: 2 RRCID -> 032993 COMPL. DATE 03/29/1964 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3073 - 3151

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-GOODSON WELL #: 2 RRCID -> 033554 COMPL. DATE 06/04/1964 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2885 - 3051

12	T. A.		457	-0-	457	457	10 41	1 9	406	3	Y	37	35	1			12
01	T. A.		341	-0-	341	798	6 39	1 9	296	3	Y	35	39	1			8
02	T. A.		1361	-0-	1361	2159	31 32	1 9	1298	3	Y	29	28	1			9
*03	3646	X	1487	-0-	-2159	-0-	35 114	1 9	1338	3	Y	104	82	1			31
*04	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	44 65	1 9	1220	3	Y	59	69	1			21
05	1364	N	1196	-0-	-168	-0-	39 45	1 9	1112	3	Y	41	54	1			8

REEVES G/U WELL #: 1 RRCID -> 159153 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 3050 - 3060

12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	25	1	1113	3	Y	-0-					-0-
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	22	1	1057	3	Y	-0-					-0-
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	23	1	954	3	Y	-0-					-0-
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	29	1	1148	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1006	-0-	-44	-0-	35	1	971	3	Y	-0-					-0-
*05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	60	1	1666	3	Y	-0-					-0-

WERNER-STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 180295 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 2906 - 3121

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338

CARTHAGE (PALUXY) //CONT.// 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BARHAM, ELEANOR WELL #: 1 RRCID -> 126224 COMPL. DATE 08/29/1987 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3017 - 3031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PALUXY-HULL) 16032 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HANCOCK UNIT WELL #: 5-F RRCID -> 138063 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2926 - 2928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BOWEN G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 178099 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6530 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWEN WELL #: 3 RRCID -> 188434 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6506 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					127
01	930	N	884	-0-	-46	-0-	884	3			N	-0-					127
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					127
03	930	N	490	-0-	-440	-0-	490	3			N	-0-					127
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					127
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					127

HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 288158 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 6378 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					-0-
01	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					-0-
02	6119	X	-0-	-0-	-6119	-0-					N	-0-					-0-
03	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1922	X	-0-	-0-	-1922	-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
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 214922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6516 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 35 WELL #: 2 RRCID -> 271804 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6150 - 6160

12	1333	N	1314	-0-	-19	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
02	1218	N	1196	-0-	-22	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1224	-0-	-36	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	1258	3			N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 288388 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 5984 - 6047

12	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
01	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
02	928	X	564	-0-	-364	-0-	564	3			N	-0-					-0-
03	992	X	212	-0-	-780	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	960	X	269	-0-	-691	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LAGRONE-ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 218987 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6118 - 6240

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234941 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6024 - 6167

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 (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263391 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5895 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	40	1	1810	3	N	24	22	1			8
							26	9									
01	1147	N	773	-0-	-374	-0-	16	1	733	3	N	22	25	1			5
							24	9									
02	1073	N	435	-0-	-638	-0-	10	1	423	3	N	2	6	1			1
							2	9									
03	1147	N	425	-0-	-722	-0-	10	1	415	3	N	-0-	1	1			-0-
04	750	N	285	-0-	-465	-0-	9	1	276	3	N	-0-					-0-
05	465	N	259	-0-	-206	-0-	9	1	250	3	N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266671 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6164 - 6218

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

12	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	165	1	7388	3	N	21	20	1			7
							23	9									
01	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	170	1	8109	3	N	20	22	1			5
							22	9									
02	7569	X	7392	-0-	-177	-0-	172	1	7203	3	N	15	15	1			5
							17	9									
*03	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	210	1	8203	3	N	61	48	1			18
							67	9									
*04	8040	X	7543	-0-	-497	-0-	262	1	7212	3	N	63	59	1			22
							69	9									
05	8308	X	7632	-0-	-676	-0-	261	1	7307	3	N	58	69	1			11
							64	9									

DEADWOOD JV SWD WELL #: 4 RRCID -> 285997 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 5868 - 6260

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-

CRD OPERATING, LLC 186953
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-	-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-

HOWE WELL #: 3 RRCID -> 271472 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6295 - 6315

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 (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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	93	X	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					-0-
01	93	X	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	58	X	49	-0-	-9	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	62	X	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	62	X	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 243295 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5730 - 6021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1373	-0-	-270	-0-	41	1	1332	2	N	-0-					-0-
01	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	53	1	1723	2	N	-0-					-0-
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	50	1	1632	2	N	-0-					-0-
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	53	1	1708	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1649	-0-	-61	-0-	49	1	1600	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1724	-0-	-74	-0-	52	1	1672	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244224 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5676 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	12	1	392	2	N	-0-					-0-
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	12	1	382	2	N	-0-					-0-
02	348	N	253	-0-	-95	-0-	8	1	245	2	N	-0-					-0-
03	372	N	327	-0-	-45	-0-	10	1	317	2	N	-0-					-0-
04	360	N	334	-0-	-26	-0-	10	1	324	2	N	-0-					-0-
*05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	10	1	332	2	N	-0-					-0-

COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256425 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5714 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	72	1	2340	2	N	-0-					-0-
01	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	74	1	2382	2	N	-0-					-0-
02	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	68	1	2206	2	N	-0-					-0-
03	2418	N	2316	-0-	-102	-0-	69	1	2247	2	N	-0-					-0-
04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	71	1	2304	2	N	-0-					-0-
05	2418	N	2369	-0-	-49	-0-	71	1	2298	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 260770 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5874 - 5985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	2153	-0-	-296	-0-	65	1	2088	2	N	-0-					-0-
01	2263	N	1951	-0-	-312	-0-	59	1	1892	2	N	-0-					-0-
02	2030	N	1893	-0-	-137	-0-	57	1	1836	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	2077	-0-	-62	-0-	62	1	2015	2	N	-0-					-0-
04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	59	1	1894	2	N	-0-					-0-
*05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	61	1	1969	2	N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GLASPIE, OCIE WELL #: 7A RRCID -> 235893 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6132 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5146	X	5081	-0-	-65	-0-	5081	3			Y	-0-					-0-
01	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	3			Y	-0-					-0-
02	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	3			Y	-0-					-0-
03	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	3			Y	-0-					-0-
04	5490	X	5193	-0-	-297	-0-	5193	3			Y	-0-					-0-
05	5673	X	5208	-0-	-465	-0-	5208	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
HILL LAKE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 276449 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 5923 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
01	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
02	2610	N	2184	-0-	-426	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
03	2790	N	1962	-0-	-828	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
04	2700	N	1315	-0-	-1385	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	1751	-0-	-574	-0-	1751	3			N	-0-					-0-

HOELL OPERATING, LLC 390873
LATHAM ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 232612 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6174 - 6224

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
CARTHAGE LOOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 186390 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5979

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WILLIAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 186584 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6220 - 6246

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

12	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3793	2	24	9	N	22	19	1			5
01	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	317	1	4517	2	N	40	31	1			14
							44	9									
02	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	269	1	4092	2	N	53	55	1			12
							58	9									
03	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	312	1	3999	2	N	50	49	1			13
							55	9									
*04	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	299	1	4047	2	N	48	35	1			26
							53	9									
*05	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	304	1	4916	2	N	45	54	1			17
							50	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	3534	X	1991	-0-	-1543	-0-	1966	2	25	9	N	23	21	1			5
01	3224	X	2552	-0-	-672	-0-	165	1	2348	2	N	35	29	1			11
							39	9									
02	2523	X	2181	-0-	-342	-0-	132	1	2004	2	N	41	43	1			9
							45	9									
03	2511	X	2173	-0-	-338	-0-	154	1	1975	2	N	40	39	1			10
							44	9									
04	2460	X	2182	-0-	-278	-0-	147	1	1993	2	N	38	27	1			21
							42	9									
*05	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	149	1	2413	2	N	34	42	1			13
							37	9									

CUMMINGS WELL #: 20 RRCID -> 283236 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 5913 - 6030

12	4371	X	2887	-0-	-1484	-0-	2841	2	46	9	N	42	37	1			10
01	3906	X	3470	-0-	-436	-0-	223	1	3182	2	N	59	50	1			19
							65	9									
02	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	201	1	3052	2	N	68	72	1			15
							75	9									
03	3689	X	3001	-0-	-688	-0-	212	1	2717	2	N	65	64	1			16
							72	9									
04	3570	X	3013	-0-	-557	-0-	203	1	2741	2	N	63	45	1			34
							69	9									
*05	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	207	1	3351	2	N	58	70	1			22
							64	9									

CUMMINGS WELL #: 12 RRCID -> 283237 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5886 - 6015

12	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2688	2	24	9	N	22	19	1			5
01	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	221	1	3145	2	N	34	27	1			12
							37	9									
02	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	180	1	2733	2	N	44	46	1			10
							48	9									
03	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	207	1	2652	2	N	41	41	1			10
							45	9									
*04	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	181	1	2452	2	N	41	29	1			22
							45	9									
*05	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	207	1	3344	2	N	37	45	1			14
							41	9									

CUMMINGS WELL #: 8 RRCID -> 283274 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5859 - 5972

12	2976	X	1987	-0-	-989	-0-	1984	2	3	9	N	3	2	1			1
01	2666	X	2285	-0-	-381	-0-	150	1	2132	2	N	3	3	1			1
							3	9									
02	2465	X	2057	-0-	-408	-0-	127	1	1924	2	N	5	5	1			1
							6	9									
03	2604	X	1725	-0-	-879	-0-	124	1	1595	2	N	5	5	1			1
							6	9									
04	2520	X	1757	-0-	-763	-0-	121	1	1630	2	N	5	3	1			3
							6	9									
05	2294	X	2098	-0-	-196	-0-	122	1	1972	2	N	4	5	1			2
							4	9									

CUMMINGS WELL #: 2 RRCID -> 283285 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 5973 - 6040

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 (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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	3069	X	960	-0-	-2109	-0-	960	2			N	-0-					228
01	3069	X	1044	-0-	-2025	-0-	1044	2			N	-0-					228
02	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-					228
03	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-	167	1			61
04	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3372	2	22	9	N	20					81
*05	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3157	2	46	9	N	42					123

SHARP, BELLE GU WELL #: 1 RRCID -> 030193 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

12	DLQ G-10		592	-0-	592	4263	589	2	3	9	Y	3	31	1			15
01	3000	N	358	-0-	-2642	1621	358	2			Y	-0-	9	1			6
02	2351	N	730	-0-	-1621	-0-	715	2	15	9	Y	14					20
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	644	2	10	9	Y	9					29
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	18	1			11
05	775	N	496	-0-	-279	-0-	475	2	21	9	Y	19					30

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
PANOLA 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 283186 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 6106 - 6189

12	0	N	-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-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284360 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6045 - 6154

12	1984	X	1439	-0-	-545	-0-	1352	2	87	9	Y	79	131	1			59
01	1922	X	1167	-0-	-755	-0-	1036	2	131	9	Y	119	127	1	3	8	48
02	1711	X	1043	-0-	-668	-0-	949	2	94	9	Y	85	54	1	1	8	78
03	1829	X	1241	-0-	-588	-0-	1139	2	102	9	Y	93	126	1			45
04	1770	X	895	-0-	-875	-0-	826	2	69	9	Y	63	61	1	1	8	46
05	1426	X	789	-0-	-637	-0-	706	2	83	9	Y	75	62	1	1	8	58

NAOMI 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 285030 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5977 - 6116

12	3193	X	2317	-0-	-876	-0-	2285	2	32	9	Y	29	52	1			10
01	2976	X	2468	-0-	-508	-0-	2446	2	22	9	Y	20	2	8			28
02	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2516	2	37	9	Y	34	1	8			61
03	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2657	2	32	9	Y	29	56	1			34
04	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2467	2	24	9	Y	22	38	1	1	8	17
05	2728	X	2589	-0-	-139	-0-	2568	2	21	9	Y	19	1	8			35

PANOLA 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 286763 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 6069 - 6084

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	4061	X	3404	-0-	-657	-0-	3273	2	131	9	Y	119					239
01	3844	X	3285	-0-	-559	-0-	3168	2	117	9	Y	106	186	1			159
02	3451	X	3057	-0-	-394	-0-	2951	2	106	9	Y	96					255
03	3410	X	3067	-0-	-343	-0-	2983	2	84	9	Y	76	187	1			144
*04	3300	X	2773	-0-	-527	-0-	2726	2	47	9	Y	43	143	1			44
05	3410	X	2545	-0-	-865	-0-	2484	2	61	9	Y	55					99

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 271892 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6204 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	235	-0-	-354	-0-	4	1	231	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	403	N	322	-0-	-81	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 281971 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6147 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	X	1777	-0-	-238	-0-	46	1	1720	2	N	10					140
							11	9									
01	2046	X	1724	-0-	-322	-0-	44	1	1674	2	N	5					145
							6	9									
02	1914	X	1824	-0-	-90	-0-	47	1	1769	2	N	7					152
							8	9									
03	2046	X	2029	-0-	-17	-0-	55	1	1968	2	N	5					157
							6	9									
04	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	63	1	1914	2	N	47	170	1			34
							52	9									
*05	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	78	1	2449	2	Y	4					38
							4	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 19 RRCID -> 282533 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6153 - 6227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	4	1	221	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	5	1	265	2	Y	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	6	1	349	2	Y	-0-					-0-
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	11	1	606	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 1 T RRCID -> 029896 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6100 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	71	1	2120	3	Y	107	117	1			43
							118	9									
01	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	83	1	2570	3	Y	100	119	1			24
							110	9									
02	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	79	1	2317	3	Y	75	74	1			25
							83	9									
03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	78	1	2256	3	Y	84	74	1			35
							92	9									
04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	73	1	2210	3	Y	60	76	1			19
							66	9									
*05	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	79	1	2344	3	Y	54	36	1			37
							59	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			Y	-0-					-0-
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			Y	-0-					-0-
02	1392	N	1242	-0-	-150	-0-	1242	3			Y	-0-					-0-
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1284	-0-	-66	-0-	1284	3			Y	-0-					-0-
*05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			Y	-0-					-0-

CLARK D WELL #: 1 RRCID -> 029975 COMPL. DATE 03/28/1945 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6206 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	3348	X	3258	-0-	-90	-0-	3258	3			Y	-0-					-0-
01	3317	X	3223	-0-	-94	-0-	3223	3			Y	-0-					-0-
02	3103	X	2884	-0-	-219	-0-	2884	3			Y	-0-					-0-
03	3317	X	3087	-0-	-230	-0-	3087	3			Y	-0-					-0-
04	3210	X	2991	-0-	-219	-0-	2991	3			Y	-0-					-0-
05	3255	X	2989	-0-	-266	-0-	2989	3			Y	-0-					-0-

DANIELS -D- WELL #: 1 RRCID -> 029981 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5978 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAVES -B- WELL #: 1 RRCID -> 029982 COMPL. DATE 11/11/1947 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 6078 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	94	1	848	3	Y	-0-					-0-
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	93	1	835	3	Y	-0-					-0-
02	899	N	828	-0-	-71	-0-	83	1	745	3	Y	-0-					-0-
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	82	1	775	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	831	-0-	-69	-0-	95	1	736	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	836	-0-	-63	-0-	92	1	744	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

HARDIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 029985 COMPL. DATE 12/21/1945 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6100 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	111	1	992	3	Y	-0-					-0-
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	111	1	994	3	Y	-0-					-0-
02	1131	N	1000	-0-	-131	-0-	100	1	900	3	Y	-0-					-0-
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	101	1	959	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1065	-0-	-15	-0-	122	1	943	3	Y	-0-					-0-
*05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	118	1	958	3	Y	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 029986 COMPL. DATE 10/04/1944 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5970 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			Y	-0-					-0-
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1077	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1073	N	965	-0-	-108	-0-	965	3			Y	-0-					-0-
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			Y	-0-					-0-
04	1050	N	922	-0-	-128	-0-	922	3			Y	-0-					-0-
05	1023	N	923	-0-	-100	-0-	923	3			Y	-0-					-0-

MAURITZEN WELL #: 1 RRCID -> 029987 COMPL. DATE 08/24/1947 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6332 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	4465	-0-	-30	-0-	144	1	4313	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
01	4495	X	4431	-0-	-64	-0-	138	1	4287	3	Y	5	7	1			1
							6	9									
02	4205	X	3960	-0-	-245	-0-	129	1	3780	3	Y	46	32	1			15
							51	9									
03	4495	X	3982	-0-	-513	-0-	131	1	3796	3	Y	50	44	1			21
							55	9									
04	4350	X	4150	-0-	-200	-0-	132	1	3978	3	Y	36	46	1			11
							40	9									
05	4464	X	4451	-0-	-13	-0-	144	1	4272	3	Y	32	21	1			22
							35	9									

MORRIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 029988 COMPL. DATE 05/30/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6102 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

OWENS -H- WELL #: 1 L RRCID -> 029991 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5955 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 (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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIRKLE WELL #: 1 RRCID -> 029994 COMPL. DATE 06/21/1944 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5946 - 5976

12	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	98	1	4248	3	N	93	102	1			37
							102	9									
01	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	94	1	3944	3	N	87	103	1			21
							96	9									
02	4060	X	2427	-0-	-1633	-0-	62	1	2308	3	N	52	56	1			17
							57	9									
03	4340	X	2342	-0-	-1998	-0-	59	1	2217	3	N	60	52	1			25
							66	9									
04	4200	X	2206	-0-	-1994	-0-	56	1	2105	3	N	41	53	1			13
							45	9									
05	4340	X	2216	-0-	-2124	-0-	60	1	2114	3	N	38	25	1			26
							42	9									

PIRKLE -B- WELL #: 1 RRCID -> 029995 COMPL. DATE 09/12/1945 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6010 - 6118

12	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	94	1	4074	3	Y	78	86	1			31
							86	9									
01	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	96	1	4060	3	Y	73	87	1			17
							80	9									
02	3886	X	3756	-0-	-130	-0-	96	1	3610	3	Y	45	47	1			15
							50	9									
03	4154	X	3831	-0-	-323	-0-	98	1	3681	3	Y	47	42	1			20
							52	9									
04	4020	X	3801	-0-	-219	-0-	97	1	3665	3	Y	35	44	1			11
							39	9									
05	4154	X	4095	-0-	-59	-0-	112	1	3948	3	Y	32	21	1			22
							35	9									

PIRKLE -C- WELL #: 1 RRCID -> 029996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5958 - 6058

12	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	85	1	3680	3	Y	-0-					-0-
01	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	87	1	3662	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3422	X	3393	-0-	-29	-0-	88	1	3305	3	Y	-0-					-0-
03	3658	X	3605	-0-	-53	-0-	93	1	3512	3	Y	-0-					-0-
04	3540	X	3480	-0-	-60	-0-	89	1	3391	3	Y	-0-					-0-
05	3658	X	3613	-0-	-45	-0-	99	1	3514	3	Y	-0-					-0-

THOMAS H WELL #: 1 L RRCID -> 029998 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6062 - 6160

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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	896	N	896	-0-	-0-	-0-	852	3	44	9	Y	40	43	1			16
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	765	3	41	9	Y	37	44	1			9
02	1160	N	660	-0-	-500	-0-	636	3	24	9	Y	22	24	1			7
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	670	3	28	9	Y	25	22	1			10
04	780	N	685	-0-	-95	-0-	665	3	20	9	Y	18	22	1			6
05	713	N	615	-0-	-98	-0-	598	3	17	9	Y	15	10	1			11

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 030134 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 586 - 5942

12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	1	1	480	3	Y	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	1	1	440	3	Y	-0-					-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	6	1	454	3	Y	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	29	1	455	3	Y	-0-					-0-
*05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	31	1	474	3	Y	-0-					-0-

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	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	1	1	625	3	Y	-0-					-0-
02	580	N	560	-0-	-20	-0-	1	1	559	3	Y	-0-					-0-
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	8	1	604	3	Y	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	39	1	601	3	Y	-0-					-0-
*05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	38	1	615	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	3937	X	3782	-0-	-155	-0-	3782	3			Y	-0-					-0-
01	3937	X	3782	-0-	-155	-0-	5	1	3777	3	Y	-0-					-0-
02	3683	X	3309	-0-	-374	-0-	7	1	3302	3	Y	-0-					-0-
03	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	45	1	3628	3	Y	-0-					-0-
04	3660	X	3482	-0-	-178	-0-	211	1	3271	3	Y	-0-					-0-
05	3782	X	3619	-0-	-163	-0-	224	1	3395	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	4123	X	3922	-0-	-201	-0-	3922	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	3977	-0-	-146	-0-	5	1	3972	3	N	-0-					-0-
02	3857	X	3650	-0-	-207	-0-	8	1	3642	3	N	-0-					-0-
03	4123	X	3897	-0-	-226	-0-	48	1	3849	3	N	-0-					-0-
04	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	247	1	3822	3	N	-0-					-0-
*05	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	264	1	3994	3	N	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 030146 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5681 - 5925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		911	-0-	911	911	911	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		1000	-0-	1000	1911	1	1	999	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		787	-0-	787	2698	2	1	785	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		1020	-0-	1020	3718	12	1	1008	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1089	-0-	1089	4807	62	1	1027	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1223	-0-	1223	6030	71	1	1152	3	Y	-0-					-0-

DANIELS -C- WELL #: 2 RRCID -> 035616 COMPL. DATE 02/01/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6075 - 6111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	86	1	2574	3	Y	22	24	1			9
							24	9									
01	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	84	1	2615	3	Y	20	24	1			5
							22	9									
02	2610	N	2600	-0-	-10	-0-	85	1	2495	3	Y	18	17	1			6
							20	9									
03	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	84	1	2447	3	Y	19	17	1			8
							21	9									
04	2640	N	2611	-0-	-29	-0-	83	1	2511	3	Y	15	18	1			5
							17	9									
05	2790	N	2633	-0-	-157	-0-	85	1	2535	3	Y	12	8	1			9
							13	9									

DANIELS "D" WELL #: 2 T RRCID -> 129613 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6039 - 6135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
02	696	N	-0-	-0-	-696	-0-					Y	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			Y	-0-					-0-
*05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			Y	-0-					-0-

DANIELS WELL #: 3 RRCID -> 131177 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6043 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	19	1	570	3	Y	-0-					-0-
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	19	1	600	3	Y	-0-					-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	19	1	562	3	Y	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	21	1	617	3	Y	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	21	1	621	3	Y	-0-					-0-
*05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	24	1	701	3	Y	-0-					-0-

HARDIN "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136421 COMPL. DATE 06/17/1990 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6066 - 6187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	66	1	590	3	Y	-0-					-0-
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	75	1	667	3	Y	-0-					-0-
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	78	1	707	3	Y	-0-					-0-
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	95	1	898	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	462	-0-	-258	-0-	53	1	409	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	632	-0-	-205	-0-	69	1	563	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BELL, C.I. WELL #: 1 RRCID -> 139355 COMPL. DATE 01/12/1991 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 6523 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					15
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					15
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					15
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					15
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					15
*05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					15

BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 140398 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 6045 - 6206

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 147726 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6046 - 6148

12	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2421	3	36	9	Y	33	37	1			13
01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1423	3	34	9	Y	31	37	1			7
02	2233	N	995	-0-	-1238	-0-	974	3	21	9	Y	19	20	1			6
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1011	3	24	9	Y	22	19	1			9
04	1410	N	975	-0-	-435	-0-	958	3	17	9	Y	15	19	1			5
05	1054	N	874	-0-	-180	-0-	860	3	14	9	Y	13	9	1			9

PIRKLE "C" WELL #: 2 RRCID -> 152633 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5972 - 6070

12	1860	X	1345	-0-	-515	-0-	30	1	1315	3	Y	-0-					-0-
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	29	1	1224	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1421	N	1078	-0-	-343	-0-	28	1	1050	3	Y	-0-					-0-
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	28	1	1070	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1098	-0-	-102	-0-	28	1	1070	3	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	30	1	1064	3	Y	-0-					-0-

DANIELS WELL #: 4 RRCID -> 155207 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6066 - 6152

12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	36	1	1534	3	Y	-0-					-0-
01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	36	1	1504	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1479	N	1362	-0-	-117	-0-	35	1	1327	3	Y	-0-					-0-
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	36	1	1337	3	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1374	-0-	-126	-0-	35	1	1339	3	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	38	1	1353	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE WELL #: 2 RRCID -> 157929 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 5984 - 6015

12	3100	N	2531	-0-	-569	7651	57	1	2474	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2442	-0-	-658	6993	57	1	2384	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2900	N	2236	-0-	-664	6329	58	1	2178	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2527	-0-	-573	5756	65	1	2462	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2675	-0-	-325	5431	69	1	2606	3	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	2308	-0-	-792	4639	64	1	2244	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COPELAND UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 158403 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6190 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160675 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5893 - 5976

12	5549	X	3242	-0-	-2307	-0-	245	1	2927	3	Y	64	65	1			12
							70	9									
01	5549	X	3416	-0-	-2133	-0-	283	1	3063	3	Y	64	65	1			11
							70	9									
02	5191	X	4328	-0-	-863	-0-	270	1	3923	3	Y	123	118	1			16
							135	9									
03	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	341	1	4757	3	Y	92	92	1			16
							101	9									
04	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	568	1	4409	3	Y	94	95	1			15
							103	9									
*05	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	568	1	4244	3	Y	94	97	1			12
							103	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 165219 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			Y	-0-					-0-
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	1	1	927	3	Y	-0-					-0-
02	899	N	802	-0-	-97	-0-	2	1	800	3	Y	-0-					-0-
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	11	1	855	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	859	-0-	-41	-0-	49	1	810	3	Y	-0-					-0-
*05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	53	1	853	3	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 166925 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6048 - 6276

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 167773 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5932

12	7006	X	3763	-0-	-3243	-0-	3649	3	114	9	Y	104	105	1			19
01	7006	X	3141	-0-	-3865	-0-	4	1	3023	3	Y	104	105	1			18
							114	9									
02	6554	X	2496	-0-	-4058	-0-	5	1	2407	3	Y	76	84	1			10
							84	9									
03	7006	X	2492	-0-	-4514	-0-	30	1	2394	3	Y	62	61	1			11
							68	9									
04	6720	X	2514	-0-	-4206	-0-	148	1	2297	3	Y	63	64	1			10
							69	9									
05	3751	X	2433	-0-	-1318	-0-	146	1	2217	3	Y	64	66	1			8
							70	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 170387 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1229	3	7	9	Y	6	5	1			1
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	2	1	1199	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	1218	N	1063	-0-	-155	-0-	2	1	1057	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	13	1	1059	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	67	1	1031	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	70	1	1055	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 171013 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6222 - 6304

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171158 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949

12	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			Y	-0-					-0-
01	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	3	1	2062	3	Y	-0-					-0-
02	1943	N	1840	-0-	-103	-0-	4	1	1836	3	Y	-0-					-0-
03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	24	1	1966	3	Y	-0-					-0-
04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	123	1	1909	3	Y	-0-					-0-
*05	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	129	1	1954	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171213 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171392 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PARKER UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 171826 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6178 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	724	1	2803	3	Y	26	24	1			4
							29	9									
01	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	1157	1	5879	3	Y	20	20	1			4
							22	9									
02	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	1365	1	7836	3	Y	67	58	1			13
							74	9									
03	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	1489	1	8311	3	Y	66	64	1			15
							73	9									
04	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	1579	1	8291	3	Y	60	66	1			9
							66	9									
*05	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	1544	1	8112	3	Y	47	40	1			16
							52	9									

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171966 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 303 RRCID -> 172986 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 173992 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6199 - 6278

12	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	457	1	2152	3	Y	34	31	1			6
							37	9									
01	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	450	1	2130	3	Y	27	27	1			6
							30	9									
02	2378	X	2207	-0-	-171	-0-	362	1	1819	3	Y	24	25	1			5
							26	9									
03	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	468	1	2292	3	Y	27	26	1			6
							30	9									
04	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	456	1	2101	3	Y	26	28	1			4
							29	9									
*05	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	476	1	2237	3	Y	20	17	1			7
							22	9									

PIRKLE -B- WELL #: 2 RRCID -> 176358 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6137

12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	470	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	551	N	432	-0-	-119	-0-	432	3			N	-0-					-0-
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
*05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TODD -C- WELL #: 2 RRCID -> 178987 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6063 - 6157

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BOYNTON WELL #: 2 RRCID -> 182616 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5961 - 6055

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS "D" WELL #: 3 RRCID -> 182618 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6007 - 6100

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS H WELL #: 2 RRCID -> 182864 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6108 - 6226

12	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	150	1	4474	3	Y	25	28	1			10
							28	9									
01	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	143	1	4441	3	Y	24	28	1			6
							26	9									
02	4379	X	4273	-0-	-106	-0-	139	1	4083	3	Y	46	37	1			15
							51	9									
03	4681	X	4297	-0-	-384	-0-	141	1	4098	3	Y	53	46	1			22
							58	9									
04	4530	X	4152	-0-	-378	-0-	132	1	3979	3	Y	37	47	1			12
							41	9									
05	4650	X	4385	-0-	-265	-0-	141	1	4208	3	Y	33	22	1			23
							36	9									

PRIOR A WELL #: 3 RRCID -> 193249 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5918 - 5983

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARK C WELL #: 3 RRCID -> 216828 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5831 - 7222

12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
*05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 030081 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5898 - 6018

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 L RRCID -> 030086 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6433

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1 T RRCID -> 030087 COMPL. DATE 12/14/1948 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5886 - 6012

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 030089 COMPL. DATE 08/19/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5974 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 2 T RRCID -> 030093 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5842 - 5969

12	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	626	1	7095	2	Y	31	30	1			5
							34	9									
01	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	629	1	7804	2	Y	38	38	1			5
							42	9									
02	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	553	1	7461	2	Y	34	33	1			6
							37	9									
03	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	632	1	7508	2	Y	28	30	1			4
							31	9									
04	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	618	1	7474	2	Y	33	32	1			5
							36	9									
05	7378	X	7182	-0-	-196	-0-	593	1	6564	2	Y	23	24	1			4
							25	9									

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 U RRCID -> 030094 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5854 - 5982

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 030122 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

*09	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	187	1	3570	3	Y	62	60	1			17
							68	9									
10	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	145	1	3211	3	Y	26	30	1			13
							29	9									
11	3150	X	1960	-0-	-1190	-0-	80	1	1852	3	Y	25	29	1			9
							28	9									
12	3255	X	1513	-0-	-1742	-0-	57	1	1426	3	Y	27	30	1			6
							30	9									
01	3255	X	384	-0-	-2871	-0-	15	1	367	3	Y	2	7	1			1
							2	9									
02	3045	X	-0-	-0-	-3045	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	3255	X	6	-0-	-3249	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					-0-
05	1519	X	1165	-0-	-354	-0-	48	1	1098	3	Y	17	12	1			5
							19	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*09	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	337	1	1623	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
10	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	346	1	1837	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
11	1530	N	1327	-0-	-203	-0-	299	1	1024	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
12	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	352	1	2216	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
01	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	354	1	2285	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
02	2900	N	3147	-0-	247	247	364	1	2764	3	Y	17	15	1			4
							19	9									
*03	3100	N	2945	-0-	-155	92	374	1	2558	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
04	1680	N	264	-0-	-1416	-0-	254	1	10	3	Y	-0-	3	1			-0-
*05	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	364	1	2314	3	Y	10	7	1			3
							11	9									

HARRISON, R. WELL #: 1 T RRCID -> 030125 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	657	1	1209	3	Y	35	38	1			9
							39	9									
10	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	710	1	2153	3	Y	31	25	1			15
							34	9									
11	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	687	1	2083	3	Y	45	44	1			16
							50	9									
12	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	684	1	1703	3	Y	54	59	1			11
							59	9									
01	3100	N	3223	-0-	123	123	714	1	2472	3	Y	34	29	1			16
							37	9									
02	2900	N	2869	-0-	-31	92	666	1	2120	3	Y	75	73	1			18
							83	9									
*03	3100	N	3481	-0-	381	473	730	1	2665	3	Y	78	75	1			21
							86	9									
*04	1713	X	1240	-0-	-473	-0-	623	1	598	3	Y	17	33	1			5
							19	9									
05	1240	X	691	-0-	-549	-0-	615	1	26	3	Y	45	36	1			14
							50	9									

REED, W. M. WELL #: 1 T RRCID -> 030129 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROBERTS, GEO. WELL #: 1 T RRCID -> 030130 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	423	1	6416	3	Y	59					269
							65	9									
01	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	423	1	7163	3	Y	40	192	1			117
							44	9									
02	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	396	1	6079	3	Y	-0-	1	5			116
03	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	423	1	5459	3	Y	98					214
							108	9									
04	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	409	1	5322	3	Y	1	7	5			208
							1	9									
05	4247	X	4240	-0-	-7	-0-	423	1	3792	3	Y	23					231
							25	9									

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030131 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 6160

*09	7170	X	5465	-0-	-1705	-0-	571	1	4869	3	Y	23	23	1			6
							25	9									
10	7316	X	7002	-0-	-314	-0-	613	1	6372	3	Y	15	14	1			7
							17	9									
11	7080	X	5153	-0-	-1927	-0-	522	1	4611	3	Y	18	19	1			6
							20	9									
12	7440	X	6648	-0-	-792	-0-	573	1	6039	3	Y	33	32	1			7
							36	9									
01	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	596	1	6626	3	Y	15	15	1			7
							17	9									
02	6554	X	5766	-0-	-788	-0-	532	1	5199	3	Y	32	31	1			8
							35	9									
*03	7006	X	6652	-0-	-354	-0-	593	1	6026	3	Y	30	30	1			8
							33	9									
*04	7020	X	5542	-0-	-1478	-0-	549	1	4964	3	Y	26	26	1			8
							29	9									
05	7254	X	6106	-0-	-1148	-0-	572	1	5506	3	Y	25	25	1			8
							28	9									

WILCHER, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 030132 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 6226

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143619 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6157 - 6248

*09	5430	X	4045	-0-	-1385	-0-	199	1	3831	3	Y	14	14	1			4
							15	9									
10	5611	X	4616	-0-	-995	-0-	198	1	4409	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
11	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	221	1	4954	3	Y	14	13	1			5
							15	9									
12	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	218	1	5381	3	Y	23	23	1			5
							25	9									
01	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	233	1	5758	3	Y	10	10	1			5
							11	9									
02	5017	X	3443	-0-	-1574	-0-	142	1	3283	3	Y	16	17	1			4
							18	9									
*03	5611	X	3206	-0-	-2405	-0-	135	1	3058	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
*04	5430	X	2698	-0-	-2732	-0-	120	1	2567	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
05	5611	X	2782	-0-	-2829	-0-	119	1	2652	3	Y	10	10	1			3
							11	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 156242 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5747 - 6063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

*09	570	N	442	-0-	-128	-0-	20	1	394	3	Y	25	26	1				7
							28	9										
10	589	N	455	-0-	-134	-0-	19	1	423	3	Y	12	13	1				6
							13	9										
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	23	1	521	3	Y	25	22	1				9
							28	9										
12	589	N	549	-0-	-40	-0-	20	1	492	3	Y	34	36	1				7
							37	9										
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	20	1	487	3	Y	15	15	1				7
							17	9										
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	28	1	656	3	Y	52	46	1				13
							57	9										
*03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	31	1	703	3	Y	45	46	1				12
							50	9										
*04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	30	1	631	3	Y	43	42	1				13
							47	9										
*05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	33	1	736	3	Y	44	43	1				14
							48	9										

WILTCHER, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 165674 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6286 - 8178

*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-						-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-						-0-	

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174355 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6130 - 6230

*09	1320	N	1182	-0-	-138	-0-	57	1	1097	3	Y	25	27	1				7
							28	9										
10	1829	N	1324	-0-	-505	-0-	56	1	1253	3	Y	14	14	1				7
							15	9										
11	1800	N	1726	-0-	-74	-0-	72	1	1624	3	Y	27	25	1				9
							30	9										
12	1612	N	1610	-0-	-2	-0-	61	1	1506	3	Y	39	40	1				8
							43	9										
01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	62	1	1527	3	Y	17	17	1				8
							19	9										
02	1682	N	1587	-0-	-95	-0-	64	1	1477	3	Y	42	40	1				10
							46	9										
*03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	70	1	1597	3	Y	37	37	1				10
							41	9										
*04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	70	1	1493	3	Y	35	34	1				11
							39	9										
*05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	80	1	1777	3	Y	38	37	1				12
							42	9										

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178313 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
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

*09	1290	N	1213	-0-	-77	-0-	301	1	912	3	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1233	-0-	-193	-0-	304	1	929	3	Y	-0-					-0-
11	1470	N	721	-0-	-749	-0-	272	1	449	3	Y	-0-					-0-
12	1581	N	715	-0-	-866	-0-	279	1	436	3	Y	-0-					-0-
01	1240	N	735	-0-	-505	-0-	280	1	455	3	Y	-0-					-0-
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	296	1	1185	3	Y	-0-					-0-
*03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	312	1	1147	3	Y	-0-					-0-
*04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	305	1	1101	3	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1397	-0-	-184	-0-	310	1	1087	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 189967 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 5975

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 13 WELL #: 4 RRCID -> 190070 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5704 - 6002

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 5 RRCID -> 192056 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 7 U RRCID -> 192085 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6022 - 6037

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194914 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	5022	X	734	-0-	-4288	-0-	321 4	1 9	409	2	N	4	3	1			1
01	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-	1	1			-0-
02	4060	X	-0-	-0-	-4060	-0-					N	-0-					-0-
03	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	7	6	1			1
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-	1	1			-0-
*05	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	328 7	1 9	744	2	N	6	5	1			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	2294	N	1850	-0-	-444	-0-	406 30	1 9	1414	2	Y	27	28	1			4
01	3007	N	2054	-0-	-953	-0-	408 36	1 9	1610	2	Y	33	33	1			4
02	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	395 48	1 9	2323	2	Y	44	40	1			8
03	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	433 41	1 9	2420	2	Y	37	39	1			6
04	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	418 45	1 9	2318	2	Y	41	40	1			7
05	2945	N	2629	-0-	-316	-0-	422 34	1 9	2173	2	Y	31	33	1			5

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	1581	N	1235	-0-	-346	-0-	262 10	1 9	963	3	Y	9	10	1			4
01	1333	N	1222	-0-	-111	-0-	262 2	1 9	958	3	Y	2					6
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	245	1	795	3	Y	-0-					6
03	1240	N	909	-0-	-331	-0-	262	1	647	3	Y	-0-	6	1			-0-
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	253 10	1 9	993	3	Y	9	5	1			4
05	1116	N	996	-0-	-120	-0-	262 9	1 9	725	3	Y	8					12

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
DANIELS, Z.L. GAS UNIT WELL #: RRCID -> 079930 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6158 - 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2017

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 1 WELL #: 1 RRCID -> 029934 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5990

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	860	-0-	-39	-0-	860	3			N	-0-					-0-
01	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	3			N	-0-					-0-
02	812	N	778	-0-	-34	-0-	778	3			N	-0-					-0-
03	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	3			N	-0-					-0-
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
*05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-

CGU 2 WELL #: 1 RRCID -> 029935 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5308 - 6052

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	3294	-0-	-1108	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	969	-0-	-2875	-0-	969	3			N	-0-					-0-
02	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	3			N	-0-					-0-
03	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	3			N	-0-					-0-
04	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	4184	-0-	-218	-0-	4184	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 1 T RRCID -> 029936 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 5980

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	X	66	-0-	-895	-0-	66	3			N	-0-					-0-
01	961	X	360	-0-	-601	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	899	X	213	-0-	-686	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	62	X	11	-0-	-51	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	360	X	10	-0-	-350	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	372	X	7	-0-	-365	-0-	7	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 1 T RRCID -> 029937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5944 - 6056

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	653	-0-	-3315	-0-	653	3			N	-0-					-0-
01	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
02	2552	X	1545	-0-	-1007	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
03	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	1720	-0-	-920	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
05	1643	X	939	-0-	-704	-0-	939	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 1 T RRCID -> 029938 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 6058

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 6 WELL #: 1 RRCID -> 029939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5725 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1506	-0-	-13	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1502	-0-	-17	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
02	1421	N	1388	-0-	-33	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
*05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 1 RRCID -> 029940 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6040 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 1 RRCID -> 029941 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	725	N	-0-	-0-	-725	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 1 T RRCID -> 029942 COMPL. DATE 11/04/1945 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6010 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	29	N	7	-0-	-22	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 1 RRCID -> 029943 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5786 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
01	3038	N	2884	-0-	-154	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
02	2639	N	2225	-0-	-414	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
03	2697	N	1979	-0-	-718	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
04	2790	N	1647	-0-	-1143	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	1535	-0-	-852	-0-	1535	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 1 RRCID -> 029944 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	3			N	-0-					-0-
01	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	3			N	-0-					-0-
02	1885	X	1607	-0-	-278	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
03	2015	X	1200	-0-	-815	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
04	1950	X	1111	-0-	-839	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
05	2015	X	1616	-0-	-399	-0-	1616	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 1 T RRCID -> 029945 COMPL. DATE 10/02/1945 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6018 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	5433	-0-	2333	2333	5433	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	4233	-0-	1333	3666	4233	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	4143	-0-	1043	4709	4143	3			N	-0-					-0-
04	8941	X	4232	-0-	-4709	-0-	4232	3			N	-0-					-0-
*05	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	3			N	-0-					-0-
01	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	3			N	-0-					-0-
02	3074	X	2999	-0-	-75	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	2984	-0-	-302	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2611	-0-	-569	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
*05	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029947 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5970 - 6050

12	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	3			N	-0-					-0-
01	496	N	402	-0-	-94	-0-	402	3			N	-0-					-0-
02	435	N	429	-0-	-6	-0-	429	3			N	-0-					-0-
03	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	3			N	-0-					-0-
04	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	3			N	-0-					-0-
05	465	N	389	-0-	-76	-0-	389	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 1 RRCID -> 029949 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5870 - 6053

12	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
01	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
02	1595	N	1096	-0-	-499	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	920	-0-	-785	-0-	920	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	730	-0-	-920	-0-	730	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	943	-0-	-235	-0-	943	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 1 T RRCID -> 029950 COMPL. DATE 11/26/1945 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6020 - 6062

12	1705	X	897	-0-	-808	-0-	897	3			N	-0-					-0-
01	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
04	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
*05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 1 T RRCID -> 029952 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6040 - 6090

12	2069	N	1766	-0-	-303	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
02	1363	X	856	-0-	-507	-0-	856	3			N	-0-					-0-
03	1457	X	517	-0-	-940	-0-	517	3			N	-0-					-0-
04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
05	1457	X	548	-0-	-909	-0-	548	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 1 T RRCID -> 029955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6154 - 6186

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 1 RRCID -> 029956 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6000 - 6182

12	1116	N	969	-0-	-147	-0-	969	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	939	-0-	-146	-0-	939	3			N	-0-					-0-
02	957	N	833	-0-	-124	-0-	833	3			N	-0-					-0-
03	961	N	924	-0-	-37	-0-	924	3			N	-0-					-0-
04	900	N	880	-0-	-20	-0-	880	3			N	-0-					-0-
*05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
01	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
02	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
03	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
04	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
*05	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	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	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
02	580	N	447	-0-	-133	-0-	447	3			N	-0-					-0-
03	558	N	480	-0-	-78	-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	540	N	505	-0-	-35	-0-	505	3			N	-0-					-0-
*05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	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	3131	X	1563	-0-	-1568	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	418	-0-	-2651	-0-	418	3			N	-0-					-0-
02	2813	X	1557	-0-	-1256	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	1325	-0-	-1620	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
04	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
*05	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	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	1519	N	1119	-0-	-400	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1241	-0-	-278	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
02	1421	N	1382	-0-	-39	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1113	-0-	-375	-0-	1113	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	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	1454	-0-	-747	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
02	580	N	476	-0-	-104	-0-	476	3			N	-0-					-0-
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	733	-0-	-677	-0-	733	3			N	-0-					-0-
*05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-

CGU 32 WELL #: 1 RRCID -> 029965 COMPL. DATE 08/26/1946 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5918 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
02	957	N	928	-0-	-29	-0-	928	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
04	990	N	973	-0-	-17	-0-	973	3			N	-0-					-0-
05	992	N	861	-0-	-131	-0-	861	3			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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030231 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6194 PERF. N/A

12	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	3			N	-0-					-0-
01	4433	X	4124	-0-	-309	-0-	4124	3			N	-0-					-0-
02	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	3			N	-0-					-0-
03	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	3			N	-0-					-0-
04	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	3			N	-0-					-0-
*05	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 030232 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5065 - 5095

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, CLAYBERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047490 COMPL. DATE 11/14/1969 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6065 - 6079

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FROST-COTTLE UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 050688 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5994 - 6328

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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	961	N	953	-0-	-8	-0-	953	3			N	-0-					-0-
01	961	N	947	-0-	-14	-0-	947	3			N	-0-					-0-
02	899	N	860	-0-	-39	-0-	860	3			N	-0-					-0-
03	961	N	940	-0-	-21	-0-	940	3			N	-0-					-0-
04	930	N	906	-0-	-24	-0-	906	3			N	-0-					-0-
05	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 4-C RRCID -> 136108 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5854 - 6048

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CGU 27 WELL #: 8 RRCID -> 151080 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6116 - 6260

12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
*05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154552 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5946 - 5962

12	837	X	429	-0-	-408	-0-	429	3			Y	-0-					38
01	620	X	425	-0-	-195	-0-	425	3			Y	-0-					38
02	580	X	399	-0-	-181	-0-	399	3			Y	-0-					38
03	465	X	395	-0-	-70	-0-	395	3			Y	-0-					38
04	441	X	441	-0-	-0-	-0-	382	3	59	9	Y	54	87	1			5
05	434	X	366	-0-	-68	-0-	360	3	6	9	Y	5					10

CGU 18 WELL #: 11 RRCID -> 156240 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6053 - 6177

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 9 RRCID -> 156286 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5990 - 6132

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 9 RRCID -> 157159 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5978 - 6038

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 5 RRCID -> 160970 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6150 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 10 RRCID -> 166430 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5997 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166491 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	3			N	-0-					-0-
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
04	840	N	817	-0-	-23	-0-	817	3			N	-0-					-0-
05	868	N	832	-0-	-36	-0-	832	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177790 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 5996 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
01	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
02	2349	X	2051	-0-	-298	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
03	2511	X	1912	-0-	-599	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
04	2430	X	2062	-0-	-368	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	1326	-0-	-875	-0-	1326	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 186575 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 5866 - 5951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
01	2356	N	2316	-0-	-40	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
02	2204	N	2013	-0-	-191	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2043	-0-	-313	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2279	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2139	N	2054	-0-	-85	-0-	2040	3	14	9	N	13	13	8			-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 187416 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5880 - 5978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	4086	-0-	-6	-0-	4086	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	3588	-0-	-473	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
02	3799	X	3312	-0-	-487	-0-	3312	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	2341	-0-	-1751	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3428	-0-	-532	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3270	-0-	-822	-0-	3270	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MARSHALL, HOMER WELL #: 1 U RRCID -> 189869 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 6095 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED "A" WELL #: 4 RRCID -> 194478 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5986 - 5892

12	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	3			N	-0-					-0-
01	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	3			N	-0-					-0-
02	203	N	124	-0-	-79	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 3 U RRCID -> 205146 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 6105 - 6215

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 9 WELL #: 5 RRCID -> 283460 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5990 - 6038

12	2480	X	167	-0-	-2313	-0-	167	3			N	-0-					-0-
01	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
02	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3950	-0-	950	950	3950	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	2954	-0-	-146	804	2954	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 25 RRCID -> 283623 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6100 - 6130

12	713	N	29	-0-	-684	-0-	29	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
02	551	N	-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-					-0-
03	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 2PT RRCID -> 284687 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5985 - 6000

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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-

CGU 4 WELL #: 4T RRCID -> 285823 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 5944 - 5987

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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 286024 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 5937 - 5956

12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
03	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
*05	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 286095 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 6158 - 6225

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. 'A' WELL #: 5 RRCID -> 286136 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5880 - 5932

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 030117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6118 - 6270

12	4464	X	3254	-0-	-1210	-0-	165	1	3089	3	N	-0-					-0-
01	4464	X	4287	-0-	-177	-0-	253	1	4034	3	N	-0-					-0-
02	4147	X	1257	-0-	-2890	-0-	98	1	1159	3	N	-0-					-0-
03	4371	X	2549	-0-	-1822	-0-	182	1	2367	3	N	-0-					-0-
04	4320	X	372	-0-	-3948	-0-	188	1	184	3	N	-0-					-0-
05	4464	X	3669	-0-	-795	-0-	180	1	3489	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 1 L RRCID -> 030148 COMPL. DATE 12/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 030149 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 5088 - 6176

12	1798	N	710	-0-	-1088	-0-	16 7	1 9	687	3	Y	6	5	1			2
01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	36 6	1 9	1745	3	Y	5	6	1			1
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	33 4	1 9	1357	3	Y	4	4	1			1
*03	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	48 19	1 9	1903	3	Y	17	13	1			5
*04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	64 20	1 9	1730	3	Y	18	17	1			6
*05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	66 18	1 9	1812	3	Y	16	19	1			3

BARNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030151 COMPL. DATE 03/09/1950 TOTAL DEPTH 6306 PERF. N/A

12	527	N	337	-0-	-190	-0-	7	1	330	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	359	-0-	-168	-0-	7	1	352	3	Y	-0-					-0-
02	435	N	174	-0-	-261	-0-	4	1	170	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	66	-0-	-275	-0-	2	1	64	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	1	-0-	-359	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

BEALL-BARKSDALE GU WELL #: 1 L RRCID -> 030154 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	3			N	-0-					-0-
01	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	3			N	-0-					-0-
02	551	N	493	-0-	-58	-0-	493	3			N	-0-					-0-
03	589	N	486	-0-	-103	-0-	486	3			N	-0-					-0-
04	540	N	29	-0-	-511	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BOUNDS, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 030157 COMPL. DATE 09/30/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	31	1	1366	3	Y	27	25	1			9
							30	9									
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	29	1	1389	3	Y	26	29	1			6
							29	9									
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	30	1	1288	3	Y	20	20	1			6
							22	9									
*03	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	33	1	1240	3	Y	55	45	1			16
							61	9									
*04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	47	1	1299	3	Y	60	55	1			21
							66	9									
05	1364	N	1210	-0-	-154	-0-	39	1	1118	3	Y	48	60	1			9
							53	9									

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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAD WOOD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030162 COMPL. DATE 12/19/1948 TOTAL DEPTH 6335 PERF. N/A

12	651	N	611	-0-	-40	-0-	14	1	597	3	Y	-0-					-0-
01	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	34	1	1631	3	Y	-0-					-0-
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	17	1	708	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
*03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	28	1	1106	3	Y	21	17	1			6
							23	9									
*04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	62	1	1691	3	Y	23	21	1			8
							25	9									
*05	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	70	1	1957	3	Y	20	24	1			4
							22	9									

FURRH-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030165 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6050 - 6194

12	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	43	1	1943	3	Y	15	14	1			5
							17	9									
01	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	36	1	1739	3	Y	14	16	1			3
							15	9									
02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	44	1	1841	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
*03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	41	1	1567	3	Y	-0-	4	1			-0-
*04	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	72	1	1954	3	Y	-0-					-0-
*05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	70	1	1966	3	Y	-0-					-0-

HARRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 030167 COMPL. DATE 07/08/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	4459	-0-	1359	1359	4459	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3617	-0-	617	1976	3617	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	4539	-0-	1439	3415	4539	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, S. S. WELL #: 2 U RRCID -> 030168 COMPL. DATE 05/30/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSE, W. F. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030172 COMPL. DATE 08/23/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GRONE, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 030178 COMPL. DATE 07/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	109	1	4831	3	Y	18	17	1			6
							20	9									
01	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	99	1	4667	3	Y	17	19	1			4
							19	9									
02	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	96	1	3975	3	Y	6	8	1			2
							7	9									
*03	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	86	1	3335	3	Y	18	15	1			5
							20	9									
*04	1140	X	952	-0-	-188	-0-	32	1	898	3	Y	20	18	1			7
							22	9									
05	1178	X	928	-0-	-250	-0-	32	1	877	3	Y	17	21	1			3
							19	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	87	1	3913	3	Y	97	92	1			32
							107	9									
01	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	80	1	3802	3	Y	93	104	1			21
							102	9									
02	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	81	1	3430	3	Y	35	45	1			11
							39	9									
*03	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	94	1	3662	3	Y	26	29	1			8
							29	9									
*04	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	121	1	3331	3	Y	26	25	1			9
							29	9									
*05	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	122	1	3415	3	Y	25	29	1			5
							28	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	29	N	10	-0-	-19	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MCMILLAN, KATE WELL #: 1 RRCID -> 030182 COMPL. DATE 04/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	2006	-0-	-9	-0-	44	1	1954	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
01	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	41	1	1977	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
02	1856	N	1747	-0-	-109	-0-	40	1	1697	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
*03	2015	N	1391	-0-	-624	-0-	34	1	1313	3	Y	40	31	1			12
							44	9									
*04	1950	N	862	-0-	-1088	-0-	29	1	789	3	Y	40	38	1			14
							44	9									
05	1860	N	627	-0-	-1233	-0-	20	1	566	3	Y	37	44	1			7
							41	9									

POWERS, E. C. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030185 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6303 - 6326

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030188 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6072 - 6190

12	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	62	1	2770	3	Y	584	552	1			192
							642	9									
01	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	63	1	2968	3	Y	560	625	1			127
							616	9									
02	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	64	1	2680	3	Y	452	437	1			142
							497	9									
*03	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	78	1	3008	3	Y	248	317	1			73
							273	9									
*04	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	97	1	2673	3	Y	28	91	1			10
							31	9									
*05	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	103	1	2873	3	Y	26	31	1			5
							29	9									

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030189 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

12	3472	X	3136	-0-	-336	-0-	35	1	3101	3	N	-0-					-0-
01	3472	X	3009	-0-	-463	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
02	3451	X	2386	-0-	-1065	-0-	42	1	2344	3	N	-0-					-0-
03	3689	X	2390	-0-	-1299	-0-	52	1	2338	3	N	-0-					-0-
04	3570	X	2804	-0-	-766	-0-	20	1	2784	3	N	-0-					-0-
*05	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	24	1	3463	3	N	-0-					-0-

SHARP-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 030194 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

12	1550	X	1018	-0-	-532	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
01	1550	X	834	-0-	-716	-0-	834	3			N	-0-					-0-
02	1450	X	925	-0-	-525	-0-	925	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
04	810	N	802	-0-	-8	-0-	802	3			N	-0-					-0-
*05	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030195 COMPL. DATE 11/18/1944 TOTAL DEPTH 6212 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	3385	-0-	-1079	-0-	186	1	3199	3	N	-0-					-0-
01	4278	X	3139	-0-	-1139	-0-	168	1	2971	3	N	-0-					-0-
02	4002	X	555	-0-	-3447	-0-	56	1	499	3	N	-0-					-0-
03	4278	X	1709	-0-	-2569	-0-	119	1	1590	3	N	-0-					-0-
04	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	144	1	3197	3	N	-0-					-0-
05	3379	X	3317	-0-	-62	-0-	137	1	3180	3	N	-0-					-0-

SHIVERS-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 030196 COMPL. DATE 11/18/1953 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4031	-0-	931	2033	4031	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	5299	-0-	2199	4232	5299	3			N	-0-					-0-
02	9220	X	4988	-0-	-4232	-0-	4988	3			N	-0-					-0-
03	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	3			N	-0-					-0-
04	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	3			N	-0-					-0-
*05	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	7494	3			N	-0-					-0-

DEADWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 030199 COMPL. DATE 12/07/1983 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 5160 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 -J- GU WELL #: 1 RRCID -> 030203 COMPL. DATE 08/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	55 18	1 9	2414	3	Y	16	15	1			5
01	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	54 17	1 9	2560	3	Y	15	17	1			3
02	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	56 14	1 9	2321	3	Y	13	12	1			4
*03	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	66 64	1 9	2592	3	Y	58	45	1			17
*04	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	86 67	1 9	2377	3	Y	61	57	1			21
*05	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	88 62	1 9	2462	3	Y	56	66	1			11

WERNER-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 030208 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	1717	-0-	-1228	-0-	45 7	1 9	1665	3	Y	6	6	1			2
01	2945	X	1372	-0-	-1573	-0-	28 7	1 9	1337	3	Y	6	7	1			1
02	2755	X	1189	-0-	-1566	-0-	27 6	1 9	1156	3	Y	5	5	1			1
03	2945	X	1294	-0-	-1651	-0-	34	1	1260	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	98	1	2531	3	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3280	-0-	180	180	125	1	3155	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-GENEVA GU WELL #: 1 L RRCID -> 030210 COMPL. DATE 10/16/1948 TOTAL DEPTH 6273 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	57	1	2526	3	Y	31	29	1			10
							34	9									
01	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	53	1	2487	3	Y	30	33	1			7
							33	9									
02	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	55	1	2282	3	Y	47	39	1			15
							52	9									
*03	2511	N	2309	-0-	-202	-0-	53	1	2051	3	Y	186	146	1			55
							205	9									
*04	2430	N	2151	-0-	-279	-0-	69	1	1872	3	Y	191	180	1			66
							210	9									
*05	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	84	1	2329	3	Y	178	210	1			34
							196	9									

WERNER-POWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 030214 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6042 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1621	-0-	-208	-0-	35	1	1568	3	Y	16	15	1			5
							18	9									
01	1767	N	1567	-0-	-200	-0-	31	1	1518	3	Y	16	17	1			4
							18	9									
02	1450	N	1391	-0-	-59	-0-	33	1	1348	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
*03	1612	N	1469	-0-	-143	-0-	35	1	1397	3	Y	34	27	1			10
							37	9									
*04	1500	N	1384	-0-	-116	-0-	47	1	1298	3	Y	35	33	1			12
							39	9									
05	1488	N	1216	-0-	-272	-0-	42	1	1144	3	Y	27	34	1			5
							30	9									

WHITFIELD UN. WELL #: 1 RRCID -> 030220 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
02	1740	N	1420	-0-	-320	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
*05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. WELL #: 4 RRCID -> 101030 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6398 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 105725 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6406 - 6419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	36	-0-	-336	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
02	290	N	201	-0-	-89	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
*05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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-

EDDY, EMMA WELL #: 5 RRCID -> 132315 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			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	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	31 3	1 9	1355	3	Y	3	3	1			1
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	25 4	1 9	1132	3	Y	4	4	1			1
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	21 21	1 9	857	3	Y	19	14	1			6
*03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	16 90	1 9	584	3	Y	82	64	1			24
*04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	29 92	1 9	819	3	Y	84	79	1			29
*05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	37 74	1 9	1048	3	Y	67	83	1			13

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	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	54 22	1 9	2307	3	Y	20	19	1			6
01	2201	N	1926	-0-	-275	-0-	40 21	1 9	1865	3	Y	19	21	1			4
02	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	52 15	1 9	2188	3	Y	14	14	1			4
03	2201	N	2030	-0-	-171	-0-	51	1	1979	3	Y	-0-	4	1			-0-
04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	82	1	2198	3	Y	-0-					-0-
05	2201	N	1971	-0-	-230	-0-	71	1	1900	3	Y	-0-					-0-

DEADWOOD JV SWD WELL #: 1 RRCID -> 164333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5140 - 6065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWERS, E. C. GU WELL #: 11 RRCID -> 176952 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
01	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
02	1943	N	1730	-0-	-213	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1798	-0-	-32	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	1835	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WERNER-KOYLE WELL #: 3 RRCID -> 177096 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 6020 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-CARRINGTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178398 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6109 - 6245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BURTON WELL #: 6 RRCID -> 179247 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6171 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	27 1 9	1	1183	3	N	1	1	1			-0-
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	20 1 9	1	979	3	N	1	1	1			-0-
02	1015	N	851	-0-	-164	-0-	21 1 9	1	829	3	N	1	1	1			-0-
*03	1085	N	884	-0-	-201	-0-	22 1 4	1	858	3	N	4	3	1			1
*04	960	N	795	-0-	-165	-0-	28 1 4	1	763	3	N	4	4	1			1
05	899	N	800	-0-	-99	-0-	27 1 4	1	769	3	N	4	4	1			1

BAKER, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 180189 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6029 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183026 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	332	-0-	-2830	-0-	332	3			N	-0-					-0-
01	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
02	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
04	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
*05	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			N	-0-					-0-

WERNER-BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184728 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6026 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 RRCID -> 184730 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	2039	-0-	-286	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	2133	-0-	-192	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
03	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
04	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
*05	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-

BAKER, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 200445 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6048 - 6198

12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	30	1	1317	3	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	25	1	1215	3	Y	-0-					-0-
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	25	1	1034	3	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	29	1	1135	3	Y	-0-					-0-
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	44	1	1221	3	Y	-0-					-0-
*05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	43	1	1207	3	Y	-0-					-0-

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
SHIVERS, VICE WELL #: 1 RRCID -> 030071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6768 - 6823

12	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1906	2	13	9	Y	12	1	8			28
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1882	2	9	9	Y	8					36
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1835	2	10	9	Y	9					45
03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1948	2	11	9	Y	10	41	1			14
04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1843	2	10	9	Y	9					23
05	1984	N	1499	-0-	-485	-0-	1491	2	8	9	Y	7					30

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HUNT, J. B. UNIT #2-A WELL #: 2A RRCID -> 030025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	620	1	2740	2	N	-0-					29
01	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	620	1	3027	2	N	-0-					29
02	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	580	1	2577	2	N	1					30
							1	9									
03	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	600	1	2712	2	N	-0-					30
04	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	580	1	2482	2	N	18					48
							20	9									
*05	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	620	1	3048	2	N	5					53
							6	9									

BORDERS, E. WELL #: 1 C RRCID -> 030048 COMPL. DATE 07/01/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 6010

12	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	465	1	1889	2	N	-0-					78
01	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	465	1	1982	2	N	-0-					78
02	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	420	1	1898	2	N	-0-					78
03	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	450	1	1741	2	N	135	188	1			25
							149	9									
04	2040	N	1589	-0-	-451	-0-	435	1	1143	2	N	10					35
							11	9									
05	2108	N	1698	-0-	-410	-0-	450	1	1237	2	N	10					45
							11	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	465	1	3764	2	N	10					199
							11	9									
01	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	465	1	3277	2	N	48					247
							53	9									
02	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	435	1	3457	2	N	21	181	1			87
							23	9									
03	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	315	1	2016	2	N	11					98
							12	9									
04	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	420	1	2713	2	N	29					127
							32	9									
*05	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	450	1	3073	2	N	30					157
							33	9									

HOLMES, PRIESTLY WELL #: 1 RRCID -> 030243 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5868 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	600	1	2753	2	N	23					165
							25	9									
01	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	620	1	2887	2	N	69	181	1			53
							76	9									
02	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	580	1	2422	2	N	40					93
							44	9									
03	3038	X	2109	-0-	-929	-0-	600	1	1488	2	N	19					112
							21	9									
04	2940	X	2836	-0-	-104	-0-	600	1	2174	2	N	56	133	1			35
							62	9									
*05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	620	1	2647	2	N	35					70
							39	9									

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 030082 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
01	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
02	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
03	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
04	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
*05	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	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	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2612	3	28	9	N	25					148
01	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2597	3	34	9	N	31	156	1			23
02	2465	N	2450	-0-	-15	-0-	2408	3	42	9	N	38					61
03	2635	N	2499	-0-	-136	-0-	2462	3	37	9	N	34					95
04	2550	N	2274	-0-	-276	-0-	2245	3	29	9	N	26					121
05	2604	N	2356	-0-	-248	-0-	2330	3	26	9	N	24					145

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	3162	X	2522	-0-	-640	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	2425	-0-	-737	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
02	2958	X	1337	-0-	-1621	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	1583	-0-	-1207	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
04	2430	X	1428	-0-	-1002	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
*05	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
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	930	N	228	-0-	-702	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
01	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	393	-0-	-57	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
*05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	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	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	3			N	-0-					-0-
01	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
02	3074	X	571	-0-	-2503	-0-	571	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	1039	-0-	-2247	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	301	-0-	-2879	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	3284	-0-	-2	-0-	3284	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	1271	N	1146	-0-	-125	-0-	1110	3	36	9	N	33					53
01	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	1109	3	42	9	N	38					91
02	1044	N	945	-0-	-99	-0-	919	3	26	9	N	24	87	1			28
03	1147	N	1052	-0-	-95	-0-	943	3	109	9	N	99					127
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	876	3	418	9	N	380	405	1			102
*05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	901	3	438	9	N	398	160	1			340

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	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
01	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
02	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
03	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
04	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	2256	-0-	-162	-0-	2256	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 1B RRCID -> 189329 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5971 - 6237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2831	-0-	-176	-0-	2823	3	8	9	N	7					127
01	3007	X	2749	-0-	-258	-0-	2749	3			N	-0-					127
02	2784	X	2684	-0-	-100	-0-	2606	3	78	9	N	71					198
03	2976	X	2860	-0-	-116	-0-	2854	3	6	9	N	5	177	1			26
04	2880	X	2601	-0-	-279	-0-	2587	3	14	9	N	13					39
05	2883	X	2747	-0-	-136	-0-	2696	3	51	9	N	46					85

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	658	N	658	-0-	-0-	-0-	633	3	25	9	N	23					188
01	682	N	679	-0-	-3	-0-	638	3	41	9	N	37	177	1			48
02	638	N	630	-0-	-8	-0-	599	3	31	9	N	28					76
03	651	N	606	-0-	-45	-0-	582	3	24	9	N	22					98
04	660	N	596	-0-	-64	-0-	568	3	28	9	N	25					123
05	682	N	577	-0-	-105	-0-	549	3	28	9	N	25					148

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	3069	X	2208	-0-	-861	-0-	2208	3			N	-0-					139
01	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3638	3	73	9	N	66	170	1			35
02	2262	X	1327	-0-	-935	-0-	1327	3			N	-0-					35
03	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					35
04	3300	X	2327	-0-	-973	-0-	2274	3	53	9	N	48					83
05	3410	X	3243	-0-	-167	-0-	3157	3	86	9	N	78					161

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
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	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1667	3	63	9	N	57					105
01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1585	3	96	9	N	87					192
02	1595	N	1435	-0-	-160	-0-	1429	3	6	9	N	5	164	1			33
03	1736	N	1498	-0-	-238	-0-	1491	3	7	9	N	6	1	8			38
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1712	3	142	9	N	129					167
*05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1777	3	78	9	N	71					238

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	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
02	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	2010	-0-	-191	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1989	-0-	-51	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	2108	-0-	-31	-0-	2108	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	3162	X	2892	-0-	-270	-0-	2861	3	31	9	N	28					98
01	3162	X	2598	-0-	-564	-0-	2543	3	55	9	N	50	117	1			31
02	2958	X	1086	-0-	-1872	-0-	1069	3	17	9	N	15					46
03	3007	X	1253	-0-	-1754	-0-	1240	3	13	9	N	12					58
04	2910	X	241	-0-	-2669	-0-	241	3			N	-0-					58
05	2883	X	1841	-0-	-1042	-0-	1841	3			N	-0-					58

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	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4373	3	12	9	N	11	141	1			53
01	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3642	3	22	9	N	20					73
02	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3556	3	47	9	N	43					116
03	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	3			N	-0-					116
04	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4351	3	48	9	N	44					160
*05	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4173	3	20	9	N	18					178

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	2697	N	2619	-0-	-78	-0-	2619	3			Y	-0-					-0-
01	2728	N	2640	-0-	-88	-0-	2640	3			Y	-0-					-0-
02	2494	N	2193	-0-	-301	-0-	2193	3			Y	-0-					-0-
03	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			Y	-0-					-0-
04	2550	N	2486	-0-	-64	-0-	2486	3			Y	-0-					-0-
*05	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	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	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	3			Y	-0-					-0-
01	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	3			Y	-0-					-0-
02	4727	X	4713	-0-	-14	-0-	4713	3			Y	-0-					-0-
03	5456	X	4708	-0-	-748	-0-	4708	3			Y	-0-					-0-
04	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	3			Y	-0-					-0-
05	5456	X	5372	-0-	-84	-0-	5372	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	6851	X	5130	-0-	-1721	-0-	5130	3			Y	-0-					-0-
01	6913	X	6451	-0-	-462	-0-	6451	3			Y	-0-					-0-
02	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	3			Y	-0-					-0-
03	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	6986	3			Y	-0-					-0-
04	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6875	3			Y	-0-					-0-
*05	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	6975	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
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	1984	N	1902	-0-	-82	-0-	1902	3			Y	-0-					69
01	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			Y	-0-					69
02	1885	N	1740	-0-	-145	-0-	1728	3	12	9	Y	11	55	1			25
03	1891	N	1744	-0-	-147	-0-	1742	3	2	9	Y	2					27
04	2070	N	1586	-0-	-484	-0-	1580	3	6	9	Y	5					32
05	1860	N	1583	-0-	-277	-0-	1579	3	4	9	Y	4					36

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	3168	-0-	-25	-0-	3168	3	N	-0-					-0-
01	3193	X	3011	-0-	-182	-0-	3011	3	N	-0-					-0-
02	2987	X	2716	-0-	-271	-0-	2716	3	N	-0-					-0-
03	3162	X	2833	-0-	-329	-0-	2833	3	N	-0-					-0-
04	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3	N	-0-					-0-
*05	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	3	N	-0-					-0-
01	4557	X	4190	-0-	-367	-0-	4190	3	N	-0-					-0-
02	4263	X	2228	-0-	-2035	-0-	2228	3	N	-0-					-0-
03	4557	X	1108	-0-	-3449	-0-	1108	3	N	-0-					-0-
04	4410	X	810	-0-	-3600	-0-	810	3	N	-0-					-0-
*05	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	3	N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 030063 COMPL. DATE 06/25/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5854 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	Y	-0-					41
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	Y	-0-					41
02	116	N	96	-0-	-20	-0-	96	2	Y	-0-					41
03	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2	Y	-0-					41
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	Y	-0-					41
*05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	Y	-0-					41

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2	N	-0-					88
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2	N	-0-					88
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2	N	-0-					88
03	806	N	792	-0-	-14	-0-	792	2	N	-0-					88
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT					88
05	806	N	805	-0-	-1	-0-	805	2	N	-0-					88

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 C RRCID -> 029892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6277 - 6281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					37
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					37
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					37
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					37
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					37
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					37

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
BOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137042 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6586 - 6589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	271	-0-	-225	-0-	18	1	253	2	N	-0-					137
01	465	N	189	-0-	-276	-0-	15	1	174	2	N	-0-	114	1			23
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	21	1	430	2	N	-0-					23
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	18	1	346	2	N	-0-					23
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	18	1	286	2	N	-0-					23
05	496	N	418	-0-	-78	-0-	18	1	396	2	N	4					27
							4	9									

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 029931 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5940 - 6007

12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2019 - P/A 12/19/19

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-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
ROQUEMORE, ET AL WELL #: 14 RRCID -> 205932 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6319 - 6327

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
OWENS WELL #: 1 L RRCID -> 030270 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5975 - 6040

12	6603	X	6521	-0-	-82	-0-	279	1	6191	2	N	46					204
							51	9									
01	6820	X	5674	-0-	-1146	-0-	279	1	5364	2	N	28					232
							31	9									
02	6467	X	5777	-0-	-690	-0-	261	1	5486	2	N	27	191	1			68
							30	9									
03	6913	X	5445	-0-	-1468	-0-	225	1	5213	2	N	6					74
							7	9									
04	6690	X	5667	-0-	-1023	-0-	270	1	5397	2	N	-0-					74
05	6510	X	6394	-0-	-116	-0-	279	1	6075	2	N	36					110
							40	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5920 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MOODY COTTON CO. WELL #: 1 RRCID -> 029893 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

BRIGGS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 029904 COMPL. DATE 08/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6314 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	500	1	888	2	Y	-0-					195
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	356	1	1041	2	Y	-0-					195
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	513	1	1227	2	Y	-0-					195
03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	716	1	1436	2	Y	-0-					195
04	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	659	1	2044	2	Y	2	172	1			25
							2	9									
*05	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	691	1	2269	2	Y	-0-					25

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 029920 COMPL. DATE 01/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

HARRIS, C. E. WELL #: 1 T RRCID -> 047348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6422 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	434	1	1828	2	N	189	170	1			165
							208	9									
01	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	434	1	1629	2	N	201	172	1			194
							221	9									
02	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	406	1	1493	2	N	180	169	1			205
							198	9									
03	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	434	1	1787	2	N	183	169	1			219
							201	9									
04	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	420	1	1722	2	N	185	168	1	1	8	235
							204	9									
*05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	434	1	1555	2	N	166	166	1			235
							183	9									

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	1767	N	1490	-0-	-277	-0-	358	1	1108	2	Y	22	19	1			5
							24	9									
01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	464	1	1214	2	Y	31	26	1			10
							34	9									
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	406	1	1192	2	Y	32	36	1			6
							35	9									
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	203	1	1373	2	Y	3	9	1			-0-
							3	9									
04	1650	N	1547	-0-	-103	-0-	176	1	1337	2	Y	31	14	1			17
							34	9									
*05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	180	1	1602	2	Y	31	36	1			12
							34	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	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	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	300	1	6177	2	N	-0-					-0-
01	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	341	1	6348	2	N	-0-					-0-
02	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	311	1	5742	2	N	-0-					-0-
03	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	351	1	6358	2	N	-0-					-0-
*04	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	334	1	6027	2	N	-0-					-0-
*05	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	347	1	6263	2	N	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030250 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030251 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

12	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5811	2	21	9	Y	19	19	1			7
01	6386	X	5472	-0-	-914	-0-	5431	2	41	9	Y	37	38	1			6
02	5974	X	4738	-0-	-1236	-0-	4655	2	83	9	Y	75	70	1			11
03	6386	X	5283	-0-	-1103	-0-	5214	2	69	9	Y	63	53	1			21
04	5850	X	4938	-0-	-912	-0-	4871	2	67	9	Y	61	69	1			13
05	5828	X	5304	-0-	-524	-0-	5239	2	65	9	Y	59	53	1			19

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
COLLINS SWD WELL #: 1 M RRCID -> 030253 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	440	1	6247	2	Y	-0-					-0-
01	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	445	1	6536	2	Y	-0-					-0-
02	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	417	1	5974	2	Y	-0-					-0-
03	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	444	1	5859	2	Y	-0-					-0-
*04	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	432	1	6330	2	Y	-0-					-0-
*05	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	450	1	6463	2	Y	-0-					-0-

HULL -A- WELL #: 1 L RRCID -> 030258 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5645 - 5970

12	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	302	1	877	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	196	1	950	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	336	1	709	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	372	1	710	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
04	1110	N	1075	-0-	-35	-0-	358	1	713	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
*05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	372	1	862	2	Y	5	4	1			1
							6	9									

HULL UNIT A WELL #: 6 L RRCID -> 030263 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5860 - 5975

12	3100	N	2721	-0-	-379	1235	338	1	2383	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2779	-0-	-321	914	350	1	2429	2	Y	-0-					-0-
02	2900	N	2522	-0-	-378	536	346	1	2176	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2663	-0-	-437	99	372	1	2291	2	Y	-0-					-0-
*04	2796	N	2697	-0-	-99	-0-	360	1	2337	2	Y	-0-					-0-
*05	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	372	1	2599	2	Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: 7 M RRCID -> 030264 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5875 - 5935

12	1271	N	760	-0-	-511	-0-	205	1	554	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	1271	N	1146	-0-	-125	-0-	268	1	875	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	336	1	926	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	372	1	968	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	360	1	940	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	372	1	1144	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	300	1	2234	2	Y	43	45	1			8
							47	9									
01	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	310	1	2021	2	Y	52	49	1			11
							57	9									
02	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	290	1	2903	2	Y	178	157	1			32
							196	9									
03	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	310	1	4802	2	Y	174	127	1			79
							191	9									
*04	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	300	1	3173	2	Y	311	310	1			80
							342	9									
*05	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	310	1	3226	2	Y	278	340	1			18
							306	9									

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	2790	X	2735	-0-	-55	-0-	2734	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2812	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2884	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	2790	X	2561	-0-	-229	-0-	2559	2	2	9	Y	2	1	1			1
04	2700	X	2662	-0-	-38	-0-	2661	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
*05	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	3029	2	2	9	Y	2	1	1			1

MOORE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030268 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5930

12	12624	X	12624	-0-	-0-	-0-	1116	1	11262	2	Y	224	213	1			25
							246	9									
01	12559	X	12559	-0-	-0-	-0-	1116	1	11248	2	Y	177	104	1			98
							195	9									
02	12112	X	12112	-0-	-0-	-0-	1044	1	10829	2	Y	217	230	1			85
							239	9									
03	12724	X	12724	-0-	-0-	-0-	1116	1	11420	2	Y	171	230	1			26
							188	9									
*04	12214	X	12214	-0-	-0-	-0-	1080	1	10938	2	Y	178	182	1			22
							196	9									
*05	12569	X	12569	-0-	-0-	-0-	1044	1	11359	2	Y	151	105	1			68
							166	9									

MORGAN UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5873 - 6010

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
ROBERTS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 030271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5950 - 6097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	4637	-0-	-106	-0-	4608	2	29	9	Y	26	24	1			10
01	4743	X	4424	-0-	-319	-0-	4403	2	21	9	Y	19	26	1			3
02	4437	X	4239	-0-	-198	-0-	4203	2	36	9	Y	33	28	1			8
03	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4793	2	51	9	Y	46	34	1			20
*04	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4568	2	55	9	Y	50	65	1			5
*05	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4787	2	37	9	Y	34	28	1			11

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030273 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5880 - 6025

12	4154	X	3956	-0-	-198	-0-	406	1	3503	2	Y	43					92
							47	9									
01	4154	X	3941	-0-	-213	-0-	413	1	3448	2	Y	73	86	1			79
							80	9									
02	3770	X	3663	-0-	-107	-0-	386	1	3205	2	Y	65	85	1			59
							72	9									
03	3937	X	3885	-0-	-52	-0-	414	1	3430	2	Y	37					96
							41	9									
04	3840	X	3335	-0-	-505	-0-	399	1	2892	2	Y	40	85	1			51
							44	9									
05	3968	X	1851	-0-	-2117	-0-	297	1	1536	2	Y	16					67
							18	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030274 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 5930

12	1178	N	1090	-0-	-88	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	1136	-0-	-4	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-
*05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030276 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5730 - 5932

12	7316	X	6926	-0-	-390	-0-	310	1	6576	2	Y	36	35	1			5
							40	9									
01	7254	X	6857	-0-	-397	-0-	310	1	6507	2	Y	36	33	1			8
							40	9									
02	6728	X	6512	-0-	-216	-0-	290	1	6181	2	Y	37	34	1			11
							41	9									
03	7316	X	6910	-0-	-406	-0-	310	1	6566	2	Y	31	34	1			8
							34	9									
04	7080	X	6234	-0-	-846	-0-	291	1	5911	2	Y	29	33	1			4
							32	9									
05	6913	X	6397	-0-	-516	-0-	310	1	6059	2	Y	25	17	1			12
							28	9									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030279 COMPL. DATE 10/28/1944 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 5910

12	5053	X	4578	-0-	-475	-0-	529	1	4013	2	Y	33	25	1			10
							36	9									
01	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	558	1	4585	2	Y	23	18	1			15
							25	9									
02	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	522	1	4134	2	Y	20	29	1			6
							22	9									
03	5146	X	4883	-0-	-263	-0-	558	1	4300	2	Y	23	28	1			1
							25	9									
04	5010	X	4681	-0-	-329	-0-	540	1	4124	2	Y	15	14	1			2
							17	9									
05	5177	X	4549	-0-	-628	-0-	558	1	3976	2	Y	14	14	1			2
							15	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ROBERTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136425 COMPL. DATE 08/30/1990 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5832 - 5851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147197 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5867 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
*04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
*05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150755 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5911 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
01	124	N	8	-0-	-116	-0-	8	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	5	-0-	-3	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIRST NATIONAL BANK BALDWIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168031 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5951 - 6051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171973 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5982 - 5996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173712 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5930 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1609	-0-	-34	-0-	1606	2	3	9	Y	3	3	1			2
01	1643	N	1611	-0-	-32	-0-	1607	2	4	9	Y	4	5	1			1
02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1554	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1686	2	3	9	Y	3	3	1			1
*04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1667	2	6	9	Y	5	5	1			1
*05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1818	2	2	9	Y	2	2	1			1

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

FITE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173787 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5946 - 6089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	X	2470	-0-	-41	-0-	2470	2			Y	-0-					-0-
01	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			Y	-0-					-0-
02	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			Y	-0-					-0-
03	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			Y	-0-					-0-
04	3030	X	1938	-0-	-1092	-0-	1938	2			Y	-0-					-0-
05	3131	X	1962	-0-	-1169	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 175182 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5762 - 6046

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175227 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6012 - 6022

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 175987 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 6014

12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	524	-0-	-46	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
*05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 176348 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5941 - 5981

12	4836	X	4789	-0-	-47	-0-	465	1	4312	2	Y	11	16	1			1
							12	9									
01	4650	X	4595	-0-	-55	-0-	465	1	4122	2	Y	7					8
							8	9									
02	4292	X	4285	-0-	-7	-0-	435	1	3840	2	Y	9					17
							10	9									
03	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	465	1	4122	2	Y	23	38	1			2
							25	9									
04	4620	X	4352	-0-	-268	-0-	449	1	3890	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
05	4774	X	4613	-0-	-161	-0-	465	1	4142	2	Y	5					6
							6	9									

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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MANGHAM UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185747 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 5910 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 35 RRCID -> 192237 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 5824 - 5940

12	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	247 10	1 9	3674	2	Y	9	9	1			2
01	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	229 12	1 9	3744	2	Y	11	11	1			2
02	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	232 10	1 9	3447	2	Y	9	11	1			-0-
03	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	248 10	1 9	3627	2	Y	9	8	1			1
*04	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	240 9	1 9	3518	2	Y	8	8	1			1
*05	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	248 9	1 9	4064	2	Y	8	8	1			1

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	620	N	563	-0-	-57	-0-	561	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	651	N	613	-0-	-38	-0-	612	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	659	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	629	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	600	N	393	-0-	-207	-0-	392	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	756	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

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-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 10 RRCID -> 211605 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6709 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	1937	-0-	-357	-0-	268	1	1648	2	Y	19	18	1			3
							21	9									
01	2294	N	2097	-0-	-197	-0-	302	1	1774	2	Y	19	20	1			2
							21	9									
02	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	290	1	2006	2	Y	19	18	1			3
							21	9									
03	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	286	1	1966	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
*04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	300	1	2018	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
*05	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	310	1	2193	2	Y	21	17	1			7
							23	9									

CAPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216011 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 6056 - 6071

12	620	N	457	-0-	-163	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	380	-0-	-130	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
*05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 18 RRCID -> 217403 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6016 - 8130

12	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1137	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
01	1240	X	215	-0-	-1025	-0-	212	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	1160	X	-0-	-0-	-1160	-0-					Y	-0-					-0-
03	1240	X	890	-0-	-350	-0-	889	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1110	X	1008	-0-	-102	-0-	1001	2	7	9	Y	6	4	1			2
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 234402 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LANGFORD SWD WELL #: 1 RRCID -> 236086 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6134 - 6150

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 239901 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5910 - 6014

12	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
01	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
*04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
*05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WILLIAMS-INGRAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 254652 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6212 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260025 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 6012

12	4991	X	3874	-0-	-1117	-0-	3855	2	19	9	Y	17	18	1			6
01	5177	X	4103	-0-	-1074	-0-	4066	2	37	9	Y	34	35	1			5
02	4843	X	3990	-0-	-853	-0-	3913	2	77	9	Y	70	65	1			10
03	5177	X	4064	-0-	-1113	-0-	4000	2	64	9	Y	58	49	1			19
04	4440	X	3962	-0-	-478	-0-	3899	2	63	9	Y	57	64	1			12
*05	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4089	2	61	9	Y	55	49	1			18

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 11/21/2011 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5856 - 5868

12	6355	X	5912	-0-	-443	-0-	5878	2	34	9	N	31	45	1			1
01	6355	X	6027	-0-	-328	-0-	5987	2	40	9	N	36	24	1			13
02	5945	X	5421	-0-	-524	-0-	5384	2	37	9	N	34	47	1			-0-
03	6169	X	5537	-0-	-632	-0-	5505	2	32	9	N	29	25	1			4
04	5970	X	5735	-0-	-235	-0-	5700	2	35	9	N	32	24	1			12
05	6014	X	5881	-0-	-133	-0-	5846	2	35	9	N	32	23	1			21

CHADWICK UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 275245 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5921 - 6057

12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
*05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 281624 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5963 - 5984

12	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	7223	2	51	9	N	46	52	1			6
01	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	7070	2	52	9	N	47	44	1			9
02	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6465	2	45	9	N	41	33	1			17
03	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	6790	2	44	9	N	40	51	1			6
*04	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6397	2	42	9	N	38	41	1			3
*05	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6544	2	40	9	N	36	33	1			6

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
DENNARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 281954 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 5679 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	X	2087	-0-	-52	-0-	465	1	1608	2	N	13					21
							14	9									
01	2139	X	1664	-0-	-475	-0-	420	1	1230	2	N	13	21	1			13
							14	9									
02	1972	X	1188	-0-	-784	-0-	381	1	783	2	N	22	19	1			16
							24	9									
03	2418	X	1600	-0-	-818	-0-	465	1	1112	2	N	21	33	1			4
							23	9									
04	2340	X	1627	-0-	-713	-0-	450	1	1157	2	N	18	15	1			7
							20	9									
05	2077	X	1900	-0-	-177	-0-	465	1	1421	2	N	13	16	1			4
							14	9									

HULL UNIT A WELL #: A 24 RRCID -> 282119 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 5930 - 5962

12	11687	X	9896	-0-	-1791	-0-	9868	2	28	9	N	25	24	1			6
01	11687	X	9562	-0-	-2125	-0-	9530	2	32	9	N	29	30	1			5
02	10614	X	8750	-0-	-1864	-0-	8721	2	29	9	N	26	30	1			1
03	10726	X	8948	-0-	-1778	-0-	8920	2	28	9	N	25	22	1			4
04	9900	X	8686	-0-	-1214	-0-	8664	2	22	9	N	20	22	1			2
05	9889	X	9168	-0-	-721	-0-	9138	2	30	9	N	27	25	1			4

HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 282227 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5952 - 5976

12	17887	X	15704	-0-	-2183	-0-	15559	2	145	9	N	132	150	1			16
01	17887	X	14743	-0-	-3144	-0-	14593	2	150	9	N	136	126	1			26
02	16733	X	13299	-0-	-3434	-0-	13169	2	130	9	N	118	94	1			50
03	16833	X	13736	-0-	-3097	-0-	13607	2	129	9	N	117	149	1			18
04	15870	X	12949	-0-	-2921	-0-	12828	2	121	9	N	110	119	1			9
05	15717	X	12244	-0-	-3473	-0-	12136	2	108	9	N	98	91	1			16

HULL UNIT A WELL #: A 23 RRCID -> 282387 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 5836 - 5935

12	11966	X	10164	-0-	-1802	-0-	10150	2	14	9	N	13	12	1			3
01	11966	X	9824	-0-	-2142	-0-	9807	2	17	9	N	15	15	1			3
02	11194	X	8879	-0-	-2315	-0-	8865	2	14	9	N	13	15	1			1
03	11129	X	9253	-0-	-1876	-0-	9240	2	13	9	N	12	11	1			2
04	10170	X	8783	-0-	-1387	-0-	8772	2	11	9	N	10	11	1			1
05	10168	X	9538	-0-	-630	-0-	9526	2	12	9	N	11	11	1			1

HULL A-21 UNIT WELL #: A 36 RRCID -> 282411 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5848 - 5942

12	5270	X	4487	-0-	-783	-0-	4459	2	28	9	N	25	28	1			3
01	5270	X	4254	-0-	-1016	-0-	4225	2	29	9	N	26	24	1			5
02	4698	X	3879	-0-	-819	-0-	3855	2	24	9	N	22	18	1			9
03	4836	X	3994	-0-	-842	-0-	3970	2	24	9	N	22	28	1			3
04	4530	X	3758	-0-	-772	-0-	3735	2	23	9	N	21	22	1			2
05	4495	X	3666	-0-	-829	-0-	3645	2	21	9	N	19	18	1			3

HULL UNIT A WELL #: A 25 RRCID -> 282412 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5832 - 5936

12	8835	X	6468	-0-	-2367	-0-	6429	2	39	9	N	35	34	1			8
01	8835	X	6054	-0-	-2781	-0-	6010	2	44	9	N	40	41	1			7
02	8265	X	6859	-0-	-1406	-0-	6818	2	41	9	N	37	42	1			2
03	8680	X	5785	-0-	-2895	-0-	5748	2	37	9	N	34	31	1			5
04	7380	X	4712	-0-	-2668	-0-	4681	2	31	9	N	28	30	1			3
05	6479	X	5106	-0-	-1373	-0-	5072	2	34	9	N	31	30	1			4

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	310	N	300	-0-	-10	-0-	296	2	4	9	N	4	4	1			1
01	310	N	300	-0-	-10	-0-	296	2	4	9	N	4	4	1			1
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	270	2	4	9	N	4	4	1			1
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	268	2	2	9	N	2	3	1			-0-
*04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	305	2	3	9	N	3	3	1			-0-
*05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	302	2	3	9	N	3	2	1			1

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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
*04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
*05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 30 RRCID -> 282672 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 5828 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	453	1	849	2	N	-0-					-0-
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	450	1	833	2	N	-0-					-0-
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	430	1	750	2	N	-0-					-0-
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	465	1	802	2	N	-0-					-0-
*04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	445	1	766	2	N	-0-					-0-
*05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	465	1	857	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	5859	X	5279	-0-	-580	-0-	5267	2	12	9	N	11	10	1			3
01	5797	X	5130	-0-	-667	-0-	5117	2	13	9	N	12	13	1			2
02	5394	X	4722	-0-	-672	-0-	4709	2	13	9	N	12	13	1			1
03	5611	X	4900	-0-	-711	-0-	4888	2	12	9	N	11	10	1			2
04	5160	X	4674	-0-	-486	-0-	4665	2	9	9	N	8	9	1			1
05	5270	X	5006	-0-	-264	-0-	4996	2	10	9	N	9	9	1			1

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	713	X	609	-0-	-104	-0-	609	2			N	-0-					-0-
01	682	X	575	-0-	-107	-0-	575	2			N	-0-					-0-
02	638	X	527	-0-	-111	-0-	527	2			N	-0-					-0-
03	589	X	555	-0-	-34	-0-	555	2			N	-0-					-0-
04	600	X	532	-0-	-68	-0-	532	2			N	-0-					-0-
05	620	X	591	-0-	-29	-0-	591	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	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
01	10	X	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 38 RRCID -> 282756 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5836 - 5951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
01	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	2			N	-0-					-0-
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
*04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
*05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
04	390	N	288	-0-	-102	-0-	288	2			N	-0-					-0-
*05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 282877 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5865 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	370	1	1636	2	N	-0-					-0-
01	2108	X	1590	-0-	-518	-0-	366	1	1224	2	N	-0-					-0-
02	1972	X	1448	-0-	-524	-0-	346	1	1102	2	N	-0-					-0-
03	2108	X	1522	-0-	-586	-0-	358	1	1164	2	N	-0-					-0-
04	1950	X	1474	-0-	-476	-0-	356	1	1118	2	N	-0-					-0-
05	2015	X	1496	-0-	-519	-0-	372	1	1124	2	N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 282961 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5910 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	151	2	23	9	N	21	19	1			5
01	186	N	125	-0-	-61	-0-	103	2	22	9	N	20	21	1			4
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	133	2	20	9	N	18	21	1			1
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	145	2	25	9	N	23	20	1			4
*04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	138	2	19	9	N	17	19	1			2
*05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	159	2	29	9	N	26	25	1			3

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
DENNARD UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 283371 COMPL. DATE 07/17/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5868 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	X	1111	-0-	-1183	-0-	264	1	844	2	N	3					5
							3	9									
01	2480	X	1883	-0-	-597	-0-	322	1	1557	2	N	4	5	1			4
							4	9									
02	2320	X	1395	-0-	-925	-0-	306	1	1082	2	N	6	6	1			4
							7	9									
03	2480	X	1766	-0-	-714	-0-	334	1	1426	2	N	5	8	1			1
							6	9									
04	2250	X	1774	-0-	-476	-0-	324	1	1444	2	N	5	4	1			2
							6	9									
05	1891	X	1575	-0-	-316	-0-	324	1	1248	2	N	3	4	1			1
							3	9									

WILSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283474 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5883 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
BOREN, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 030050 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 6005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					12
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					12
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					12
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					12
04	630	N	526	-0-	-104	-0-	526	2			N	-0-					12
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
ASHTON WELL #: 1 RRCID -> 030103 COMPL. DATE 11/05/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5942 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	4410	-0-	-240	-0-	4302	2	108	9	Y	98	100	1			44
01	4712	X	4274	-0-	-438	-0-	4144	2	130	9	Y	118	97	1	10	8	55
02	4408	X	4028	-0-	-380	-0-	3920	2	108	9	Y	98	95	1	2	8	56
03	4712	X	4228	-0-	-484	-0-	4120	2	108	9	Y	98	94	1	2	8	58
04	4380	X	3986	-0-	-394	-0-	3879	2	107	9	Y	97	98	1	5	8	52
05	4402	X	4228	-0-	-174	-0-	4129	2	99	9	Y	90	92	1	3	8	47

INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 030108 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5920 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA WELL #: 1 RRCID -> 030111 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5840 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6220	-0-	-662	-0-	6186	2	34	9	Y	31					136
01	6882	X	6208	-0-	-674	-0-	6092	2	116	9	Y	105	96	1	2	8	143
02	6438	X	5959	-0-	-479	-0-	5885	2	74	9	Y	67	95	1			115
03	6479	X	6368	-0-	-111	-0-	6261	2	107	9	Y	97	95	1			117
04	6270	X	5270	-0-	-1000	-0-	5196	2	74	9	Y	67	26	1	2	8	156
05	6355	X	5939	-0-	-416	-0-	5829	2	110	9	Y	100					256

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
PETER WELL #: 1 RRCID -> 030112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5920 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

NAOMI 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153609 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5962 - 6006

12	2015	N	1804	-0-	-211	-0-	1782	2	22	9	Y	20	128	1					60
01	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2018	2	119	9	Y	108	4	8					164
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1855	2	91	9	Y	83	133	1		1	8		113
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1887	2	7	9	Y	6							119
04	2070	N	1901	-0-	-169	-0-	1892	2	9	9	Y	8	86	1		1	8		40
05	2077	N	1889	-0-	-188	-0-	1880	2	9	9	Y	8							48

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
BOOTH-FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 029903 COMPL. DATE 03/22/1958 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7126 - 7135

*09	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	83	1	1836	2	N	131	176	1					19
							144	9											
*10	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	83	1	1848	2	N	96							115
							106	9											
*11	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	79	1	1823	2	N	76	164	1					27
							84	9											
*12	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	84	1	1832	2	N	167	142	1					52
							184	9											
*01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	79	1	1765	2	N	123	156	1					19
							135	9											
*02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	78	1	1649	2	N	119							138
							131	9											
*03	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	115	1	2314	2	N	9							147
							10	9											
*04	3000	N	4175	-0-	1175	1175	188	1	3800	2	N	170	314	1					3
							187	9											
*05	3100	N	3819	-0-	719	1894	177	1	3603	2	N	35							38
							39	9											

TOWER RESOURCES INC 862857
MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142102 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 6334 - 6355

12	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-							-0-
01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-							-0-
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-							-0-
03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-							-0-
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-							-0-
05	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	1164	2			N	-0-							-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS 879300
MULLINS, O.V. UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 030281 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5958 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BELL, MATTIE WELL #: 1 T RRCID -> 030018 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6250 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2796	-0-	-366	-0-	2749	2	47	9	Y	43					137
01	3162	X	2428	-0-	-734	-0-	2395	2	33	9	Y	30					167
02	2958	X	1832	-0-	-1126	-0-	1793	2	39	9	Y	35	177	1			25
03	3038	X	1749	-0-	-1289	-0-	1708	2	41	9	Y	37					62
04	2700	X	1554	-0-	-1146	-0-	1552	2	2	9	Y	2					64
05	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					64

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	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2735	2	79	9	N	72					100
01	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4053	2	78	9	N	71	150	1			21
02	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3490	2	62	9	N	56					77
03	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3393	2	80	9	N	73					150
04	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2433	2	47	9	N	43	155	1			38
05	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					38

XTO ENERGY INC. 945936
BROWN, J. C. WELL #: 1 U RRCID -> 030028 COMPL. DATE 12/10/1945 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5933 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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 #: 1D RRCID -> 030034 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIRKLE, L. H., DR. WELL #: 1 T RRCID -> 030039 COMPL. DATE 03/30/1945 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5904 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1D RRCID -> 030043 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5948 - 5972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030227 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6499 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, J. C. WELL #: 8-U RRCID -> 159261 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6064

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 7 U RRCID -> 183722 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5954 - 5992

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 2SW RRCID -> 224595 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5892 - 5942

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
DANIELS -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029713 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5815 - 5855

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
OWENS -H- WELL #: 1 U RRCID -> 029715 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5758 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-

THOMAS -H- WELL #: 1 U RRCID -> 029718 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5888 - 5906

12	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	129	1	3857	3	Y	-0-					-0-
01	3906	X	3782	-0-	-124	-0-	118	1	3664	3	Y	-0-					-0-
02	3654	X	3516	-0-	-138	-0-	116	1	3400	3	Y	-0-					-0-
03	3906	X	3584	-0-	-322	-0-	119	1	3465	3	Y	-0-					-0-
04	3870	X	3634	-0-	-236	-0-	116	1	3518	3	Y	-0-					-0-
05	3999	X	3708	-0-	-291	-0-	121	1	3587	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 029802 COMPL. DATE 04/01/1942 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5628 - 5648

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 029808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5746 - 5790

12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 C RRCID -> 029811 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5688

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 029812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5640 - 5670

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 22 U RRCID -> 029813 COMPL. DATE 10/02/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5676

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 029815 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5676 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELS -D- WELL #: 2 C RRCID -> 131280 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 5865 - 5873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 168967 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 169032 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5661 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			Y	-0-					-0-
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	2	1	1346	3	Y	-0-					-0-
02	1131	N	1122	-0-	-9	-0-	3	1	1119	3	Y	-0-					-0-
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	16	1	1253	3	Y	-0-					-0-
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	82	1	1275	3	Y	-0-					-0-
*05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	83	1	1257	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 169145 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 169274 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6058 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	3145	-0-	-203	-0-	394 43	1 9	2708	3	Y	39	36	1			7
01	3348	X	3139	-0-	-209	-0-	392 34	1 9	2713	3	Y	31	31	1			7
02	3132	X	3044	-0-	-88	-0-	347 158	1 9	2539	3	Y	144	123	1			28
03	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	391 161	1 9	2767	3	Y	146	140	1			34
04	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	402 151	1 9	2678	3	Y	137	150	1			21
*05	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	411 116	1 9	2784	3	Y	105	90	1			36

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 171212 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171214 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171395 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 171473 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171968 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 172880 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 303 RRCID -> 172987 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 66 RRCID -> 173523 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5672 - 5974

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	3255	X	3235	-0-	-20	-0-	3235	3			Y	-0-					-0-
01	3255	X	3154	-0-	-101	-0-	3154	3			Y	-0-					-0-
02	3045	X	2677	-0-	-368	-0-	2677	3			Y	-0-					-0-
03	3255	X	2845	-0-	-410	-0-	2845	3			Y	-0-					-0-
04	3150	X	2792	-0-	-358	-0-	2792	3			Y	-0-					-0-
05	3224	X	3050	-0-	-174	-0-	3050	3			Y	-0-					-0-

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-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029770 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5732 - 6018

12	2914	X	2489	-0-	-425	-0-	424	1	2050	2	Y	14	15	1					2
							15	9											
01	3131	X	2588	-0-	-543	-0-	423	1	2146	2	Y	17	17	1					2
							19	9											
02	2929	X	2306	-0-	-623	-0-	380	1	1912	2	Y	13	13	1					2
							14	9											
03	3131	X	2443	-0-	-688	-0-	422	1	2008	2	Y	12	12	1					2
							13	9											
04	2550	X	1104	-0-	-1446	-0-	374	1	723	2	Y	6	7	1					1
							7	9											
*05	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	425	1	2304	2	Y	13	12	1					2
							14	9											

BURNETT BROS. /UNIT 2/ WELL #: 2 T RRCID -> 029771 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5724 - 5758

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROS. WELL #: 5 T RRCID -> 029773 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	564	1	2036	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
01	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	558	1	1979	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
02	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	511	1	1786	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
03	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	566	1	2152	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
04	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	544	1	1959	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
*05	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	556	1	1947	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 U RRCID -> 029777 COMPL. DATE 06/20/1951 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6177

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 1 RRCID -> 029785 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 5672 - 5700

12	3689	X	949	-0-	-2740	-0-	436	1	504	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
01	3689	X	2715	-0-	-974	-0-	479	1	2196	2	Y	36	32	1			5
							40	9									
02	3306	X	3116	-0-	-190	-0-	456	1	2617	2	Y	39	37	1			7
							43	9									
03	3379	X	1535	-0-	-1844	-0-	451	1	1071	2	Y	12	17	1			2
							13	9									
04	2640	X	2533	-0-	-107	-0-	463	1	2038	2	Y	29	26	1			5
							32	9									
05	3317	X	3023	-0-	-294	-0-	486	1	2506	2	Y	28	28	1			5
							31	9									

BREWSTER, J.T. WELL #: 2 RRCID -> 029792 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5912 - 6145

*09	570	N	182	-0-	-388	-0-	9	1	173	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	182	-0-	-469	-0-	8	1	174	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	72	-0-	-438	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	186	N	70	-0-	-116	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	Y	-0-					-0-
*03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	Y	-0-					-0-
*04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	7	1	166	3	Y	-0-					-0-

REED, W. M. WELL #: 1 C RRCID -> 029797 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6070 - 6118

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	-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-

SOAPE, A. C, GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029799 COMPL. DATE 09/20/1944 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 5930

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILTCHER WELL #: 1 C RRCID -> 029800 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 5990

*09	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	373	1	2299	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	370	1	2415	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	352	1	2226	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	2511	X	2132	-0-	-379	-0-	335	1	1794	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	358	1	2388	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2349	X	2063	-0-	-286	-0-	320	1	1739	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*03	2511	X	417	-0-	-2094	-0-	268	1	146	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*04	2430	X	1778	-0-	-652	-0-	320	1	1456	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2201	N	1596	-0-	-605	-0-	320	1	1274	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 172085 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 5976

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 #: 8 RRCID -> 178314 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 188918 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5708 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	54	1	1418	2	Y	-0-					-0-
01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	52	1	1453	2	Y	-0-					-0-
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	41	1	1313	2	Y	-0-					-0-
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	56	1	1546	2	Y	-0-					-0-
04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	54	1	1490	2	Y	-0-					-0-
*05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	48	1	1333	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 7 RRCID -> 189952 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6000

12	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	185	1	4213	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	183	1	4478	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	4031	X	2360	-0-	-1671	-0-	113	1	2245	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	193	1	4580	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	233	1	6126	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*05	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	195	1	5057	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 190453 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 24 U RRCID -> 193457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5733 - 5753

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194915 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 195401 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5690 - 5895

12	2170	X	1490	-0-	-680	-0-	452	1	1038	2	Y	-0-					-0-
01	2170	X	1838	-0-	-332	-0-	460	1	1378	2	Y	-0-					-0-
02	1943	X	1790	-0-	-153	-0-	427	1	1363	2	Y	-0-					-0-
03	2077	X	2023	-0-	-54	-0-	467	1	1556	2	Y	-0-					-0-
04	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	450	1	1437	2	Y	-0-					-0-
05	1922	X	1785	-0-	-137	-0-	458	1	1327	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 196587 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5735 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	3839	-0-	-315	-0-	697	1	3089	2	Y	48	49	1			7
							53	9									
01	4154	X	3891	-0-	-263	-0-	691	1	3138	2	Y	56	56	1			7
							62	9									
02	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	646	1	3244	2	Y	53	51	1			9
							58	9									
03	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	722	1	4058	2	Y	56	56	1			9
							62	9									
04	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	696	1	3869	2	Y	59	58	1			10
							65	9									
*05	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	708	1	3832	2	Y	47	49	1			8
							52	9									

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197410 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197882 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198031 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CGU 3A WELL #: 17 RRCID -> 233301 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6260

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6U RRCID -> 278661 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5690 - 6682

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023

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-

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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 13 WELL #: 1 C RRCID -> 029691 COMPL. DATE 11/09/1945 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5796 - 5836

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 14 WELL #: 1 C RRCID -> 029692 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5804 - 5844

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 16 WELL #: 1 C RRCID -> 029694 COMPL. DATE 01/01/1946 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5870 - 5896

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 17 WELL #: 1 C RRCID -> 029695 COMPL. DATE 11/26/1945 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5866 - 5898

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 19 WELL #: 1 C RRCID -> 029697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5884 - 5922

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 28 WELL #: 1 C RRCID -> 029705 COMPL. DATE 04/09/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6102 - 6126

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 33 WELL #: 1 C RRCID -> 029708 COMPL. DATE 05/07/1965 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5986 - 5997

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST HULL WELL #: 2 RRCID -> 029753 COMPL. DATE 10/19/1950 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5726 - 6000

12	1674	N	1569	-0-	-105	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1608	-0-	-4	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1546	-0-	-14	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	1600	3			N	-0-					-0-

CJV SWD WELL #: 2 RRCID -> 125612 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5869 - 6050

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CJV S.W.D. WELL #: 3 RRCID -> 152621 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 5888 - 6086

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166492 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029801 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON, W. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029816 COMPL. DATE 07/21/1948 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5870 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAL-BARKSDALE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029821 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5978 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUSE, W. F. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6008 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	3			N	-0-					-0-
01	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
02	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
03	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
04	870	X	203	-0-	-667	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*05	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	3			N	-0-					-0-

POWERS, E. C. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029834 COMPL. DATE 11/22/1944 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6092 - 6112

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-

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029835 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6036 - 6063

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

WALLACE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5870 - 5900

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029844 COMPL. DATE 01/08/1946 TOTAL DEPTH 1239 PERF. 5854 - 5890

12	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	92	1	4099	3	Y	-0-					-0-
01	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	86	1	4091	3	Y	-0-					-0-
02	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	89	1	3716	3	Y	10	7	1			3
							11	9									
*03	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	104	1	4059	3	Y	47	36	1			14
							52	9									
*04	4050	X	4034	-0-	-16	-0-	139	1	3843	3	Y	47	45	1			16
							52	9									
05	4185	X	4132	-0-	-53	-0-	140	1	3942	3	Y	45	52	1			9
							50	9									

WERNER, "E" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5886 - 5930

12	279	N	269	-0-	-10	-0-	6	1	263	3	N	-0-					-0-
01	279	N	275	-0-	-4	-0-	6	1	269	3	N	-0-					-0-
02	261	N	252	-0-	-9	-0-	5	1	247	3	N	-0-					-0-
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	7	1	260	3	N	-0-					-0-
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	9	1	243	3	N	-0-					-0-
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	9	1	252	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-LAFOY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5864 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-LEWIN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029854 COMPL. DATE 09/06/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5870 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	40 15	1 9	1820	3	Y	14					74
01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	39 36	1 9	1846	3	Y	33	74	1			33
*02	1653	N	1194	-0-	-459	-0-	28 4	1 9	1162	3	Y	4					37
*03	1767	N	757	-0-	-1010	-0-	18 1	1 9	738	3	Y	1					38
*04	1710	N	81	-0-	-1629	-0-	3	1	78	3	Y	-0-					38
05	1271	N	68	-0-	-1203	-0-	2	1	66	3	Y	-0-					38

WHITFIELD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029856 COMPL. DATE 12/18/1944 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS, E. C. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 177826 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 179002 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER "E" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181229 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 5870 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181572 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 5850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 183027 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 184747 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 5932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-LEWIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217556 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5854 - 5888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	126	-0-	-184	-0-	2	1	124	3	N	-0-					-0-
01	248 N	107	-0-	-141	-0-	2	1	105	3	N	-0-					-0-
02	145 N	92	-0-	-53	-0-	2	1	90	3	N	-0-					-0-
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	2	1	104	3	N	-0-					-0-
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	3	1	82	3	N	-0-					-0-
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	3	1	70	3	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	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2501	3	30	9	Y	27					205
01	2790	X	2738	-0-	-52	-0-	2702	3	36	9	Y	33	177	1			61
02	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2607	3	35	9	Y	32					93
03	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2711	3	43	9	Y	39	1	8			131
04	2640	N	2489	-0-	-151	-0-	2454	3	35	9	Y	32					163
05	2790	N	1114	-0-	-1676	-0-	1084	3	30	9	Y	27					190

WERNER-LAGRONE WELL #: 4 RRCID -> 282537 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5909 - 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	1147	N	423	-0-	-724	-0-	423	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	318	-0-	-798	-0-	318	3			N	-0-					-0-
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
*05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-

HAWK GATHERING CO., LTD. 366631
HAWK SWD WELL #: 1 RRCID -> 214199 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5870 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT BROS. WELL #: 9 RRCID -> 029745 COMPL. DATE 11/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5766 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	209	1	4001	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
01	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	323	1	3933	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
02	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	359	1	4413	2	Y	16	15	1			2
							18	9									
03	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	388	1	4839	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
04	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	385	1	4832	2	Y	59	56	1			4
							65	9									
05	5115	X	4126	-0-	-989	-0-	307	1	3777	2	Y	38	36	1			6
							42	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 283466 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5765 - 5776

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2098	-0-	2098	2098	102	1	1968	2	Y	25	24	1			3
							28	9									
01	DLQ	G-10	2668	-0-	2668	4766	249	1	2383	2	Y	33	32	1			4
							36	9									
02	2100	N	2379	-0-	279	5045	210	1	2134	2	Y	32	32	1			4
							35	9									
03	3100	N	1731	-0-	-1369	3676	152	1	1557	2	Y	20	22	1			2
							22	9									
04	3000	N	2124	-0-	-876	2800	198	1	1926	2	Y	-0-	2	1			-0-
*05	3100	N	2714	-0-	-386	2414	252	1	2462	2	Y	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
OWENS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029879 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5810 - 5848

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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
COTTON, MOODY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029667 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6222

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 029670 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6354

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851

BECKWORTH WELL #: 5 C RRCID -> 029666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT 110 WELL #: 1 RRCID -> 029668 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5941 - 5972

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029863 COMPL. DATE 08/12/1949 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	345	N	345	-0-	-0-	-0-	21	1	296	2	Y	25	26	1								4
							28	9														
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	20	1	289	2	Y	28	28	1								4
							31	9														
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	18	1	261	2	Y	27	28	1								3
							30	9														
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	21	1	274	2	Y	19	18	1								4
							21	9														
*04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	18	1	269	2	Y	19	21	1								2
							21	9														
*05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	222	2	Y	16	14	1								4
							18	9														

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL -A- WELL #: 5 U RRCID -> 029871 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5635 - 5665

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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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

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-

HULL -A- WELL #: 7 U RRCID -> 029873 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5640 - 5665

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	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

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-	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

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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029878 COMPL. DATE 10/03/1950 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5672 - 5708

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SMITH BIRD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029880 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5715 - 5765

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 11-U RRCID -> 161344 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5718 - 5753

12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
*04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
*05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169887 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5705 - 5898

12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
*04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
*05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BECKWORTH WELL #: 8 L RRCID -> 201278 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 4 RRCID -> 205729 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5674 - 5684

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 215487 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5740 - 7734

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 215675 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5740 - 5779

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 216567 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5788 - 5821

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 18U RRCID -> 219197 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2772 - 5797

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 16H RRCID -> 226298 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5771 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	210	-0-	-69	-0-	21	1 4 9	185	2	N	4					12
01	279	N	201	-0-	-78	-0-	21	1 8 9	172	2	N	7	10	1			9
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	20	1 8 9	165	2	N	7	10	1			6
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	20	1 4 9	162	2	N	4					10
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	21	1 4 9	149	2	N	4	9	1			5
*05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	51	1 2 9	266	2	N	2					7

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260012 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 5753

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
BOREN, W. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029739 COMPL. DATE 11/28/1945 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 5712

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

URSUS OIL AND GAS 879300
ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029789 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5697 - 5750

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					190
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					190
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					190
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					190
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					190
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					190

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BELL, MATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029727 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6112 - 6132

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12U RRCID -> 197173 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 4930 - 6372

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 30 WELL #: 1 RRCID -> 244349 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5469 - 5479

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
POWELL A-2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 283495 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 5120 - 5180

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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
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	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			Y	-0-					75
01	744	N	692	-0-	-52	-0-	692	3			Y	-0-					75
02	696	N	462	-0-	-234	-0-	462	3			Y	-0-					75
03	837	N	181	-0-	-656	-0-	159	3	22	9	Y	20					95
04	660	N	125	-0-	-535	-0-	125	3			Y	-0-					95
05	496	N	154	-0-	-342	-0-	154	3			Y	-0-					95

DCP OPERATING COMPANY, LP 195959
CARTHAGE GASOLINE PLANT WELL #: 1D RRCID -> 070473 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5120 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO MINERALS LLC 423834
MILL CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 203492 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5142 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 7 RRCID -> 204244 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5027 - 5057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C. 426447
CAR-TEX SWD WELL #: 3D RRCID -> 180798 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4942 - 5054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
OWENS UNIT WELL #: 8L RRCID -> 160350 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5191 - 5201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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-	-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-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
BETHANY SWD WELL #: 1 RRCID -> 208045 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4940 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191526 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 5510 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

STALLION OILFIELD SERVICES LTD. 811986
PANOLA SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 211888 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5088 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (SMITH-ALLISON) 16032 754 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
SMITH, M. H. WELL #: 2 RRCID -> 059612 COMPL. DATE 09/05/1956 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6189 - 6387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRANSITIONAL) 16032 798 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FROST LUMBER IND. WELL #: 6 RRCID -> 158941 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 5843 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1733	3	12	9	N	11					51
01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1709	3	10	9	N	9					60
02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1600	3	14	9	N	13					73
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1772	3	10	9	N	9					82
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1681	3	34	9	N	31					113
*05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1694	3	33	9	N	30					143

CARTHAGE (TRANSITIONAL) //CONT.// 16032 798 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
CGU 6A WELL #: 9A RRCID -> 221428 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6590 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	#	3292	-0-	-56	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
01	3627		3627	-0-	-0-	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
02	3132		3064	-0-	-68	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
03	3286	#	3029	-0-	-257	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
04	3240		3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
*05	3460		3460	-0-	-0-	-0-	3460	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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 271975 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6554 - 6563

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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

CARTER, OLA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272498 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6994 - 7010

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

RICHARDSON A WELL #: 2 RRCID -> 273526 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 6658 - 6666

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-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 030328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6342 - 5366

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	Y	-0-					-0-
*05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	38	1	611	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	3			Y	-0-					-0-
01	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	5	1	4085	3	Y	-0-					-0-
02	4495	X	3825	-0-	-670	-0-	9	1	3816	3	Y	-0-					-0-
03	4464	X	4135	-0-	-329	-0-	51	1	4084	3	Y	-0-					-0-
04	4050	X	4041	-0-	-9	-0-	245	1	3796	3	Y	-0-					-0-
*05	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	283	1	4287	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 030332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6208 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 27 T RRCID -> 030334 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	961	3	18	9	Y	16	16	1			3
01	3100	N	3975	-0-	875	875	5	1	3952	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
02	2900	N	6742	-0-	3842	4717	15	1	6703	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
03	3100	N	8079	-0-	4979	9696	99	1	7961	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
04	18719	X	9023	-0-	-9696	-0-	546	1	8457	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
*05	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	567	1	8587	3	Y	17	18	1			2
							19	9									

WERNER, LOUIS WELL #: 1 L RRCID -> 030335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6078 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 032662 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6048 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 032663 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6015 - 6429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					-0-
01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	2	1	1296	3	Y	-0-					-0-
02	1218	N	1164	-0-	-54	-0-	3	1	1161	3	Y	-0-					-0-
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	15	1	1243	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1247	-0-	-13	-0-	76	1	1171	3	Y	-0-					-0-
*05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	83	1	1253	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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-	-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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 142163 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6154 - 6365

12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	89 3	17 9			Y	15	15 1				3
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	103 3	14 9			Y	13	14 1				2
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	1 1	230 3			Y	10	11 1				1
							11 9										
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	3 1	220 3			Y	8	8 1				1
							9 9										
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	15 1	238 3			Y	8	8 1				1
							9 9										
*05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	17 1	263 3			Y	9	9 1				1
							10 9										

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 59 RRCID -> 156181 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6016 - 6640

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 107 RRCID -> 157055 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6022 - 6336

12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	800 3	72 9			Y	65	65 1				12
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	1 1	783 3			Y	58	60 1				10
							64 9										
02	812	N	793	-0-	-19	-0-	2 1	739 3			Y	47	51 1				6
							52 9										
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	8 1	652 3			Y	31	32 1				5
							34 9										
04	810	N	643	-0-	-167	-0-	36 1	566 3			Y	37	36 1				6
							41 9										
05	837	N	659	-0-	-178	-0-	38 1	581 3			Y	36	37 1				5
							40 9										

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 158519 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6011 - 6561

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-D RRCID -> 158982 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6227 - 6288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 194 RRCID -> 159035 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6352 - 6368

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 189-D RRCID -> 159267 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6308 - 6045

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 187 RRCID -> 159435 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6364 - 6398

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 169 RRCID -> 159441 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6425 - 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 WELL #: 196 RRCID -> 159442 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6262 - 6408

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 GAS UNIT WELL #: 106-D RRCID -> 159707 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6373 - 6388

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 #: 182-D RRCID -> 159719 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5873 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 D RRCID -> 159814 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6362 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162008 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6098 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
02	87	N	29	-0-	-58	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	2	1	162	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	77	-0-	-43	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					-0-
*05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	3	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 162221 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6022 - 6199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 158 RRCID -> 162655 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6008 - 6755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
02	87	N	51	-0-	-36	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	2	1	141	3	Y	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	3	Y	-0-					-0-
*05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					-0-

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 #: 168 RRCID -> 164133 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6061 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207-F RRCID -> 164218 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6348 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 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 #: 136 D RRCID -> 165632 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6061 - 6066

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 166961 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6006 - 6168

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 D RRCID -> 167392 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 6159 - 6174

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-D RRCID -> 167613 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6360 - 6371

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 200 RRCID -> 169042 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6250 - 6254

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 195 RRCID -> 172502 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6238 - 6261

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 D RRCID -> 172673 COMPL. DATE 02/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6268 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 155 RRCID -> 173055 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6404 - 6451

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 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-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 C RRCID -> 240113 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 6760 - 6764

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COPELAND UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 244235 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7072 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 129 RRCID -> 250239 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6324 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	1	-0-	-239	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 257737 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6185 - 6193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

PATTERSON WELL #: 3 RRCID -> 267358 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6408 - 6417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	322	3			N	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	1	1	333	3	N	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	4	1	295	3	N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	24	1	389	3	N	-0-					-0-
05	372	N	345	-0-	-27	-0-	20	1	325	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROS. UNIT 1 WELL #: 6 T RRCID -> 030308 COMPL. DATE 12/20/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6387 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GU 15 WELL #: 2 L RRCID -> 030316 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6030 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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. 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
*09	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	300 23	1 9	2099	3	Y	21	21	1			6
10	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	310 13	1 9	2522	3	Y	12	12	1			6
11	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	295 19	1 9	2374	3	Y	17	17	1			6
12	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	289 28	1 9	2274	3	Y	25	26	1			5
01	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	294 12	1 9	2423	3	Y	11	11	1			5
02	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	289 33	1 9	2436	3	Y	30	28	1			7
*03	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	315 30	1 9	2696	3	Y	27	27	1			7
*04	3000	N	3019	-0-	19	19	315 30	1 9	2674	3	Y	27	26	1			8
*05	3017	N	2998	-0-	-19	-0-	315 29	1 9	2654	3	Y	26	26	1			8

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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 084140 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6424 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	32	1	1112	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	28	1	1048	2	Y	-0-					-0-
02	1044	N	880	-0-	-164	-0-	21	1	859	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	716	-0-	-400	-0-	20	1	696	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	631	-0-	-419	-0-	17	1	614	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	474	-0-	-456	-0-	12	1	462	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 089881 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6074 - 6400

12	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	376	1	4580	2	Y	589	590	1			89
							648	9									
01	4092	X	3907	-0-	-185	-0-	327	1	3075	2	Y	459	487	1			61
							505	9									
02	3828	X	1187	-0-	-2641	-0-	251	1	819	2	Y	106	148	1			19
							117	9									
03	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	370	1	4586	2	Y	440	390	1			69
							484	9									
04	3960	X	3626	-0-	-334	-0-	320	1	2933	2	Y	339	353	1			55
							373	9									
05	4092	X	4066	-0-	-26	-0-	331	1	3331	2	Y	367	359	1			63
							404	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 4 RRCID -> 090289 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6334 - 6422

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	26	1	964	2	Y	12	10	1			2
							13	9									
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	11	1	512	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	14	1	514	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	960	N	104	-0-	-856	-0-	3	1	99	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	2	2	1			-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 15 RRCID -> 097649 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6138 - 6152

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-U RRCID -> 138296 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 6416 - 6430

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-U RRCID -> 139285 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6638 - 6646

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 23-U RRCID -> 140160 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6784 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 22-U RRCID -> 140876 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6257 - 6265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 GAS UNIT 14 WELL #: 7-U RRCID -> 141682 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6225 - 6231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 7-U RRCID -> 142602 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6130 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	470	-0-	470	80776	13 2	1 9	455	2	N	2	3	1			-0-
01	SWR	10	475	-0-	475	81251	12 6	1 9	457	2	N	5	4	1			1
02	SWR	10	494	-0-	494	81745	11 4	1 9	479	2	N	4	4	1			1
03	SWR	10	509	-0-	509	82254	14 3	1 9	492	2	N	3	3	1			1
04	SWR	10	484	-0-	484	82738	13 4	1 9	467	2	N	4	4	1			1
05	SWR	10	439	-0-	439	83177	11 1	1 9	427	2	N	1	2	1			-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 25-U RRCID -> 143149 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6067 - 6191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 6-U RRCID -> 145684 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6100 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	59	1	2255	2	Y	24	20	1			4
							26	9									
01	1116	N	949	-0-	-167	-0-	24	1	912	2	Y	12	14	1			2
							13	9									
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	24	1	1167	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
03	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	29	1	1030	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	34	1	1177	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
05	1116	N	893	-0-	-223	-0-	22	1	863	2	Y	7	8	1			1
							8	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-U RRCID -> 145690 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 5658 - 6663

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-U RRCID -> 145846 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6128 - 6142

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-U RRCID -> 146126 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6377 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	121	1	4193	2	Y	27	28	1			4
							30	9									
01	4154	X	3808	-0-	-346	-0-	98	1	3682	2	Y	25	26	1			3
							28	9									
02	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	99	1	3836	2	Y	23	22	1			4
							25	9									
03	4154	X	3365	-0-	-789	-0-	92	1	3252	2	Y	19	20	1			3
							21	9									
04	4020	X	2823	-0-	-1197	-0-	76	1	2726	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
*05	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	109	1	4181	2	Y	21	20	1			4
							23	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 26U RRCID -> 146128 COMPL. DATE 08/13/2018 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	5487	X	4764	-0-	-723	-0-	265	1	4499	2	Y	-0-					-0-
01	5332	X	4900	-0-	-432	-0-	259	1	4641	2	Y	-0-					-0-
02	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	240	1	4750	2	Y	-0-					-0-
03	4929	X	4598	-0-	-331	-0-	258	1	4340	2	Y	-0-					-0-
04	4740	X	4283	-0-	-457	-0-	242	1	4041	2	Y	-0-					-0-
05	5332	X	5113	-0-	-219	-0-	262	1	4851	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. 5695 - 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	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 4 RRCID -> 165147 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 6099 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8339	X	3896	-0-	-4443	-0-	428	1	3459	2	Y	8	10	1			1
							9	9									
01	7254	X	5179	-0-	-2075	-0-	452	1	4712	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
02	6786	X	5451	-0-	-1335	-0-	412	1	5025	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
03	6262	X	5359	-0-	-903	-0-	465	1	4881	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
04	6060	X	3976	-0-	-2084	-0-	415	1	3550	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
05	5828	X	5385	-0-	-443	-0-	455	1	4918	2	Y	11	11	1			2
							12	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167795 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6418 - 6423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOLES, A. M., GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168131 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6615 - 6628

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168970 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 6380 - 6390

*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

*09	3540	X	2244	-0-	-1296	-0-	100 228	1 9	1916	3	Y	207	210	1			56
10	3255	X	2850	-0-	-405	-0-	116 153	1 9	2581	3	Y	139	128	1			67
11	3030	X	2874	-0-	-156	-0-	113 226	1 9	2535	3	Y	205	201	1			71
12	3131	X	2553	-0-	-578	-0-	88 287	1 9	2178	3	Y	261	278	1			54
01	2914	X	2823	-0-	-91	-0-	104 149	1 9	2570	3	Y	135	124	1			65
02	2784	X	1738	-0-	-1046	-0-	63 213	1 9	1462	3	Y	194	212	1			47
*03	2976	X	1826	-0-	-1150	-0-	69 190	1 9	1567	3	Y	173	173	1			47
*04	2880	X	1372	-0-	-1508	-0-	55 145	1 9	1172	3	Y	132	139	1			40
05	2821	X	1181	-0-	-1640	-0-	46 117	1 9	1018	3	Y	106	113	1			33

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 6 RRCID -> 169861 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6207

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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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

12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 11 U RRCID -> 170216 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 7733 - 7750

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171241 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6488 - 6747

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 U RRCID -> 171302 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6104 - 6108

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	3875	X	47	-0-	-3828	-0-	47	3			Y	-0-	2	1			3
01	3875	X	30	-0-	-3845	-0-	30	3			Y	-0-					3
02	3625	X	23	-0-	-3602	-0-	22	3	1	9	Y	1					4
03	1736	X	176	-0-	-1560	-0-	176	3			Y	-0-	1	1			3
04	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1669	3	4	9	Y	4					7
*05	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			Y	-0-	3	1			4

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 31 U RRCID -> 173297 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6252 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 173326 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 5 RRCID -> 173377 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7802 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 U RRCID -> 173484 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6220 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	383	N	383	-0-	-0-	-0-	10 1 7 9		366	2	Y	6	7	1			1
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	15 1 10 9		545	2	Y	9	9	1			1
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	25 1 19 9		1026	2	Y	17	15	1			3
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	34 1 17 9		1204	2	Y	15	16	1			2
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	27 1 14 9		989	2	Y	13	13	1			2
*05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	29 1 11 9		1120	2	Y	10	10	1			2

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179172 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6701 - 6839

*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 179890 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7920 - 8012

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186287 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6664 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 T RRCID -> 192087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6529 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 15 RRCID -> 201453 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 6262 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 217379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6222 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A. C.GAS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 217380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9854 PERF. 6322 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	27	1	619	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	60	1	1351	3	Y	12	10	1			4
							13	9									
12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	49	1	1208	3	Y	17	18	1			3
							19	9									
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	54	1	1340	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
02	1363	N	1055	-0-	-308	-0-	43	1	994	3	Y	16	16	1			4
							18	9									
*03	1271	N	913	-0-	-358	-0-	37	1	865	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05	1116	N	508	-0-	-608	-0-	21	1	480	3	Y	6	4	1			2
							7	9									

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225221 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6651 - 6659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	891	N	891	-0-	-0-	-0-	42	1	797	3	Y	47	47	1			13
							52	9									
10	1147	N	828	-0-	-319	-0-	35	1	769	3	Y	22	24	1			11
							24	9									
11	1110	N	660	-0-	-450	-0-	27	1	604	3	Y	26	28	1			9
							29	9									
12	1147	N	585	-0-	-562	-0-	21	1	527	3	Y	34	36	1			7
							37	9									
01	837	N	643	-0-	-194	-0-	24	1	600	3	Y	17	16	1			8
							19	9									
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	32	1	739	3	Y	52	47	1			13
							57	9									
*03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	46	1	1045	3	Y	61	57	1			17
							67	9									
*04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	36	1	779	3	Y	48	50	1			15
							53	9									
*05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	39	1	874	3	Y	48	48	1			15
							53	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 21 U RRCID -> 269089 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6134 - 6232

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-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 270455 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6210 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS LEASE WELL #: 47 RRCID -> 270881 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 6515 - 6526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275292 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 6428 - 7993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
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
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	7750	X	4779	-0-	-2971	-0-	121	1	4203	2	Y	414	400	1			63
							455	9									
01	7750	X	5194	-0-	-2556	-0-	121	1	4510	2	Y	512	507	1			68
							563	9									
02	6409	X	4059	-0-	-2350	-0-	86	1	3573	2	Y	364	369	1			63
							400	9									
03	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	185	1	6591	2	Y	557	532	1			88
							613	9									
04	5040	X	4319	-0-	-721	-0-	106	1	3824	2	Y	354	385	1			57
							389	9									
*05	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	144	1	5497	2	Y	426	410	1			73
							469	9									

WILTCHER, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283328 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 6448 - 7949

*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 283528 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6287 - 8030

*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
COX, BETTYE WELL #: 1 RRCID -> 255109 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6583 - 6595

12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					26
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					26
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					26
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					26
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					26
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					26

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 287097 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 7341 - 7345

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 28 WELL #: 2 RRCID -> 066725 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6475 - 6481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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-

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
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT "A" WELL #: 5-C RRCID -> 140357 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6126 - 6132

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 140641 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6356 - 6366

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-C RRCID -> 142370 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6082 - 6086

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 142458 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6280 - 6296

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143426 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6441 - 6447

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 9 C RRCID -> 153374 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 6298 - 6314

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 9-C RRCID -> 159766 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 6276 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-C RRCID -> 162153 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 8-C RRCID -> 163969 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 6670 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 10 WELL #: 12-C RRCID -> 164327 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 6275 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 10-C RRCID -> 164340 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6338 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 18 WELL #: 12 C RRCID -> 165150 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6500 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	3			N	-0-					-0-
01	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	3			N	-0-					-0-
02	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
03	589	X	481	-0-	-108	-0-	481	3			N	-0-					-0-
04	570	X	202	-0-	-368	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	589	X	252	-0-	-337	-0-	252	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	341	N	237	-0-	-104	-0-	237	3			N	-0-					-0-
01	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	232	N	224	-0-	-8	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	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
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 6 WELL #: 8 C RRCID -> 173626 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6260 - 6330

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 17 WELL #: 8 C RRCID -> 174257 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6290 - 6300

12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
01	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 8 C RRCID -> 177852 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6064 - 6262

12	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
01	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
02	841	X	823	-0-	-18	-0-	823	3			N	-0-					-0-
03	899	X	875	-0-	-24	-0-	875	3			N	-0-					-0-
04	870	N	847	-0-	-23	-0-	847	3			N	-0-					-0-
*05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 8 C RRCID -> 179904 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6352 - 6360

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 6 WELL #: 13 C RRCID -> 182122 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6247 - 6336

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 36 WELL #: 3 RRCID -> 190325 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6426 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 8 RRCID -> 203201 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 6138 - 6155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
03	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
*05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			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	3813	X	1773	-0-	-2040	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
01	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
02	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
03	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
04	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
*05	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 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	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
05	279	N	121	-0-	-158	-0-	121	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	3100	X	2495	-0-	-605	-0-	2471	3	24	9	Y	22	28	1			8
01	3100	X	2352	-0-	-748	-0-	2322	3	30	9	Y	27	26	1			9
02	2900	X	1966	-0-	-934	-0-	1935	3	31	9	Y	28	26	1			11
03	3100	X	2133	-0-	-967	-0-	2112	3	21	9	Y	19	24	1			6
04	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4820	3	50	9	Y	45	36	1			15
*05	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4913	3	50	9	Y	45	51	1			9

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 267237 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 6068 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 268339 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6074 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
01	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
02	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
03	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
04	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
*05	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 268809 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 6314 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6696	X	5643	-0-	-1053	-0-	5643	3			N	-0-					-0-
01	6696	X	5047	-0-	-1649	-0-	5047	3			N	-0-					-0-
02	6264	X	4191	-0-	-2073	-0-	4191	3			N	-0-					-0-
03	6634	X	2927	-0-	-3707	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
04	5460	X	4886	-0-	-574	-0-	4886	3			N	-0-					-0-
*05	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271695 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6136 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
02	667	N	623	-0-	-44	-0-	623	3			N	-0-					-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
04	870	N	675	-0-	-195	-0-	675	3			N	-0-					-0-
*05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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	465	N	353	-0-	-112	-0-	353	3			N	-0-					-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	480	N	410	-0-	-70	-0-	410	3			N	-0-					-0-
*05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 272103 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6238 - 6242

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 272852 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 6273 - 6538

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 272853 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6307 - 6504

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 272861 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6158 - 6340

12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	87	N	77	-0-	-10	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 275914 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6247 - 6480

12	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
01	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
02	1508	N	945	-0-	-563	-0-	945	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	854	-0-	-758	-0-	854	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	353	-0-	-1207	-0-	353	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	807	-0-	-216	-0-	807	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 11 RRCID -> 285423 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6711 - 6726

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 (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	0	W	-0-	-0-	-0-	1760					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	1760					N	-0-					-0-
02	0	W	50	-0-	50	1810	50	3			N	-0-					-0-
03	0	W	15	-0-	15	1825	15	3			N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	1825					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	1825					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HARRIS, S. S. WELL #: 2 L RRCID -> 030336 COMPL. DATE 06/11/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6806 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 087226 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6408 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 2 RRCID -> 126298 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6567 - 6601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		2045	-0-	2045	8182	44 2	1 9	1999	3	Y	2	2	1			1
01	T. A.		2124	-0-	2124	10306	44 3	1 9	2077	3	Y	3	3	1			1
02	2900	N	1814	-0-	-1086	9220	42 2	1 9	1770	3	Y	2	2	1			1
*03	3100	N	1798	-0-	-1302	7918	45	1	1753	3	Y	-0-	1	1			-0-
*04	3000	N	1753	-0-	-1247	6671	62	1	1691	3	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	1769	-0-	-1331	5340	61	1	1708	3	Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 158073 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6561 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 4 F RRCID -> 160963 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

AMERICAN LEGION WELL #: 4-C RRCID -> 163468 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6754 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 5 RRCID -> 165794 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6450 - 6460

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 3 RRCID -> 169707 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6390 - 6687

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-LAGRONE WELL #: 2 RRCID -> 207307 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8116 - 8198

12	434	N	305	-0-	-129	-0-	6	1	299	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	315	-0-	-57	-0-	6	1	309	3	Y	-0-					-0-
02	290	N	274	-0-	-16	-0-	7	1	267	3	Y	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	8	1	307	3	Y	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	26	1	732	3	Y	-0-					-0-
*05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	44	1	1241	3	Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 8 C RRCID -> 210477 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6309 - 7024

12	899	N	432	-0-	-467	-0-	432	3			Y	-0-	9	1			-0-
01	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			Y	-0-					-0-
02	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	3			Y	-0-					-0-
03	3534	X	2445	-0-	-1089	-0-	2445	3			Y	-0-					-0-
04	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3			Y	-0-					-0-
05	3999	X	2490	-0-	-1509	-0-	2464	3	26	9	Y	24	10	1			14

WERNER "D" WELL #: 8 C RRCID -> 211850 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6496 - 6505

12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-HULL GU WELL #: 5 C RRCID -> 212174 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7770 - 7922

12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-LEFOY WELL #: 9 C RRCID -> 213459 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6486 - 7690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 216927 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6485 - 6648

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WERNER-POWELL GU WELL #: 3 C RRCID -> 217575 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6524 - 6534

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-POPE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218563 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 6528 - 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-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 9 C RRCID -> 218744 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7584 - 7594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 7 C RRCID -> 219028 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8279 - 9211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 219529 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7838 - 8599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-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-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220314 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6732 - 6737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 220994 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6175 - 7960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221756 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6436 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	X	454	-0-	-569	-0-	10	1	433	3	N	10	10	1			3
							11	9									
01	1023	X	540	-0-	-483	-0-	11	1	518	3	N	10	11	1			2
							11	9									
02	957	X	562	-0-	-395	-0-	13	1	545	3	N	4	5	1			1
							4	9									
03	1023	X	450	-0-	-573	-0-	11	1	439	3	N	-0-	1	1			-0-
04	990	X	372	-0-	-618	-0-	13	1	359	3	N	-0-					-0-
05	589	X	320	-0-	-269	-0-	11	1	309	3	N	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 221811 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 7450 - 8156

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-HULL GU WELL #: 4 RRCID -> 221976 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6431 - 7308

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 222014 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6394 - 6836

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 -> 222025 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6538 - 7016

12	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	57	1	2565	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	36	1	1723	3	N	3	3	1			1
							3	9									
02	3016	X	1403	-0-	-1613	-0-	34	1	1367	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*03	3224	X	971	-0-	-2253	-0-	24	1	939	3	N	7	6	1			2
							8	9									
*04	3120	X	882	-0-	-2238	-0-	31	1	842	3	N	8	7	1			3
							9	9									
05	2635	X	493	-0-	-2142	-0-	18	1	468	3	N	6	8	1			1
							7	9									

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222112 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 6502 - 6532

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FROST "B" WELL #: 6 U RRCID -> 224097 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6498 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	109	1	2211	3	N	9	7	0			4
							10	9									
01	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	102	1	2883	3	N	9	9	0			4
							10	9									
*02	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	79	1	2746	3	N	8	10	0			2
							9	9									
*03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	95	1	3124	3	N	10	9	0			3
							11	9									
*04	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	85	1	3108	3	N	9	9	0			3
							10	9									
*05	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	98	1	2952	3	N	9	9	0			3
							10	9									

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 224387 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6589 - 6844

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	1					1

WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 225399 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6664 - 6990

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 225892 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6488 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226192 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 6594 - 6605

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 227091 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6493 - 6504

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 228452 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6482 - 6681

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	558	N	418	-0-	-140	-0-	414	3	4	9	Y	4	5	1			2
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
02	1856	N	-0-	-0-	-1856	-0-					Y	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-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	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3232	3	21	9	Y	19	195	1			9
01	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3213	3	22	9	Y	20	26	1			3
02	3190	X	2899	-0-	-291	-0-	2880	3	19	9	Y	17	16	1			4
*03	3410	X	3100	-0-	-310	-0-	3078	3	22	9	Y	20	17	1			7
04	3300	X	2798	-0-	-502	-0-	2775	3	23	9	Y	21	16	1			12
05	3255	X	2877	-0-	-378	-0-	2865	3	12	9	Y	11	16	1			7

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

JONES, O.L. GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 231250 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6479 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PENNA-SIKES WELL #: 4 C RRCID -> 231614 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6758 - 6762

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

POWELL "A2" WELL #: 8 C RRCID -> 231973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6615 - 8105

12	2046	N	1983	-0-	-63	-0-	1942	3	41	9	Y	37	32	1			18
01	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2182	3	41	9	Y	37	50	1			5
02	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2058	3	35	9	Y	32	30	1			7
*03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2198	3	43	9	Y	39	33	1			13
04	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2112	3	43	9	Y	39	30	1			22
05	2139	N	2126	-0-	-13	-0-	2102	3	24	9	Y	22	31	1			13

WERNER "G" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232043 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6623 - 6649

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-CARRINGTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232829 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6514 - 6698

12	7812	X	6543	-0-	-1269	-0-	6529	3	14	9	Y	13	11	1			6
01	7812	X	7175	-0-	-637	-0-	7160	3	15	9	Y	14	18	1			2
02	7134	X	5635	-0-	-1499	-0-	5622	3	13	9	Y	12	11	1			3
*03	7626	X	4386	-0-	-3240	-0-	4371	3	15	9	Y	14	12	1			5
04	7380	X	7149	-0-	-231	-0-	7134	3	15	9	Y	14	11	1			8
*05	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	8031	3	6	9	Y	5	10	1			3

ALEXANDER, O.W. WELL #: 3 RRCID -> 233657 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 6593 - 6600

12	2852	X	229	-0-	-2623	-0-	229	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	73	-0-	-2779	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	2668	X	177	-0-	-2491	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	74	-0-	-2778	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	330	X	60	-0-	-270	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	217	X	15	-0-	-202	-0-	15	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233714 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6718 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2011	3	30	9	N	27	14	1			13
01	3100	N	4600	-0-	1500	1500	4514	3	86	9	N	78	80	1			11
02	2900	N	3402	-0-	502	2002	3328	3	74	9	N	67	63	1			15
*03	3100	N	3308	-0-	208	2210	3220	3	88	9	N	80	69	1			26
*04	5177	X	2967	-0-	-2210	-0-	2877	3	90	9	N	82	63	1			45
*05	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2939	3	40	9	N	36	61	1			21

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233718 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6538 - 6901

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, S. WELL #: 2 C RRCID -> 233872 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6739 - 6743

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 234093 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6630 - 6634

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 10 RRCID -> 234343 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6526 - 9780

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234373 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7041 - 7044

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FROST "B" WELL #: 4 RRCID -> 234530 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6479 - 6683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	428	-0-	-471	-0-	85	1	339	3	Y	4	15	0			2
							4	9									
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	80	1	164	3	Y	5	5	0			2
							6	9									
*02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	62	1	894	3	Y	4	5	0			1
							4	9									
*03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	74	1	928	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
*04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	66	1	873	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
05	1023	N	985	-0-	-38	-0-	76	1	905	3	Y	4	4	0			1
							4	9									

WERNER-CLARENCE WELL #: 8 RRCID -> 235249 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6598 - 6608

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLIDAY, C. C. UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 235261 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6506 - 6621

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	1406	-0-	1406	1406	29	1	1377	3	Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	2507	-0-	2507	3913	59	1	2448	3	Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	608	-0-	608	4521	16	1	592	3	Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	2685	-0-	2685	7206	253	1	2432	3	Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	3188	-0-	3188	10394	110	1	3078	3	Y	-0-						-0-

FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 243364 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6676 - 7008

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.S.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246468 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6443 - 6525

12	4312	X	2874	-0-	-1438	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
01	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
02	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
03	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
04	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
*05	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3			N	-0-					-0-

ALEXANDER, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 246830 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6468 - 6680

12	589	N	388	-0-	-201	-0-	388	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	377	N	123	-0-	-254	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	403	N	205	-0-	-198	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HICKS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248126 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6346 - 6369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 4 RRCID -> 248154 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6456 - 6463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER "G" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248316 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6596 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254983 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 6662 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255123 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 6369 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	3046	3	36	9	N	33	31	1			16
01	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	2940	3	39	9	N	35	46	1			5
02	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3258	3	33	9	N	30	28	1			7
*03	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3372	3	51	9	N	46	38	1			15
*04	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3237	3	40	9	N	36	28	1			23
*05	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3462	3	20	9	N	18	28	1			10

KELLY-LINCOLN WELL #: 5 RRCID -> 255803 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6378 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC 186953
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	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					11
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					11
02	348	N	337	-0-	-11	-0-	337	2			N	-0-					11
03	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					11
04	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	2			N	-0-					11
05	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	2			N	-0-					11

KNIGHT C WELL #: 1 RRCID -> 146637 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5174 - 5194

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TAYLOR HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 268300 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 6845 - 7172

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					142
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					142
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					142
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					142
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					142
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					142

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 276953 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6463 - 6470

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97

REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 278038 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 6614 - 6750

12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2				N	-0-					-0-
01	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	2				N	-0-					-0-
02	58	N	31	-0-	-27	-0-	31	2				N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2				N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2				N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2				N	-0-					-0-

WEIR ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 286014 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 7088 - 7096

12	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-						N	-0-					-0-
01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-						N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 288279 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 6744 - 6754

12	0		17899	-0-	17899	17899	17899	2				N	-0-					-0-
01	DELQ PR		33977	-0-	33977	51876	33684	2	293	9		N	266	266	1			-0-
02	80795	X	28919	-0-	-51876	-0-	28847	2	72	9		N	65	65	1			-0-
03	43648	X	21913	-0-	-21735	-0-	21767	2	146	9		N	133	133	1			-0-
04	42240	X	16246	-0-	-25994	-0-	15973	2	273	9		N	248	248	1			-0-
05	43648	X	5707	-0-	-37941	-0-	5707	2				N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
BILL POWERS A WELL #: 7 RRCID -> 288292 COMPL. DATE 12/27/2019 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6568 - 6691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		303	-0-	303	303	303	2			N	-0-					-0-
01	16988	X	16685	-0-	-303	-0-	16598	2	87	9	N	79	79	1			-0-
02	18461	X	18461	-0-	-0-	-0-	18444	2	17	9	N	15	15	1			-0-
03	22057	X	22057	-0-	-0-	-0-	22039	2	18	9	N	16	16	1			-0-
*04	22661	X	22661	-0-	-0-	-0-	22294	2	367	9	N	334	334	1			-0-
*05	21957	X	21957	-0-	-0-	-0-	21957	2			N	-0-					-0-

BILL POWERS A WELL #: 6 RRCID -> 288323 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 6500 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		4496	-0-	4496	4496	4496	2			N	-0-					-0-
01	9262	X	4766	-0-	-4496	-0-	4756	2	10	9	N	9	9	1			-0-
02	5220	X	3347	-0-	-1873	-0-	3340	2	7	9	N	6	6	1			-0-
03	5580	X	3505	-0-	-2075	-0-	3497	2	8	9	N	7	7	1			-0-
04	5400	X	3947	-0-	-1453	-0-	3904	2	43	9	N	39	39	1			-0-
05	5580	X	4306	-0-	-1274	-0-	4306	2			N	-0-					-0-

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	0		2992	-0-	2992	2992	2992	2			N	-0-					-0-
01	8149	X	5157	-0-	-2992	-0-	5107	2	50	9	N	45	45	1			-0-
02	8642	X	4321	-0-	-4321	-0-	4293	2	28	9	N	25	25	1			-0-
03	9238	X	4482	-0-	-4756	-0-	4457	2	25	9	N	23	23	1			-0-
04	8940	X	4221	-0-	-4719	-0-	4175	2	46	9	N	42	42	1			-0-
05	9238	X	3635	-0-	-5603	-0-	3635	2			N	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 030317 COMPL. DATE 11/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6109 - 6125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY WELL #: 3 RRCID -> 151891 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6362 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNAWAY WELL #: 9 RRCID -> 180021 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6008 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1847	-0-	-106	-0-	55	1	1792	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1847	-0-	-44	-0-	55	1	1792	2	N	-0-					-0-
02	1653	N	971	-0-	-682	-0-	29	1	942	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	807	-0-	-1053	-0-	24	1	783	2	N	-0-					-0-
04	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	60	1	1927	2	N	-0-					-0-
*05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	55	1	1785	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205735 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6121 - 6151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	16	1	528	2	N	-0-			-0-
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	33	1	1070	2	N	-0-			-0-
02	986	N	639	-0-	-347	-0-	19	1	620	2	N	-0-			-0-
03	558	N	532	-0-	-26	-0-	16	1	516	2	N	-0-			-0-
04	1080	N	748	-0-	-332	-0-	22	1	726	2	N	-0-			-0-
05	682	N	564	-0-	-118	-0-	17	1	547	2	N	-0-			-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 216831 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6947 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	403	N	115	-0-	-288	-0-	3	1	112	2	N	-0-			-0-
01	372	N	54	-0-	-318	-0-	2	1	52	2	N	-0-			-0-
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-			-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
*05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260216 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6749 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * 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	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-			-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			-0-
03	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	62	1	2016	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	3668	-0-	668	668	110	1	3558	2	N	-0-			-0-
*05	3100	N	4162	-0-	1062	1730	125	1	4037	2	N	-0-			-0-

WIENER, W. B. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 260760 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6515 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 261371 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6891 - 6897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	1005	-0-	-1816	-0-	15	1	990	2	N	-0-			215
01	2573	X	2260	-0-	-313	-0-	33	1	2181	2	N	42			257
							46	9							
02	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	35	1	2317	2	N	40			297
							44	9							
03	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	35	1	2290	2	N	27	170	1	154
							30	9							
04	2190	X	1717	-0-	-473	-0-	26	1	1688	2	N	3			157
							3	9							
05	2573	X	1385	-0-	-1188	-0-	21	1	1362	2	N	2			159
							2	9							

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266768 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6636 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	1709	-0-	-616	-0-	26	1	1683	2	N	-0-			-0-
01	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	25	1	1609	2	N	-0-			-0-
02	1624	N	1570	-0-	-54	-0-	24	1	1546	2	N	-0-			-0-
03	1705	N	1598	-0-	-107	-0-	24	1	1574	2	N	-0-			-0-
04	1590	N	1375	-0-	-215	-0-	21	1	1354	2	N	-0-			-0-
*05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	27	1	1769	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	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
01	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
02	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
*05	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-

COOKE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 263182 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6392 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	903	-0-	-1391	-0-	831	3	72	9	N	65	99	1			26
01	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2578	3	10	9	N	9					35
02	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2270	3	18	9	N	16					51
03	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2108	3	33	9	N	30	1	8			80
04	2490	N	2137	-0-	-353	-0-	2114	3	23	9	N	21					101
05	2449	N	2142	-0-	-307	-0-	2099	3	43	9	N	39					140

WERNER SMITH WELL #: 3 RRCID -> 280939 COMPL. DATE 08/14/2016 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 6252 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	1457	-0-	-1116	-0-	1457	3			N	-0-					39
01	2573	X	1391	-0-	-1182	-0-	1391	3			N	-0-					39
02	1856	X	408	-0-	-1448	-0-	376	3	32	9	N	29					68
03	1612	X	474	-0-	-1138	-0-	474	3			N	-0-					68
04	1410	X	117	-0-	-1293	-0-	117	3			N	-0-					68
05	1457	X	1415	-0-	-42	-0-	1415	3			N	-0-					68

HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC 370647
SAND HILL PANOLA SWD WELL #: 2 RRCID -> 244310 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5255 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
ROBERTS, GEORGE G. U. WELL #: 1 A RRCID -> 048375 COMPL. DATE 05/23/1970 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6244 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					39
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					39
02	58	N	29	-0-	-29	-0-	29	2			N	-0-					39
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					39
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					39
*05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					39

ROBERTS, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 A RRCID -> 072335 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6312 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					24
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					24
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					24
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					24
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					24
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					24

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 C RRCID -> 183232 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6338 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 1 C RRCID -> 183807 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6666 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 231219 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7006 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	131	1	356	3	N	12					119
							13	9									
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	143	1	392	3	N	-0-					119
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	106	1	292	3	N	7	80	1			46
							8	9									
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	100	1	273	3	N	2					48
							2	9									
04	360	N	344	-0-	-16	-0-	92	1	252	3	N	-0-					48
05	372	N	356	-0-	-16	-0-	94	1	259	3	N	3					51
							3	9									

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 232603 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6684 - 6821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	135	1	444	3	N	125					190
							138	9									
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	134	1	420	3	N	101	171	1			120
							111	9									
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	102	1	357	3	N	85	170	1			35
							94	9									
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	61	1	219	3	N	104					139
							114	9									
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	63	1	219	3	N	73	146	1			66
							80	9									
05	341	N	176	-0-	-165	-0-	32	1	111	3	N	30					96
							33	9									

THOR WELL #: 2 RRCID -> 265097 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 6796 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	8	1	29	3	N	-0-					85
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	8	1	25	3	N	-0-					85
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	4	1	13	3	N	-0-					85
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	4	1	16	3	N	-0-					85
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	5	1	17	3	N	-0-					85
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	5	1	19	3	N	-0-					85

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 267333 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 7336 - 7346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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-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	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	377 N	180	-0-	-197	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	210 N	84	-0-	-126	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-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	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
01	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
SHADY GROVE BAPTIST CHURCH GU WELL #: 1 L RRCID -> 035136 COMPL. DATE 11/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6725 - 6743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 59 SOUTH SWD WELL #: 1 RRCID -> 141602 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5250 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 180354 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6164 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	1876	-0-	-542	-0-	92 17	1 9	1767	2	Y	15	14	1			2
01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	113 20	1 9	2100	2	Y	18	18	1			2
02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	96 22	1 9	1937	2	Y	20	19	1			3
03	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	101 19	1 9	2031	2	Y	17	18	1			2
04	2060	N	1998	-0-	-62	-0-	94 15	1 9	1889	2	Y	14	15	1			1
*05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	99 14	1 9	1984	2	Y	13	12	1			2

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	930	N	800	-0-	-130	-0-	37 58	1 9	705	2	Y	53	52	1			6
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	32 54	1 9	605	2	Y	49	49	1			6
02	899	N	638	-0-	-261	-0-	27 54	1 9	557	2	Y	49	48	1			7
03	806	N	492	-0-	-314	-0-	21 35	1 9	436	2	Y	32	36	1			3
04	660	N	422	-0-	-238	-0-	19 11	1 9	392	2	Y	10	12	1			1
*05	682	N	610	-0-	-72	-0-	28 13	1 9	569	2	Y	12	11	1			2

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 216103 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 6131 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 220482 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6231 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	69	1	1333	2	Y	-0-					-0-
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	77	1	1431	2	Y	-0-					-0-
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	60	1	1197	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1328	-0-	-67	-0-	63	1	1265	2	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1334	-0-	-76	-0-	60	1	1223	2	Y	46	43	1			3
							51	9									
05	1333	N	1074	-0-	-259	-0-	49	1	991	2	Y	31	29	1			5
							34	9									

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140730 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 6440 - 6978

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WERNER-HUSBAND WELL #: 1 RRCID -> 191455 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6535 - 6538

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 227891 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9788 PERF. 6318 - 6324

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MANGHAM WELL #: 1 L RRCID -> 030531 COMPL. DATE 07/00/1946 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 1 L RRCID -> 030940 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6234 - 6340

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031726 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	588	1	4615	2	Y	43	34	1			12
							47	9									
01	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	589	1	4586	2	Y	39	39	1			12
							43	9									
02	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	551	1	4568	2	Y	46	42	1			16
							51	9									
03	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	589	1	5045	2	Y	48	64	1			-0-
							53	9									
*04	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	570	1	4557	2	Y	47	44	1			3
							52	9									
05	5239	X	5090	-0-	-149	-0-	589	1	4456	2	Y	41	43	1			1
							45	9									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 031727 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 6370

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033184 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6120 - 6448

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033185 COMPL. DATE 04/18/1964 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6216 - 6376

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT -A- WELL #: A 7 L RRCID -> 033588 COMPL. DATE 05/02/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6236 - 6298

12	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	236	-0-	-64	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
*05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 6 RRCID -> 040708 COMPL. DATE 11/07/1966 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6462 - 6474

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

SMITH-BIRD WELL #: 1 L RRCID -> 053400 COMPL. DATE 07/03/1972 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6126 - 6275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086397 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 6426 - 6432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088238 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6323 - 6329

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-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-					N	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 3 RRCID -> 088611 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6447

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6293	X	5637	-0-	-656	-0-	182 9	1 9	5446	2	Y	8	7	1			2
01	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	663 14	1 9	6068	2	Y	13	11	1			4
02	5133	X	4858	-0-	-275	-0-	445 11	1 9	4402	2	Y	10	12	1			2
03	4681	X	4538	-0-	-143	-0-	474 14	1 9	4050	2	Y	13	12	1			3
04	6540	X	5271	-0-	-1269	-0-	496 15	1 9	4760	2	Y	14	9	1			8
05	6758	X	6199	-0-	-559	-0-	360 20	1 9	5819	2	Y	18	18	1			8

CAPPS WELL #: 1 C RRCID -> 090295 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6066 - 6081

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BECKWORTH WELL #: 7 RRCID -> 095671 COMPL. DATE 09/10/1981 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6893 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	263	-0-	-109	-0-	10	1	252	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	41	1	357	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	26	1	234	2	Y	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	36	1	268	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	346	-0-	-44	-0-	40	1	306	2	Y	-0-					-0-
*05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	42	1	376	2	Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 51 RRCID -> 144899 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6211 - 6226

12	992	N	446	-0-	-546	-0-	442	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	412	2	8	9	Y	7	6	1			1
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	286	2	7	9	Y	6	4	1			3
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	170	2	6	9	Y	5	8	1			-0-
04	420	N	265	-0-	-155	-0-	259	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	167	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 53 RRCID -> 145691 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6153 - 6158

12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1656	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1287	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1301	2	7	9	Y	6	7	1			-0-
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	764	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1353	2	7	9	Y	6	5	1			1
*05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1429	2	7	9	Y	6	6	1			1

CHADWICK UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 161848 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6422 - 6462

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 31 RRCID -> 164634 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6329 - 6335

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 66 U RRCID -> 168262 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6277 - 6310

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CHADWICK UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 171374 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6147 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 172241 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6240 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 34 RRCID -> 172826 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6274 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 175006 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6144 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 15 U RRCID -> 176192 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6612 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 177091 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6137 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER WELL #: 8 C RRCID -> 182177 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HUDSON, NELL WELL #: 6 C RRCID -> 182782 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6278 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTI WELL #: 7 RRCID -> 183332 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6414

12	3162	X	2695	-0-	-467	-0-	2680	2	15	9	Y	14	12	1			3
01	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	242	1	3450	2	Y	24	19	1			8
							26	9									
02	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	208	1	3158	2	Y	27	29	1			6
							30	9									
03	3255	X	3190	-0-	-65	-0-	229	1	2932	2	Y	26	26	1			6
							29	9									
04	3600	X	3495	-0-	-105	-0-	239	1	3227	2	Y	26	18	1			14
							29	9									
*05	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	246	1	3988	2	Y	23	28	1			9
							25	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 184214 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6188 - 6278

12	217	N	161	-0-	-56	-0-	160	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	186	N	145	-0-	-41	-0-	144	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	122	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	167	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	329	2	2	9	Y	2	1	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 17 RRCID -> 184800 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6180 - 6254

12	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2038	2	22	9	Y	20	23	1			2
01	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2016	2	23	9	Y	21	19	1			4
02	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1851	2	20	9	Y	18	14	1			8
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1947	2	20	9	Y	18	23	1			3
*04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1867	2	18	9	Y	16	18	1			1
*05	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1990	2	17	9	Y	15	14	1			2

HULL UNIT A WELL #: A 82 U RRCID -> 186530 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6048 - 6178

12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	637	-0-	-293	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	330	-0-	-300	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
*05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 U RRCID -> 186572 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6176 - 6218

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: A 77 U RRCID -> 187122 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6373 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 190150 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6244 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 C RRCID -> 191659 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6484 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 193407 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6210 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 9 C RRCID -> 195063 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENDER 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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	97	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	80	2	45	9	Y	41	40	1			1
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	89	2	86	9	Y	78	79	1			-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	103	2	67	9	Y	61	61	1			-0-
*04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	120	2	43	9	Y	39	39	1			-0-
*05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	88	2	18	9	Y	16					16

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	517	-0-	-83	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
*05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	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-

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	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3186	2	8	9	Y	7					11
01	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2951	2	9	9	Y	8	11	1			8
02	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2601	2	12	9	Y	11	11	1			8
03	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2817	2	12	9	Y	11	17	1			2
*04	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2718	2	11	9	Y	10	8	1			4
*05	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2654	2	7	9	Y	6	8	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	204	N	204	-0-	-0-	-0-	190	2	14	9	Y	13	10	1			4
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	340	2	20	9	Y	18	11	1			11
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	346	2	17	9	Y	15	21	1			5
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	367	2	19	9	Y	17	21	1			1
*04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	361	2	13	9	Y	12	11	1			2
*05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	355	2	11	9	Y	10	11	1			1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 3 RRCID -> 210035 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6195 - 6288

12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	32	1	454	2	Y	-0-					-0-
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	72	1	1100	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	63	1	805	2	Y	-0-					-0-
*04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	18	1	240	2	Y	-0-					-0-
*05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	19	1	308	2	Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 210775 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6196 - 6224

12	434	N	360	-0-	-74	-0-	358	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	28	1	394	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	28	1	427	2	Y	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	29	1	377	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	388	-0-	-32	-0-	27	1	361	2	Y	-0-					-0-
*05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	27	1	443	2	Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 U RRCID -> 211754 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6222 - 6258

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ALLISON UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 213423 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6116 - 6121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 213734 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6270 - 6275

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 13 C RRCID -> 216194 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6226 - 6399

12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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 10/24/2013 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6178 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON 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	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-

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-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 234566 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6116 - 6120

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 10 U RRCID -> 244512 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6184 - 6189

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 265648 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6131 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265777 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6377 - 6384

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	815	2	629	9	N	572	637	1			86
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	798	2	634	9	N	576	510	1			152
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	746	2	594	9	N	540	622	1			70
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	797	2	633	9	N	575	505	1			140
*04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	778	2	627	9	N	570	623	1			87
*05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	784	2	633	9	N	575	503	1			159

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 266153 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6728 - 6736

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1481	-0-	-162	-0-	1481	2			Y	-0-					-0-
01	1612	N	1330	-0-	-282	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1263	-0-	-27	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-
*05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 85 RRCID -> 266932 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6264 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266933 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6396 - 6519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6365 - 6371

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		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-

WHITAKER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 267405 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6766 - 6772

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			Y	-0-					-0-
01	2046	N	226	-0-	-1820	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CHADWICK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 268275 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6147 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	742	2	11	9	Y	10	7	1			4
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	728	2	6	9	Y	5	8	1			1
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	687	2	9	9	Y	8	7	1			2
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	729	2	9	9	Y	8	7	1			3
*04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	693	2	8	9	Y	7	7	1			3
*05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	725	2	9	9	Y	8	7	1			4

HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 268312 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6234 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			Y	-0-					-0-
01	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			Y	-0-					-0-
02	3074	X	3010	-0-	-64	-0-	3010	2			Y	-0-					-0-
03	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			Y	-0-					-0-
*04	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			Y	-0-					-0-
*05	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			Y	-0-					-0-

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	784	N	784	-0-	-0-	-0-	280	1	480	2	Y	22	21	1			3
							24	9									
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	310	1	591	2	Y	24	24	1			3
							26	9									
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	240	1	682	2	Y	22	22	1			3
							24	9									
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	310	1	577	2	Y	23	22	1			4
							25	9									
*04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	290	1	417	2	Y	23	23	1			4
							25	9									
*05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	270	1	472	2	Y	21	18	1			7
							23	9									

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	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 272863 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6312 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

GRIFFITH WELL #: 5 RRCID -> 274576 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 6320 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	4063	-0-	-680	-0-	4056	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	4743	X	3820	-0-	-923	-0-	3812	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	4785	X	3470	-0-	-1315	-0-	3463	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	5115	X	4174	-0-	-941	-0-	4167	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	4050	X	3705	-0-	-345	-0-	3697	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	4061	X	3905	-0-	-156	-0-	3898	2	7	9	Y	6	5	1			2

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	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1464	2	160	9	Y	145	129	1			19
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1392	2	165	9	Y	150	137	1			32
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1138	2	142	9	Y	129	136	1			25
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1096	2	160	9	Y	145	138	1			32
04	1410	N	1223	-0-	-187	-0-	1079	2	144	9	Y	131	147	1			16
*05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1065	2	150	9	Y	136	136	1			16

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-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANGFORD WELL #: 3 RRCID -> 283530 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6510 - 6537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4614	2	28	9	N	25	19	1			6
03	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	9798	2	81	9	N	74	68	1			12
*04	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	7127	2	69	9	N	63	66	1			9
*05	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5848	2	33	9	N	30	29	1			10

NEAL WELL #: 6 RRCID -> 284413 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 6226 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	3650	-0-	-597	-0-	3124	2	526	9	N	478	504	1			75
01	4247	X	3665	-0-	-582	-0-	3148	2	517	9	N	470	473	1			72
02	3799	X	3417	-0-	-382	-0-	2887	2	530	9	N	482	468	1			86
03	3968	X	3244	-0-	-724	-0-	2881	2	363	9	N	330	372	1			44
04	3840	X	3127	-0-	-713	-0-	2845	2	282	9	N	256	235	1			65
05	3658	X	3168	-0-	-490	-0-	2817	2	351	9	N	319	281	1			103

LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 284830 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6746 - 6993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 285331 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6212 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4252	2	67	9	N	61	61	1			15
01	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4068	2	78	9	N	71	73	1			13
02	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3866	2	70	9	N	64	74	1			3
03	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4021	2	68	9	N	62	55	1			10
04	4170	X	4108	-0-	-62	-0-	4054	2	54	9	N	49	53	1			6
*05	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4290	2	59	9	N	54	53	1			7

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

THOMAS, CHARLES WELL #: 7C RRCID -> 285674 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6390 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 285675 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6224 - 6284

12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

PAGE, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 285692 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6428 - 6662

12	3689	X	1812	-0-	-1877	-0-	1790	2	22	9	N	20	19	1			3
01	3131	X	1694	-0-	-1437	-0-	1672	2	22	9	N	20	21	1			2
02	2929	X	2360	-0-	-569	-0-	2342	2	18	9	N	16	15	1			3
03	2790	X	2525	-0-	-265	-0-	2499	2	26	9	N	24	23	1			4
*04	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2260	2	26	9	N	24	24	1			4
*05	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3246	2	25	9	N	23	19	1			8

HULL A-21 UNIT WELL #: A 94 RRCID -> 285818 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6190 - 6248

12	19003	X	11280	-0-	-7723	-0-	10827	2	453	9	N	412	456	1			97
01	19778	X	11516	-0-	-8262	-0-	11007	2	509	9	N	463	477	1			83
02	18502	X	8684	-0-	-9818	-0-	8215	2	469	9	N	426	488	1			21
03	19778	X	8322	-0-	-11456	-0-	7878	2	444	9	N	404	361	1			64
04	15210	X	7477	-0-	-7733	-0-	7121	2	356	9	N	324	351	1			37
05	11501	X	7715	-0-	-3786	-0-	7321	2	394	9	N	358	346	1			49

BECKWORTH WELL #: 12 RRCID -> 286034 COMPL. DATE 01/29/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6073 - 6080

12	25792	X	22763	-0-	-3029	-0-	881	1	21751	2	N	119	105	1			27
							131	9									
01	25792	X	24942	-0-	-850	-0-	2574	1	22189	2	N	163	139	1			51
							179	9									
02	24128	X	23133	-0-	-995	-0-	2326	1	20602	2	N	186	196	1			41
							205	9									
03	24769	X	20857	-0-	-3912	-0-	2443	1	18218	2	N	178	174	1			45
							196	9									
04	24150	X	18848	-0-	-5302	-0-	2175	1	16484	2	N	172	123	1			94
							189	9									
05	24955	X	20666	-0-	-4289	-0-	2069	1	18424	2	N	157	191	1			60
							173	9									

WILSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 286805 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6214 - 6222

12	7750	X	6013	-0-	-1737	-0-	5922	2	91	9	N	83	78	1			7
01	7254	X	5896	-0-	-1358	-0-	5835	2	61	9	N	55	50	1			12
02	6380	X	5359	-0-	-1021	-0-	5308	2	51	9	N	46	49	1			9
03	6820	X	5407	-0-	-1413	-0-	5350	2	57	9	N	52	50	1			11
04	6240	X	5011	-0-	-1229	-0-	4964	2	47	9	N	43	50	1			4
05	6014	X	4897	-0-	-1117	-0-	4865	2	32	9	N	29	30	1			3

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 286825 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6176 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7936	X	5251	-0-	-2685	-0-	378	1	4829	2	N	40	34	1			10
							44	9									
01	7936	X	5992	-0-	-1944	-0-	387	1	5520	2	N	77	61	1			26
							85	9									
02	7424	X	5106	-0-	-2318	-0-	309	1	4694	2	N	94	99	1			21
							103	9									
03	7099	X	4394	-0-	-2705	-0-	311	1	3989	2	N	85	87	1			19
							94	9									
04	6870	X	4896	-0-	-1974	-0-	328	1	4430	2	N	125	71	1			73
							138	9									
05	5983	X	5387	-0-	-596	-0-	305	1	4935	2	N	134	156	1			51
							147	9									

H. R. FENDER WELL #: 1 RRCID -> 288254 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 6456 - 6465

12	0	W	452	-0-	452	1505	452	2			N	-0-					-0-
01	0	W	1836	-0-	1836	3341	1835	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	0	W	1579	-0-	1579	4920	1579	2			N	-0-					-0-
03	0	W	121	-0-	121	5041	121	2			N	-0-					-0-
04	0	W	12	-0-	12	5053	12	2			N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	5053					N	NO RPT					-0-

MASON WELL #: 2 RRCID -> 288351 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6484 - 6551

*10	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	9389	2	864	9	N	785	707	1			78
11	12060	X	4739	-0-	-7321	-0-	4194	2	545	9	N	495	537	1			36
12	12462	X	4977	-0-	-7485	-0-	4910	2	67	9	N	61	89	1			8
01	12462	X	3584	-0-	-8878	-0-	3536	2	48	9	N	44	47	1			5
*02	11658	X	2669	-0-	-8989	-0-	2623	2	46	9	N	42	41	1			6
*03	12462	X	2558	-0-	-9904	-0-	2510	2	48	9	N	44	43	1			7
04	12060	X	2288	-0-	-9772	-0-	2242	2	46	9	N	42	42	1			7
*05	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2144	2	39	9	N	35	30	1			12

NEAL WELL #: 4 RRCID -> 288465 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6159 - 6170

*02	DELQ PR		3256	-0-	3256	3256	3256	2			N	-0-					-0-
*03	DELQ PR		24571	-0-	24571	27827	23948	2	623	9	N	566	500	1			66
*04	DELQ PR		6471	-0-	6471	34298	6127	2	344	9	N	313	354	1			25
05	38812	X	1564	-0-	-37248	-0-	1528	2	36	9	N	33	47	1			11

MASON TP WELL #: 4 RRCID -> 288890 COMPL. DATE 01/16/2020 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6455 - 6465

01	0	W	10760	-0-	10760	10760	10760	2			N	-0-					-0-
02	0	W	8520	-0-	8520	19280	8520	2			N	-0-					-0-
03	0	W	5955	-0-	5955	25235	5955	2			N	-0-					-0-
04	0	W	4442	-0-	4442	29677	4441	2	1	9	N	1					1
05	0	W	4136	-0-	4136	33813	4128	2	8	9	N	7	5	1			2

PAGE, L. E. WELL #: 4 RRCID -> 288999 COMPL. DATE 03/23/2020 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6589 - 6597

*03	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1338	2	30	9	N	27	18	1			9
*04	DELQ PR		5856	-0-	5856	5856	5754	2	102	9	N	93	88	1			14
*05	11037	X	5181	-0-	-5856	-0-	5095	2	86	9	N	78	66	1			26

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 165020 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6350 - 6352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERA DAVIS WELL #: 8 RRCID -> 288422 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6819 - 6830

02	19215 X	19215	-0-	-0-	-0-	19215	2			Y	-0-					-0-
03	DELQ PR	26244	-0-	26244	26244	26244	2			Y	-0-					-0-
*04	DELQ PR	9882	-0-	9882	36126	9882	2			Y	-0-					-0-
05	29698 X	NO RPT	-0-	-29698	6428					Y	NO RPT					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 288554 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6298 - 6304

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 12/01 -> 358

12	2777 X	1403	-0-	-1374	-0-	1394	2	9	9	Y	8					39
01	2170 X	1288	-0-	-882	-0-	1287	2	1	9	Y	1	28	1	1	8	11
02	2030 X	981	-0-	-1049	-0-	980	2	1	9	Y	1	8	1			4
03	2170 X	642	-0-	-1528	-0-	642	2			Y	-0-	3	1			1
04	2100 X	582	-0-	-1518	-0-	582	2			Y	-0-					1
05	2170 X	554	-0-	-1616	-0-	554	2			Y	-0-					1

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	341 N	90	-0-	-251	-0-	90	3			N	-0-					158
01	341 N	110	-0-	-231	-0-	110	3			N	-0-					158
02	232 N	128	-0-	-104	-0-	128	3			N	-0-					158
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					158
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					158
*05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					158

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 3-U RRCID -> 140935 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6444 - 6450

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228341 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6631 - 7819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
PIRKLE, L. H. WELL #: 7-U RRCID -> 150271 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6104 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	589	N	523	-0-	-66	-0-	16	1	507	2	Y	-0-	7	1			-0-
01	558	N	547	-0-	-11	-0-	15	1	493	2	Y	35	29	1			6
							39	9									
02	522	N	487	-0-	-35	-0-	13	1	440	2	Y	31	31	1			6
							34	9									
03	527	N	464	-0-	-63	-0-	13	1	422	2	Y	26	28	1			4
							29	9									
04	540	N	476	-0-	-64	-0-	13	1	433	2	Y	27	27	1			4
							30	9									
05	527	N	478	-0-	-49	-0-	14	1	436	2	Y	25	24	1			5
							28	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 7-U RRCID -> 156030 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6357 - 6372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	311	-0-	-185	-0-	9	1	302	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	332	-0-	-9	-0-	9	1	316	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	8	1	272	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	10	1	326	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	330	N	298	-0-	-32	-0-	8	1	284	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	10	1	303	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	4	1	43	2	Y	16	14	1			3
							18	9									
02	87	N	57	-0-	-30	-0-	3	1	37	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	17	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	1	1	16	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	12	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 32 WELL #: 7-U RRCID -> 159973 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6644 - 6717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 18-U RRCID -> 222676 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 6343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2555	2	2	9	N	2					212
01	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					212
02	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					212
03	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					212
04	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					212
*05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					212

SEALEY, J. J. WELL #: 14 U RRCID -> 228043 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HOLMES, S.L. WELL #: 17 RRCID -> 229533 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 6017 - 7082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230573 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 6312 - 6331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	796	1	2554	2	Y	-0-					-0-
01	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	728	1	2545	2	Y	24	20	1			4
							26	9									
02	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	575	1	2024	2	Y	20	20	1			4
							22	9									
03	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	714	1	2572	2	Y	21	22	1			3
							23	9									
04	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	716	1	2478	2	Y	21	21	1			3
							23	9									
*05	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	448	1	1949	2	Y	15	15	1			3
							17	9									

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232799 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 6880

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234846 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 8943

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 18 RRCID -> 236038 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 6256

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240636 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 7834

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 13 RRCID -> 245954 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 6488

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246871 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 6826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250909 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 6163 - 8932

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254190 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 8316

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRED KYLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 279903 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 6170 - 6335

12	2449 X	1827	-0-	-622	-0-	49 223	1 9	1555	2	Y	203	200	1			29
01	2449 X	1521	-0-	-928	-0-	41 114	1 9	1366	2	Y	104	115	1			18
02	2291 X	1435	-0-	-856	-0-	38 103	1 9	1294	2	Y	94	95	1			17
03	1984 X	1835	-0-	-149	-0-	50 122	1 9	1663	2	Y	111	112	1			16
04	1770 X	1243	-0-	-527	-0-	33 84	1 9	1126	2	Y	76	80	1			12
*05	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	55 108	1 9	1682	2	Y	98	91	1			19

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280565 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6544 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1048	-0-		-130	-0-		29	1	973	2	Y	42	176	1			48
									46	9									
01	1147	N	1066	-0-		-81	-0-		29	1	963	2	Y	67					115
									74	9									
02	1031	N	1031	-0-		-0-	-0-		27	1	909	2	Y	86					201
									95	9									
03	1054	N	1005	-0-		-49	-0-		29	1	954	2	Y	20	164	1			57
									22	9									
04	1020	N	987	-0-		-33	-0-		27	1	896	2	Y	58					115
									64	9									
05	1116	N	831	-0-		-285	-0-		23	1	745	2	Y	57					172
									63	9									

J. S. GHOLSTON WELL #: 2 RRCID -> 280578 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 6091 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	X	881	-0-		-1258	-0-		72	1	772	2	Y	34	30	1			7
									37	9									
01	2139	X	1016	-0-		-1123	-0-		83	1	893	2	Y	36	34	1			9
									40	9									
02	2001	X	1660	-0-		-341	-0-		129	1	1489	2	Y	38	40	1			7
									42	9									
03	2046	X	1870	-0-		-176	-0-		144	1	1686	2	Y	36	34	1			9
									40	9									
04	1983	X	1983	-0-		-0-	-0-		155	1	1786	2	Y	38	45	1			2
									42	9									
*05	2058	X	2058	-0-		-0-	-0-		153	1	1868	2	Y	34	33	1			3
									37	9									

FRED KYLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282067 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6178 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 6 U RRCID -> 284199 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6110 - 6203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39	N	39	-0-		-0-	-0-		3	1	36	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-		-7	-0-		2	1	22	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	23	-0-		-6	-0-		2	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-		-5	-0-		2	1	24	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-		-0-	-0-		2	1	28	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-		-6	-0-		2	1	23	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 6 WELL #: 9-C RRCID -> 149484 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 6116 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-ALLISON) //CONT.// 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
GRAVES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137397 COMPL. DATE 01/07/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6539 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142660 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6120 - 6156

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-

WHITAKER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148130 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6282 - 6398

12	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2509	2	32	9	Y	29	29	1			4
01	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2501	2	33	9	Y	30	27	1			7
02	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2192	2	33	9	Y	30	28	1			9
03	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2329	2	29	9	Y	26	28	1			7
*04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2197	2	25	9	Y	23	27	1			3
*05	3100	N	3365	-0-	265	265	3342	2	23	9	Y	21	14	1			10

CUMMINGS WELL #: 16-U RRCID -> 178344 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6490 - 6514

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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 (T.P -ALLISON 6540) 16032 831 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 27 WELL #: 6-C RRCID -> 140776 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6538 - 6544

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BARBER) 16032 835 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 25 WELL #: 5 C RRCID -> 278050 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 6356 - 6462

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BLUE) 16032 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WHITAKER UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 167166 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7585 - 7595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 171978 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7751 - 7996

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-

MANGHAM UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 194860 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7690 - 7700

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-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	124 N	108	-0-	-16	-0-	76	1	32	2	N	-0-					45
01	186 N	104	-0-	-82	-0-	60	1	44	2	N	-0-					45
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	345	1	60	2	N	-0-					45
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	110	1	39	2	N	-0-					45
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					45
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					45

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ARMOR RESOURCES LLC 031587
ROBERTS GU WELL #: 2 RRCID -> 212133 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6232 - 6394

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 132726 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6070 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	386	-0-	-79	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
02	609	N	407	-0-	-202	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			Y	-0-					-0-
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			Y	-0-					-0-
*05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137027 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6090 - 6916

12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			Y	-0-					-0-
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			Y	-0-					-0-
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	41	-0-	-393	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					-0-
*05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 8-U RRCID -> 137053 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6371 - 6218

12	1643	X	831	-0-	-812	-0-	831	3			Y	-0-					-0-
01	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			Y	-0-					-0-
02	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			Y	-0-					-0-
03	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			Y	-0-					-0-
04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			Y	-0-					-0-
*05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			Y	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ALLISON, THOMAS WELL #: 2B RRCID -> 198299 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6055 - 6062

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

12	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	1049	3	44	9	N	40	73	1			163
01	1147	N	1060	-0-	-87	-0-	1030	3	30	9	N	27					190
02	1044	N	1005	-0-	-39	-0-	964	3	41	9	N	37					227
03	1085	N	949	-0-	-136	-0-	905	3	44	9	N	40					267
04	1020	N	986	-0-	-34	-0-	963	3	23	9	N	21					288
05	1085	N	664	-0-	-421	-0-	647	3	17	9	N	15					303

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 238188 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6786 - 6980

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1 RRCID -> 166997 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 6494 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
01	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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. 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	5952	X	4819	-0-	-1133	-0-	239	1	4580	2	Y	-0-					-0-
01	5952	X	4548	-0-	-1404	-0-	233	1	4315	2	Y	-0-					-0-
02	5568	X	3915	-0-	-1653	-0-	185	1	3730	2	Y	-0-					-0-
03	5642	X	3882	-0-	-1760	-0-	183	1	3699	2	Y	-0-					-0-
04	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	177	1	3579	2	Y	-0-					-0-
*05	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	180	1	3579	2	Y	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CRNKO-BRIGGS WELL #: 2-C RRCID -> 141451 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6126 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ROSHARON OIL AND GAS 728886
ROBERTS GU WELL #: 5 RRCID -> 211292 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6150 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

ROBERTS GU WELL #: 4 RRCID -> 211677 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6234 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

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	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROSHARON OIL AND GAS //CONT.// 728886
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	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

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	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HANCOCK UNIT WELL #: 5-D RRCID -> 138841 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6126 - 6277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139290 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6250 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	298 24	1 9	1581	2	Y	22	25	1			8
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	264 19	1 9	252	2	Y	17	22	1			3
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	48	1	8	9	Y	7	10	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 152802 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 6114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 17 U RRCID -> 197691 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6153 - 6159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	485	-0-	-197	-0-	479	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	38 4	1 9	539	2	Y	4	5	1			-0-
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	36	1	547	2	Y	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	38	1	492	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	525	-0-	-45	-0-	36	1	489	2	Y	-0-					-0-
*05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	38	1	613	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 089332 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6470 - 6671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	54	-0-	-8	-0-		1 1	53	3	Y	-0-					-0-
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-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-

LAGRONE-JETER WELL #: 3 RRCID -> 091565 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6490 - 6956

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WERNER "F" WELL #: 2 RRCID -> 131178 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6613 - 6621

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-

B. S. A. WELL #: 1 RRCID -> 135518 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6644 - 6652

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 135523 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6478 - 6542

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		75	-0-	75	75	2	1	72	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	14B2 EXT		2444	-0-	2444	2519	85	1	2330	3	Y	26	17	1			9
							29	9									
05	14B2 EXT		897	-0-	897	3416	31	1	855	3	Y	10	17	1			2
							11	9									

BOUNDS, JOHN WELL #: 2X RRCID -> 149633 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6908 - 7018

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-DEADWOOD) //CONT.// 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-POPE WELL #: 2 RRCID -> 235895 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6553 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	367	-0-	-2082	-0-	7	1	357	3	N	3	5	1			1
							3	9									
01	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	54	1	2566	3	N	9	8	1			2
							10	9									
02	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	40	1	1702	3	N	7	7	1			2
							8	9									
*03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	36	1	1416	3	N	28	22	1			8
							31	9									
*04	2490	N	1662	-0-	-828	-0-	57	1	1573	3	N	29	27	1			10
							32	9									
05	1860	N	1664	-0-	-196	-0-	57	1	1578	3	N	26	31	1			5
							29	9									

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-HUDSON) //CONT.// 16032 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 140130 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6326 - 6355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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, LOWER) 16032 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 088502 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 6236 - 6241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 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	3100	N	3620	-0-	520	869	180	1	3440	2	Y	-0-					-0-
01	5972	X	5103	-0-	-869	-0-	261	1	4842	2	Y	-0-					-0-
02	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	203	1	4090	2	Y	-0-					-0-
03	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	183	1	3681	2	Y	-0-					-0-
04	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	173	1	3510	2	Y	-0-					-0-
*05	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	187	1	3739	2	Y	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 137785 COMPL. DATE 03/15/1992 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 6363 - 6371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-POSS) 16032 897 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 213094 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6724 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-POSS) //CONT.// 16032 897 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 5 RRCID -> 256417 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6592 - 10050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	54	1	2369	2	Y	43	45	1			10
							47	9									
01	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	54	1	2282	2	Y	42	38	1			14
							46	9									
02	2407	N	2146	-0-	-261	-0-	50	1	2045	2	Y	46	45	1			15
							51	9									
03	2480	N	1999	-0-	-481	-0-	46	1	1918	2	Y	32	40	1			7
							35	9									
04	2310	N	2078	-0-	-232	-0-	50	1	1993	2	Y	32	34	1			5
							35	9									
05	2294	N	2160	-0-	-134	-0-	53	1	2064	2	Y	39	25	1			19
							43	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-PORTER) 16032 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 10 WELL #: 7-C RRCID -> 136710 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6236 - 6238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CUMMINGS WELL #: 11 RRCID -> 179174 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6036 - 6056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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 (TRAVIS PEAK-REED) 16032 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
REED, W.M. WELL #: 7 RRCID -> 136850 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6704 - 6747

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWERS, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 152329 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6734 - 6746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	3			N	-0-					-0-
01	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	3			N	-0-					-0-
02	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	3			N	-0-					-0-
03	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	3			N	-0-					-0-
04	5370	X	4808	-0-	-562	-0-	4808	3			N	-0-					-0-
05	5549	X	3450	-0-	-2099	-0-	3450	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP) 16032 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 10 WELL #: 7 C RRCID -> 159075 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6199 - 6209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 10 C RRCID -> 206654 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6272 - 6280

12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	29	N	15	-0-	-14	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 9 C RRCID -> 210331 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6200 - 6210

12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 13 WELL #: 14 C RRCID -> 210456 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6174 - 6184

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
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-

CRD OPERATING, LLC 186953
CHADWICK WELL #: 1 C RRCID -> 182770 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 6744

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137816 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6650 - 6677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 #: 12 U RRCID -> 162198 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6700 - 6758

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 172886 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6651 - 6684

12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
*04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
*05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 173225 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6545 - 6692

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 192538 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6730 - 6813

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 193080 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6705 - 6717

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 6 C RRCID -> 207701 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 6798

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CHADWICK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 213615 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6750 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

MAURITZEN, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 221980 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6656 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

MANGHAM UNIT WELL #: 10 RRCID -> 283067 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 6709 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFITH WELL #: 4 C RRCID -> 284514 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6694 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (TRAVIS PEAK-SMITH) 16032 905 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 10 WELL #: 9-C RRCID -> 148120 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 6172 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	310	N	87	-0-	-223	-0-	87	3			N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-YATES) 16032 907 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
D90 ENERGY, LLC 195797
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 133206 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 6411 - 6426

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GUILL, J. C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263185 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6301 - 6305

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE WELL #: 4 RRCID -> 277469 COMPL. DATE 05/17/2015 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 6104 - 6136

12	930	N	741	-0-	-189	-0-	741	3			N	-0-					109
01	899	N	843	-0-	-56	-0-	843	3			N	-0-					109
02	783	N	728	-0-	-55	-0-	728	3			N	-0-					109
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					109
04	810	N	748	-0-	-62	-0-	748	3			N	-0-					109
05	775	N	747	-0-	-28	-0-	747	3			N	-0-					109

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HULL UNIT A WELL #: A 54 RRCID -> 137551 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6193 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	524	-0-	-16	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
*05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	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	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	1055	2	4	9	Y	4					5
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1057	2	6	9	Y	5	8	1			2
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	989	2	7	9	Y	6	4	1			4
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	965	2	3	9	Y	3	4	1			3
*04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1021	2	4	9	Y	4	3	1			4
*05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1053	2	4	9	Y	4	4	1			4

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-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 10 RRCID -> 172608 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6292 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LILLY UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 190360 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6312 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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

LILLY UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 198127 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6304 - 6319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			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-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 198971 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 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	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-

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	DELQ PR		1189	-0-	1189	1189	1189	2			Y	-0-					-0-
01	DELQ PR		1110	-0-	1110	2299	1110	2			Y	-0-					-0-
02	DELQ PR		587	-0-	587	2886	587	2			Y	-0-					-0-
*03	3057	X	171	-0-	-2886	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HUDSON, NELL WELL #: 2 C RRCID -> 203621 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6256 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022	X	4584	-0-	-438	-0-	310	1	4046	2	Y	207	198	1			30
							228	9									
01	4960	X	4389	-0-	-571	-0-	295	1	3857	2	Y	215	221	1			24
							237	9									
02	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	290	1	3487	2	Y	209	204	1			29
							230	9									
03	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	310	1	3715	2	Y	213	208	1			34
							234	9									
04	4050	X	3966	-0-	-84	-0-	300	1	3434	2	Y	211	212	1			33
							232	9									
05	4185	X	4056	-0-	-129	-0-	310	1	3534	2	Y	193	164	1			62
							212	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14 L RRCID -> 204129 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6286 - 6296

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 11 U RRCID -> 204338 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6204 - 6339

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 208069 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6370 - 6386

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20						Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 13 U RRCID -> 208919 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6090 - 6359

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 215672 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6304 - 6314

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 222615 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 6282 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	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-

LILLY UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 226923 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6315 - 6322

12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	923	2	3	9	Y	3	2	1			2
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	791	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	824	2	6	9	Y	5	3	1			2
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	914	2	6	9	Y	5	5	1			2
04	780	N	741	-0-	-39	-0-	737	2	4	9	Y	4	4	1			2
*05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	735	2	2	9	Y	2	4	1			-0-

HULL A 21 UNIT WELL #: A 37 T RRCID -> 284784 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6335 - 6341

12	1364	N	997	-0-	-367	-0-	990	2	7	9	N	6	6	1			1
01	1209	N	1113	-0-	-96	-0-	1105	2	8	9	N	7	7	1			1
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1033	2	7	9	N	6	7	1			-0-
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1008	2	7	9	N	6	5	1			1
04	1080	N	1015	-0-	-65	-0-	1009	2	6	9	N	5	5	1			1
*05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	375	2	4	9	N	4	4	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 44 RRCID -> 286314 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6069 - 6132

12	5146	X	3013	-0-	-2133	-0-	2852	2	161	9	N	146	165	1			18
01	5146	X	2704	-0-	-2442	-0-	2538	2	166	9	N	151	141	1			28
02	4814	X	1338	-0-	-3476	-0-	1202	2	136	9	N	124	103	1			49
03	4123	X	414	-0-	-3709	-0-	292	2	122	9	N	111	142	1			18
04	3330	X	358	-0-	-2972	-0-	224	2	134	9	N	122	130	1			10
05	3007	X	130	-0-	-2877	-0-	6	2	124	9	N	113	105	1			18

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
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 142618 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 6256 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 144488 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6309 - 6379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154466 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6232 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

CHADWICK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 246178 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7887 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310) 16032 918 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153864 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6065 - 6104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 1 RRCID -> 152803 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 6250

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

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14U RRCID -> 177781 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6338 - 6394

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-

CUMMINGS WELL #: 14U RRCID -> 284773 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 9594

12	248 N	199	-0-	-49	-0-	199	2			N	-0-					-0-
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	16	1	227	2	N	-0-					-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	235	2	N	-0-					-0-
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	160	2	N	-0-					-0-
04	240 N	145	-0-	-95	-0-	10	1	135	2	N	-0-					-0-
*05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 126787 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6186 - 6224

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT #10 WELL #: 9 U RRCID -> 170036 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6381 - 6387

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 171715 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6366 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SHIVERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089290 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6311 - 6440

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 10 F RRCID -> 159876 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6570 - 6578

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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. "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-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250374 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6583 - 6590

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 258115 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6378 - 6382

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWERS, E.C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 270368 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6500 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	583	-0-	-223	-0-	583	3			N	-0-					-0-
01	930	N	621	-0-	-309	-0-	621	3			N	-0-					-0-
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
05	992	N	892	-0-	-100	-0-	892	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. UNIT WELL #: 28 RRCID -> 271670 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6706 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					-0-
01	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	203	N	193	-0-	-10	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

LAGRONE, T. S. A WELL #: 1TP RRCID -> 279482 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6449 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	8582	3	11	9	N	10	10	1			5
01	8091	X	5253	-0-	-2838	-0-	5240	3	13	9	N	12	15	1			2
02	7569	X	5226	-0-	-2343	-0-	5217	3	9	9	N	8	8	1			2
*03	8587	X	5635	-0-	-2952	-0-	5625	3	10	9	N	9	8	1			3
04	8310	X	5571	-0-	-2739	-0-	5561	3	10	9	N	9	7	1			5
05	8587	X	5662	-0-	-2925	-0-	5656	3	6	9	N	5	7	1			3

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 268274 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6463 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	22	1	706	2	N	-0-					-0-
01	806	N	785	-0-	-21	-0-	24	1	761	2	N	-0-					-0-
02	725	N	714	-0-	-11	-0-	21	1	693	2	N	-0-					-0-
03	713	N	711	-0-	-2	-0-	21	1	690	2	N	-0-					-0-
04	750	N	742	-0-	-8	-0-	22	1	720	2	N	-0-					-0-
05	775	N	697	-0-	-78	-0-	21	1	676	2	N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HULL UNIT A WELL #: A 43 RRCID -> 168528 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6450 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-
01	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173143 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6373 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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 (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

THOMPSON UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 177794 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6406 - 6421

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 C RRCID -> 184492 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6486 - 6504

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 191080 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6355 - 6391

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-

MORGAN UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 191530 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6421 - 6499

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 195765 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6328 - 6408

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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

12	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2		Y	-0-			-0-
01	1798 N	1597	-0-	-201	-0-	1597	2		Y	-0-			-0-
02	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2		Y	-0-			-0-
03	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2		Y	-0-			-0-
04	1560 N	1409	-0-	-151	-0-	1409	2		Y	-0-			-0-
*05	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203133 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	2002	-0-	-44	-0-	2002	2			Y	-0-					-0-
01	1984	N	1946	-0-	-38	-0-	1946	2			Y	-0-					-0-
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			Y	-0-					-0-
03	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			Y	-0-					-0-
*04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			Y	-0-					-0-
*05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 203669 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6434 - 6449

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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

12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 9 C RRCID -> 208675 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 6490

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H.R. WELL #: 13 C RRCID -> 214272 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 6427

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-

WERNER SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 216910 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6368 - 6447

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 218455 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6432 - 6438

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MASON WELL #: 6 C RRCID -> 219585 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6352 - 6484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 #: 13 U RRCID -> 219765 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6416 - 6967

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 226652 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6421 - 6427

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2536	-0-	-378	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2858	-0-	-56	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
02	2726	X	2465	-0-	-261	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2725	-0-	-127	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2602	-0-	-158	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	1890	-0-	-962	-0-	1890	2			N	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 232853 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6432 - 6462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262058 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6328 - 6450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12400	X	10978	-0-	-1422	-0-	10956	2	22	9	Y	20	19	1			3
01	12028	X	10861	-0-	-1167	-0-	10839	2	22	9	Y	20	18	1			5
02	10208	X	10093	-0-	-115	-0-	10071	2	22	9	Y	20	19	1			6
03	10912	X	10723	-0-	-189	-0-	10703	2	20	9	Y	18	19	1			5
04	10560	X	10266	-0-	-294	-0-	10249	2	17	9	Y	15	18	1			2
05	10912	X	10596	-0-	-316	-0-	10581	2	15	9	Y	14	9	1			7

HULL UNIT A WELL #: A 13 RRCID -> 267428 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6608 - 6808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL A-16 UNIT WELL #: A 39 RRCID -> 268874 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6391 - 6399

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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

SOUTHLAND PAPER CO WELL #: 21 RRCID -> 271905 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6406 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	3427	-0-	-169	-0-	3425	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	3596	X	3332	-0-	-264	-0-	3330	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2980	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3453	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3122	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	3100	X	2834	-0-	-266	-0-	2833	2	1	9	Y	1	1	1			-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	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1255	2	65	9	Y	59	56	1			8
01	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1635	2	68	9	Y	62	63	1			7
02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1681	2	65	9	Y	59	58	1			8
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1476	2	67	9	Y	61	59	1			10
04	1650	N	1322	-0-	-328	-0-	1257	2	65	9	Y	59	60	1			9
*05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1370	2	51	9	Y	46	40	1			15

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	2325	N	2221	-0-	-104	-0-	2217	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	2263	N	2198	-0-	-65	-0-	2192	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2046	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
03	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2094	2	6	9	Y	5	4	1			1
04	2130	N	2000	-0-	-130	-0-	1997	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
*05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2063	2	6	9	Y	5	4	1			1

MCRAE, BLANCHE WELL #: 3 RRCID -> 275566 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6616 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON WELL #: 5 RRCID -> 277584 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7106 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	44	1	229	2	Y	78	81	1			13
							86	9									
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	297	1	444	2	Y	295	270	1			38
							325	9									
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	274	1	205	2	Y	362	350	1			50
							398	9									
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	307	1	182	2	Y	371	362	1			59
							408	9									
*04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	290	1	145	2	Y	367	369	1			57
							404	9									
*05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	245	1	188	2	Y	341	287	1			111
							375	9									

CHADWICK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 279940 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 7908 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 6 RRCID -> 281530 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6468 - 6685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	N	2365	-0-	-177	-0-	263	1	2084	2	N	16	16	1			2
							18	9									
01	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	310	1	2498	2	N	18	18	1			2
							20	9									
02	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	290	1	2252	2	N	16	16	1			2
							18	9									
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	45	1	233	2	N	4	6	1			-0-
							4	9									
04	2730	N	14	-0-	-2716	-0-	5	1	8	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	231	1	218	2	N	13	9	1			4
							14	9									

NEAL WELL #: 7 RRCID -> 282535 COMPL. DATE 02/25/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6396 - 6404

12	12473	X	12473	-0-	-0-	-0-	12471	2	2	9	N	2	3	1			-0-
01	12345	X	12345	-0-	-0-	-0-	12342	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	11630	2	4	9	N	4	3	1			1
03	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	11818	2	1	9	N	1	2	1			-0-
*04	11041	X	11041	-0-	-0-	-0-	11040	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*05	11753	X	11753	-0-	-0-	-0-	11750	2	3	9	N	3	2	1			1

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 4 RRCID -> 282881 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6660 - 6664

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-

NEAL WELL #: 5 RRCID -> 283014 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6398 - 6410

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FITE UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 283145 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6377 - 6388

12	SHUT IN		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-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 4 RRCID -> 283241 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7947 - 8078

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	113	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-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	4929	X	4028	-0-	-901	-0-	4014	2	14	9	N	13	12	1			2
01	4495	X	3950	-0-	-545	-0-	3937	2	13	9	N	12	13	1			1
02	4060	X	3577	-0-	-483	-0-	3563	2	14	9	N	13	12	1			2
03	4278	X	3682	-0-	-596	-0-	3669	2	13	9	N	12	12	1			2
04	4050	X	3427	-0-	-623	-0-	3414	2	13	9	N	12	12	1			2
05	4030	X	3615	-0-	-415	-0-	3608	2	7	9	N	6	6	1			2

HEBERT WELL #: 1 RRCID -> 285107 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6432 - 6464

12	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5713	2	204	9	N	185	176	1			27
01	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	7479	2	213	9	N	194	199	1			22
02	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	7077	2	197	9	N	179	178	1			23
03	5084	X	2690	-0-	-2394	-0-	2480	2	210	9	N	191	184	1			30
04	7440	X	2387	-0-	-5053	-0-	2186	2	201	9	N	183	185	1			28
05	7688	X	2498	-0-	-5190	-0-	2307	2	191	9	N	174	144	1			58

HULL UNIT A WELL #: A 47 RRCID -> 286082 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6238 - 6296

12	8928	X	6385	-0-	-2543	-0-	6362	2	23	9	N	21	23	1			5
01	8928	X	5837	-0-	-3091	-0-	5813	2	24	9	N	22	23	1			4
02	7482	X	5510	-0-	-1972	-0-	5495	2	15	9	N	14	18	1			-0-
03	7998	X	5514	-0-	-2484	-0-	5508	2	6	9	N	5	4	1			1
04	6600	X	5201	-0-	-1399	-0-	5198	2	3	9	N	3	4	1			-0-
05	6386	X	5602	-0-	-784	-0-	5596	2	6	9	N	5	4	1			1

DUNLAP UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 286246 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6382 - 6413

12	34472	X	24924	-0-	-9548	-0-	24844	2	80	9	N	73	94	1			2
01	31682	X	25208	-0-	-6474	-0-	25168	2	40	9	N	36	36	1			2
02	27289	X	22012	-0-	-5277	-0-	21964	2	48	9	N	44	38	1			8
03	28117	X	22435	-0-	-5682	-0-	22390	2	45	9	N	41	46	1			3
04	25530	X	19901	-0-	-5629	-0-	19850	2	51	9	N	46	30	1			19
05	25203	X	19627	-0-	-5576	-0-	19553	2	74	9	N	67	63	1			23

HANCOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 286820 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 6116 - 6124

12	3162	X	1878	-0-	-1284	-0-	131	1	1747	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	2024	-0-	-1138	-0-	125	1	1899	2	N	-0-					-0-
02	2958	X	1725	-0-	-1233	-0-	110	1	1615	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	1589	-0-	-1232	-0-	101	1	1488	2	N	-0-					-0-
04	2550	X	1361	-0-	-1189	-0-	92	1	1268	2	N	1					1
							1	9									
05	2015	X	1380	-0-	-635	-0-	90	1	1281	2	N	8	6	1			3
							9	9									

CAPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 288123 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6114 - 6132

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	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-

SOUTHLAND PAPER WELL #: 2 RRCID -> 288333 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6740 - 6818

02	0	W	2530	-0-	2530	2530	2518	2	12	9	N	11	9	1			2
03	0	W	1077	-0-	1077	3607	1063	2	14	9	N	13	13	1			2
04	0	W	838	-0-	838	4445	827	1	11	9	N	10	11	1			1
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	4445					N	NO RPT					1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HEBERT WELL #: 8 RRCID -> 288350 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6483 - 6643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	8065	-0-	8065	8065	7941	2	124	9	N	113	100	1			13
11	0	W	5588	-0-	5588	13653	5450	2	138	9	N	125	124	1			14
12	0	W	5223	-0-	5223	18876	5084	2	139	9	N	126	122	1			18
*01	0	W	4895	-0-	4895	23771	4750	2	145	9	N	132	135	1			15
*02	0	W	4785	-0-	4785	28556	4644	2	141	9	N	128	125	1			18
03	0	W	4667	-0-	4667	33223	4524	2	143	9	N	130	127	1			21
04	0	W	4290	-0-	4290	37513	4156	2	134	9	N	122	125	1			18
05	0	W	4484	-0-	4484	41997	4376	2	108	9	N	98	84	1			32

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	217	-0-	217	217	4	1	213	2		Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	215	-0-	215	432	4	1	211	2		Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	135	-0-	135	567	3	1	132	2		Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	567						Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 196663 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 6348

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (T.P. 6400 SW) 16032 935 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PARKER OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250124 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6356 - 6365

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					-0-
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	1	1	657	3	Y	-0-					-0-
02	609	N	588	-0-	-21	-0-	1	1	587	3	Y	-0-					-0-
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	8	1	604	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	626	-0-	-4	-0-	38	1	588	3	Y	-0-					-0-
*05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	40	1	599	3	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 #: 35 RRCID -> 156402 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6446 - 6454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 202 RRCID -> 160801 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6321 - 6333

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 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 GAS UNIT WELL #: 72 D RRCID -> 166226 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6292 - 6298

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 D RRCID -> 168932 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 6353 - 6366

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 D RRCID -> 171681 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6244 - 6254

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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 08/17/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6487 - 6493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	96	1	3098	2	N	-0-					-0-
01	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	148	1	4776	2	N	-0-					-0-
02	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	105	1	3396	2	N	-0-					-0-
03	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	99	1	3186	2	N	-0-					-0-
04	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	104	1	3352	2	N	-0-					-0-
*05	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	92	1	2972	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT CO. WELL #: 6 RRCID -> 149326 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6464 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	2	N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	78	2	N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	2	N	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	2	1	70	2	N	-0-					-0-
05	93	N	48	-0-	-45	-0-	1	1	47	2	N	-0-					-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	744	N	671	-0-	-73	-0-	661	2	10	9	Y	9	8	1			2
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	55	1	782	2	Y	13	11	1			4
							14	9									
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	51	1	770	2	Y	13	14	1			3
							14	9									
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	54	1	694	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
*04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	55	1	745	2	Y	11	8	1			6
							12	9									
*05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	55	1	887	2	Y	11	13	1			4
							12	9									

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MULLINS WELL #: 4 RRCID -> 145842 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6467 - 6477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 152365 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6401 - 6585

12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	281	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	21	1	301	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	23	1	350	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	23	1	290	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	25	1	340	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
*05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	24	1	386	2	Y	5	6	1			2
							6	9									

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	1054	N	696	-0-	-358	-0-	655	2	41	9	Y	37	35	1			6
01	1054	N	819	-0-	-235	-0-	768	2	51	9	Y	46	42	1			10
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1014	2	33	9	Y	30	37	1			3
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	994	2	19	9	Y	17	12	1			8
*04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1025	2	33	9	Y	30	30	1			8
*05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1047	2	30	9	Y	27	33	1			2

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 195500 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6454 - 6466

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 9 C RRCID -> 198637 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6480 - 6614

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		10	-0-	10	10	2	1	8	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BECKWORTH WELL #: 9 U RRCID -> 198848 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BECKWORTH WELL #: 8 U RRCID -> 198907 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6422 - 6432

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 U RRCID -> 214326 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6516 - 6558

12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	310	1	286	2	Y	296	283	1			43
							326	9									
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	310	1	275	2	Y	307	315	1			35
							338	9									
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	290	1	230	2	Y	297	291	1			41
							327	9									
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	238	1	427	2	Y	304	297	1			48
							334	9									
*04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	172	1	599	2	Y	278	288	1			38
							306	9									
*05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	310	1	500	2	Y	114	114	1			38
							125	9									

MAURITZEN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 215299 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6508

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 216218 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 7 U RRCID -> 219198 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6518 - 6524

12	496	X	302	-0-	-194	-0-	299	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
01	496	X	424	-0-	-72	-0-	417	2	7	9	Y	6	5	1			1
02	464	X	352	-0-	-112	-0-	349	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
03	502	X	502	-0-	-0-	-0-	496	2	6	9	Y	5	4	1			1
04	420	X	366	-0-	-54	-0-	362	2	4	9	Y	4	4	1			1
*05	492	X	492	-0-	-0-	-0-	489	2	3	9	Y	3	3	1			1

WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 220889 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6410 - 6616

12	2945	N	2584	-0-	-361	-0-	275	1	2268	2	Y	37	36	1			5
							41	9									
01	2790	N	2629	-0-	-161	-0-	310	1	2276	2	Y	39	40	1			4
							43	9									
02	2755	X	2317	-0-	-438	-0-	290	1	1985	2	Y	38	37	1			5
							42	9									
03	2790	X	2421	-0-	-369	-0-	310	1	2069	2	Y	38	37	1			6
							42	9									
04	2610	X	2280	-0-	-330	-0-	300	1	1938	2	Y	38	38	1			6
							42	9									
05	2635	X	1629	-0-	-1006	-0-	180	1	1409	2	Y	36	30	1			12
							40	9									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 C RRCID -> 221304 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 6506

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 221994 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 6480

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	4371	X	1694	-0-	-2677	-0-	51	1	1643	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	1162	-0-	-3209	-0-	35	1	1127	2	N	-0-					-0-
02	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	138	1	4451	2	N	-0-					-0-
03	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	127	1	4110	2	N	-0-					-0-
04	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	132	1	4252	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	3933	-0-	-965	-0-	118	1	3815	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) //CONT.// 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CLEMENTS WELL #: 3 RRCID -> 177338 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6818 - 6834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 16-L RRCID -> 178345 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6752 - 6800

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 214425 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6802 - 6806

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 222786 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6814 - 6824

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHADWICK) 16032 962 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MANGHAM UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139925 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6129 - 6336

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 9 RRCID -> 159007 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 6420 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	258	1	8914	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
01	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	234	1	8774	2	Y	18	19	1			2
							20	9									
02	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	208	1	8657	2	Y	18	17	1			3
							20	9									
03	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	245	1	8696	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
04	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	223	1	7945	2	Y	17	16	1			3
							19	9									
*05	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	180	1	6884	2	Y	9	10	1			2
							10	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 U RRCID -> 169255 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7470 - 7534

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 170113 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7672 - 7680

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 U RRCID -> 170699 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7725 - 7733

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 11 U RRCID -> 173295 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 7502 - 7771

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 U RRCID -> 174354 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7724 - 7730

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7400) 16032 964 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 151911 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7358 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	3162	X	2225	-0-	-937	-0-	67	1	2158	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	2885	-0-	-60	-0-	87	1	2798	2	N	-0-					-0-
02	2755	X	2040	-0-	-715	-0-	61	1	1979	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2435	-0-	-510	-0-	73	1	2362	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2329	-0-	-461	-0-	70	1	2259	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	2479	-0-	-404	-0-	74	1	2405	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	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

CARTHAGE (6850) 16032 972 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
BRANNON, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 144583 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6836 - 6857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (6900) 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 97 RRCID -> 156296 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6875 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 79 RRCID -> 156333 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6566 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 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	3968	X	3251	-0-	-717	-0-	3251	3			Y	-0-			-0-
01	3813	X	3279	-0-	-534	-0-	4	1	3275	3	Y	-0-			-0-
02	3567	X	3021	-0-	-546	-0-	7	1	3014	3	Y	-0-			-0-
03	3596	X	3235	-0-	-361	-0-	39	1	3196	3	Y	-0-			-0-
04	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	192	1	3168	3	Y	-0-			-0-
*05	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	198	1	3196	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 157156 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6751 - 6760

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
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 #: 61-F RRCID -> 157770 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6544 - 6552

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-F RRCID -> 157927 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6608 - 6828

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 182-F RRCID -> 158099 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 6554 - 6560

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 158412 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6553 - 6762

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 F RRCID -> 158627 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6764 - 6771

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 159104 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6778 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #: 189-F RRCID -> 159266 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6708 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #: 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	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	1	1	743	3	N	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	2	1	685	3	N	-0-					-0-
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	9	1	698	3	N	-0-					-0-
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	46	1	719	3	N	-0-					-0-
*05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	48	1	735	3	N	-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-					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 #: 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8 4	1 9	114	3	Y	4	4	1			-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 57 D RRCID -> 168587 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6427 - 6441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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 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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	45	3	6	9	N	5	7	1			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11 8	1 9	179	3	N	7	7	1			-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 8-U RRCID -> 146251 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6902 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 10 U RRCID -> 168860 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6716 - 6912

12	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-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 L RRCID -> 176959 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 6741 - 6749

12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	260	1	531	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	655	-0-	-275	-0-	256	1	399	2	Y	-0-					-0-
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	244	1	654	2	Y	-0-					-0-
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	270	1	851	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	571	-0-	-59	-0-	246	1	325	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	280	-0-	-650	-0-	246	1	34	2	Y	-0-					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182988 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6986 - 7333

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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-	-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-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 189828 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6992 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			Y	-0-					-0-
01	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			Y	-0-					-0-
02	4089	X	3794	-0-	-295	-0-	3794	2			Y	-0-					-0-
03	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			Y	-0-					-0-
04	4020	X	3964	-0-	-56	-0-	3964	2			Y	-0-					-0-
05	4123	X	3703	-0-	-420	-0-	3703	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	812	-0-	-335	-0-	812	3			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 173640 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8560 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
*05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-

GALES WELL #: 2 RRCID -> 181231 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8548 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 6 RRCID -> 181710 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8600 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219054 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8432 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219055 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8448 - 8458

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

SINCLAIR-WESTMORELAND CV WELL #: 1 RRCID -> 242431 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9632 - 9906

12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1403	3	2	9	N	2	142	1			32
01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					32
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					32
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1570	3	11	9	N	10					42
04	1410	N	1270	-0-	-140	-0-	1270	3			N	-0-					42
05	1736	N	1162	-0-	-574	-0-	1162	3			N	-0-					42

HOLCOMBE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244503 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9776 - 9977

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			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

HOLCOMBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247384 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8681 - 9959

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	61	1			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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

HOLCOMBE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253785 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8656 - 10003

12	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	1	106	1			18
01	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					18
02	2784	X	-0-	-0-	-2784	-0-					Y	-0-					18
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON

BOWLES ENERGY, INC. 084097

GALES WELL #: 1 RRCID -> 176645 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8847 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1080	2	14	9	N	13	58	1	4	8	35
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1118	2	10	9	N	9	1	8			43
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1013	2	13	9	N	12	2	8			53
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1090	2	15	9	N	14	7	8			60
04	1080	N	708	-0-	-372	-0-	695	2	13	9	N	12	4	8			68
05	1085	N	844	-0-	-241	-0-	836	2	8	9	N	7					75

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	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3402	2	3	9	N	3	58	1	3	8	94
01	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3222	2	1	9	N	1	1	8			94
02	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3110	2	2	9	N	2	2	8			94
03	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3224	2	4	9	N	4	4	8			94
04	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2949	2	10	9	N	9	4	8			99
*05	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2829	2	17	9	N	15					114

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	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	2			N	-0-					43
01	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2			N	-0-					43
02	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					43
03	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					43
04	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-					43
*05	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2			N	-0-					43

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353

MORELOCK WELL #: 1 RRCID -> 177639 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8390 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1483	-0-	-129	-0-	1480	2	3	9	N	3					227
01	1581	N	1390	-0-	-191	-0-	1388	2	2	9	N	2					229
02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					229
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1615	2	2	9	N	2					231
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1376	2	2	9	N	2					233
*05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					233

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

JOHNSON, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 194831 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8399 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 195570 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8456 - 9734

12	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	390	1	1636	2	N	-0-	112	1			10
01	2170	N	2077	-0-	-93	-0-	407	1	1651	2	N	17					27
							19	9									
02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	393	1	1588	2	N	-0-					27
03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	422	1	1801	2	N	-0-					27
04	2010	N	2006	-0-	-4	-0-	379	1	1624	2	N	3					30
							3	9									
05	2108	N	2097	-0-	-11	-0-	400	1	1697	2	N	-0-					30

JOHNSON, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 196078 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8624 - 9638

12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	608	2	47	9	N	43					143
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	643	2	83	9	N	75	171	1			47
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					47
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					47
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					47
*05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	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	93	N	86	-0-	-7	-0-	11	1	47	2	N	25	54	1			34
							28	9									
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	39	1	159	2	N	28					62
							31	9									
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	14	1	55	2	N	22					84
							24	9									
03	93	N	30	-0-	-63	-0-	4	1	18	2	N	7					91
							8	9									
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					91
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					91

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
SEMPRA WELL #: 2 RRCID -> 197999 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8460 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	506	1	2124	2	N	12	68	1			55
							13	9									
01	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	472	1	1913	2	N	-0-					55
02	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	456	1	1842	2	N	-0-					55
03	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	438	1	1867	2	N	1					56
							1	9									
04	2220	N	2001	-0-	-219	-0-	376	1	1613	2	N	11					67
							12	9									
*05	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	480	1	2038	2	N	14					81
							15	9									

MORELOCK WELL #: 3 RRCID -> 198000 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8788 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					15
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					15
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					15

BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 199763 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8466 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	487	1	2039	2	N	-0-					17
01	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	488	1	1978	2	N	-0-					17
02	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	453	1	1831	2	N	2					19
							2	9									
03	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	457	1	1949	2	N	-0-					19
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	437	1	1876	2	N	13					32
							14	9									
*05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	446	1	1891	2	N	5					37
							6	9									

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	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	287	1	1204	2	N	-0-					168
01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	277	1	1120	2	N	15					183
							17	9									
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	253	1	1025	2	N	11					194
							12	9									
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	198	1	845	2	N	-0-					194
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	191	1	821	2	N	28					222
							31	9									
*05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	179	1	761	2	N	-0-					222

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	1302	N	1130	-0-	-172	-0-	214	1	897	2	N	17					176
							19	9									
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	240	1	970	2	N	2					178
							2	9									
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	229	1	927	2	N	-0-					178
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	207	1	886	2	N	29					207
							32	9									
04	1170	N	966	-0-	-204	-0-	182	1	783	2	N	1					208
							1	9									
05	1240	N	1065	-0-	-175	-0-	203	1	860	2	N	2					210
							2	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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	656	N	656	-0-	-0-	-0-	126	1	530	2	N	-0-					46
01	620	N	603	-0-	-17	-0-	120	1	483	2	N	-0-					46
02	580	N	556	-0-	-24	-0-	110	1	446	2	N	-0-					46
03	620	N	613	-0-	-7	-0-	117	1	496	2	N	-0-					46
04	570	N	479	-0-	-91	-0-	91	1	388	2	N	-0-					46
*05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	246	1	1045	2	N	-0-					46
	BURNETT				WELL #: 5	RRCID -> 204889						COMPL. DATE 09/09/2004					TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8499 - 9781
12	1643	N	1265	-0-	-378	-0-	244	1	1021	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1105	-0-	-352	-0-	219	1	885	2	N	1					1
							1	9									
02	1247	N	1232	-0-	-15	-0-	232	1	936	2	N	58					59
							64	9									
03	1271	N	1168	-0-	-103	-0-	217	1	926	2	N	23					82
							25	9									
04	1080	N	1051	-0-	-29	-0-	199	1	852	2	N	-0-					82
05	1302	N	1134	-0-	-168	-0-	216	1	918	2	N	-0-					82
	SEMPRA				WELL #: 3	RRCID -> 211070						COMPL. DATE 05/06/2005					TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9750 - 9767
12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	460	1	1931	2	N	-0-					135
01	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	481	1	1953	2	N	2					137
							2	9									
02	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	440	1	1780	2	N	-0-					137
03	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	445	1	1901	2	N	42					179
							46	9									
04	2250	N	2247	-0-	-3	-0-	423	1	1811	2	N	12					191
							13	9									
*05	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	447	1	1898	2	N	11					202
							12	9									
	NORTH SEMPRA				WELL #: 3	RRCID -> 211904						COMPL. DATE 06/02/2005					TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9615
12	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	348	1	1458	2	N	-0-					120
01	1674	N	1514	-0-	-160	-0-	300	1	1214	2	N	-0-					120
02	1885	N	1379	-0-	-506	-0-	274	1	1105	2	N	-0-					120
03	1798	N	1669	-0-	-129	-0-	317	1	1352	2	N	-0-					120
04	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	318	1	1364	2	N	-0-					120
*05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	320	1	1361	2	N	-0-					120

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ST JOHN BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 239234 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8450 - 9140

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					130
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					130
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					130
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					130
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					130
*05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					130
	WEISER, SUSANNA KEY				WELL #: 2	RRCID -> 250067						COMPL. DATE 02/13/2017					TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9402 - 9410
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					200
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					200
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					200
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	598	2	3	9	N	3	133	1			70
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					70
*05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					70

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
MARGIE WELL #: 1 T RRCID -> 203331 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204127 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8267 - 9880

12	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					54
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					54
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	42	68	1			28
							46	9									
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					28
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					28
*05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					28

KEYS, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 204562 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8280 - 9798

12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					3
01	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	3			Y	-0-					3
02	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					3
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					3
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					3
*05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					3

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 T RRCID -> 206310 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 9126 - 9818

12	279	N	153	-0-	-126	-0-	11	1	142	3	Y	-0-					34
01	310	N	283	-0-	-27	-0-	20	1	263	3	Y	-0-					34
02	290	N	224	-0-	-66	-0-	17	1	207	3	Y	-0-					34
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	28	1	266	3	Y	-0-					34
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	23	1	251	3	Y	1	1	8			34
							1	9									
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	20	1	212	3	Y	-0-					34

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206320 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9624 - 9910

12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	3	Y	-0-					6
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	150	3	Y	2	7	1			1
							2	9									
02	145	N	85	-0-	-60	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					1
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	17	1	166	3	Y	-0-					1
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	12	1	131	3	Y	-0-					1
*05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	Y	-0-					1

RAINS WELL #: 1 RRCID -> 206321 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9622 - 9866

12	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					20
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	Y	-0-					20
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					20
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	Y	-0-					20
04	120	N	62	-0-	-58	-0-	5	1	57	3	Y	-0-	13	1			7
*05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					7

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BRYANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206322 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9692 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	28	1	364	3	Y	1	1	8			44
							1	9									
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	18	1	238	3	Y	40	47	1			37
							44	9									
02	319	N	252	-0-	-67	-0-	19	1	233	3	Y	-0-					37
03	341	N	136	-0-	-205	-0-	13	1	123	3	Y	-0-					37
04	300	N	104	-0-	-196	-0-	9	1	95	3	Y	-0-	10	1			27
05	279	N	143	-0-	-136	-0-	12	1	131	3	Y	-0-					27

BRYANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206323 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8341 - 9915

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	41	4	1			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-	10	1			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 207880 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8553 - 9902

12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	44	1	577	3	Y	5					37
							6	9									
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	61	1	790	3	Y	109	83	1			63
							120	9									
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	60	1	715	3	Y	26	1	8			88
							29	9									
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	76	1	725	3	Y	1	1	8			88
							1	9									
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	64	1	691	3	Y	1	1	8			88
							1	9									
05	744	N	614	-0-	-130	-0-	52	1	542	3	Y	18					106
							20	9									

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 208940 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9584 - 9865

12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	63	1	819	3	Y	-0-					34
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	58	1	756	3	Y	-0-					34
02	812	N	717	-0-	-95	-0-	55	1	662	3	Y	-0-					34
03	868	N	833	-0-	-35	-0-	79	1	754	3	Y	-0-					34
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	68	1	728	3	Y	-0-					34
*05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	69	1	729	3	Y	-0-					34

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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
LAWLESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209746 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8294 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	28	1	367	3	Y	-0-					95
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	Y	-0-					95
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	21	1	249	3	Y	-0-					95
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	3	Y	-0-					95
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-					95
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					95

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-					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	1	2	1			2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BRYANT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209794 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8266 - 9856

12	527	N	207	-0-	-320	-0-	15	1	190	3	Y	2	2	8			91
							2	9									
01	527	N	186	-0-	-341	-0-	10	1	132	3	Y	40	94	1			37
							44	9									
02	174	N	94	-0-	-80	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					37
03	217	N	137	-0-	-80	-0-	13	1	124	3	Y	-0-					37
04	180	N	85	-0-	-95	-0-	7	1	78	3	Y	-0-	10	1			27
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					27

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 209925 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8952 - 9850

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 211847 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8490 - 9629

12	93	N	67	-0-	-26	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					56
01	93	N	45	-0-	-48	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					56
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	139	3	Y	-0-					56
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					56
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					56
05	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	3			Y	-0-					56

MARGIE WELL #: 3 RRCID -> 212946 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8269 - 9857

12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	107	3	Y	1	12	1			13
							1	9									
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					13
02	116	N	102	-0-	-14	-0-	7	1	89	3	Y	5	11	1			7
							6	9									
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	14	1	133	3	Y	-0-					7
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	3	Y	-0-					7
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	10	1	106	3	Y	-0-					7

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
KEYS, PATSY WELL #: 4 RRCID -> 213224 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8340 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 3 RRCID -> 213229 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8486 - 9823

12	248	N	185	-0-	-63	-0-	13	1	172	3	Y	-0-					34
01	279	N	166	-0-	-113	-0-	12	1	154	3	Y	-0-					34
02	261	N	174	-0-	-87	-0-	13	1	161	3	Y	-0-					34
03	186	N	108	-0-	-78	-0-	10	1	98	3	Y	-0-					34
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	23	1	245	3	Y	-0-					34
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	15	1	159	3	Y	-0-					34

KEYS, PATSY WELL #: 5 RRCID -> 213231 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8256 - 9799

12	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					58
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					58
02	116	N	65	-0-	-51	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					58
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	3	Y	-0-					58
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					58
*05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	Y	-0-					58

MARGIE WELL #: 2 RRCID -> 213907 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8180 - 9826

12	155	N	151	-0-	-4	-0-	11	1	139	3	Y	1	21	1			21
							1	9									
01	155	N	109	-0-	-46	-0-	8	1	101	3	Y	-0-					21
02	145	N	133	-0-	-12	-0-	10	1	117	3	Y	5	18	1			8
							6	9									
03	155	N	101	-0-	-54	-0-	10	1	91	3	Y	-0-					8
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	134	3	Y	-0-					8
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	13	1	133	3	Y	-0-					8

KEYS, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 213908 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8230 - 9781

12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	Y	1	1	8			114
							1	9									
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	3	Y	-0-					114
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	11	1	137	3	Y	-0-					114
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	Y	-0-					114
04	120	N	68	-0-	-52	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					114
05	155	N	107	-0-	-48	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					114

KEYS, PATSY WELL #: 6 RRCID -> 214826 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8269 - 9785

12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					7
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					7
02	58	N	35	-0-	-23	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					7
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					7
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					7
*05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					7

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RAINS WELL #: 4 RRCID -> 214967 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8325 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1	1	1			1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

RAINS WELL #: 3 RRCID -> 214971 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8322 - 9889

12	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					22
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					22
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	34					56
							37	9									
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	3	Y	-0-					56
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	4	1	41	3	Y	-0-	38	1			18
*05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					18

RAINS WELL #: 5 RRCID -> 215149 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8315 - 9856

12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	Y	-0-					20
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	Y	-0-					20
02	87	N	67	-0-	-20	-0-	3	1	39	3	Y	23					43
							25	9									
03	93	N	54	-0-	-39	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					43
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	5	1	51	3	Y	2	30	1			15
							2	9									
*05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					15

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216041 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8598 - 9910

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-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216042 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8698 - 9871

12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	25	1	627	3	Y	24	7	1			26
							26	9									
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	24	1	581	3	Y	14	28	1			12
							15	9									
02	580	N	561	-0-	-19	-0-	23	1	532	3	Y	5	9	1			8
							6	9									
03	651	N	620	-0-	-31	-0-	28	1	574	3	Y	16	10	1			14
							18	9									
04	600	N	563	-0-	-37	-0-	23	1	536	3	Y	4	10	1			8
							4	9									
05	589	N	572	-0-	-17	-0-	25	1	538	3	Y	8					16
							9	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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	341	N	276	-0-	-65	-0-	20	1	256	3	Y	-0-					31
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	20	1	257	3	Y	-0-	28	1			3
02	261	N	181	-0-	-80	-0-	14	1	167	3	Y	-0-					3
03	279	N	246	-0-	-33	-0-	23	1	223	3	Y	-0-					3
04	270	N	201	-0-	-69	-0-	17	1	184	3	Y	-0-					3
*05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	19	1	198	3	Y	7					10
							8	9									

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-					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	1	1	1			1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	209	3	Y	-0-					1
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	5	1	1			5
							6	9									
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					5
04	210	N	5	-0-	-205	-0-	5	3			Y	-0-					5
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					5

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	145	N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	3	Y	-0-					54
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	Y	-0-					54
02	174	N	137	-0-	-37	-0-	9	1	109	3	Y	17					71
							19	9									
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	14	1	135	3	Y	-0-					71
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	108	3	Y	1	49	1			23
							1	9									
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	12	1	124	3	Y	-0-					23

KEYS, PATSY WELL #: 7 RRCID -> 218042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8252 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	59	-0-	-34	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					8
01	93	N	56	-0-	-37	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					8
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	3	Y	-0-					8
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	3	Y	-0-					8
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					8
05	124	N	44	-0-	-80	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					8

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MARGIE WELL #: 4 RRCID -> 218057 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8295 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 218349 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9570 - 9788

12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	33	1	432	3	Y	28	25	1			37
							31	9									
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	31	1	407	3	Y	-0-					37
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	29	1	348	3	Y	-0-					37
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	36	1	340	3	Y	-0-					37
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	34	1	369	3	Y	-0-					37
*05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	35	1	368	3	Y	-0-					37

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	470	N	470	-0-	-0-	-0-	17	1	435	3	Y	16	5	1			18
							18	9									
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	17	1	413	3	Y	11	20	1			9
							12	9									
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	17	1	386	3	Y	2	7	1			4
							2	9									
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	16	1	338	3	Y	13	6	1			11
							14	9									
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	13	1	302	3	Y	7	8	1			10
							8	9									
05	310	N	270	-0-	-40	-0-	12	1	256	3	Y	2					12
							2	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219056 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8742 - 9937

12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	12	1	311	3	Y	17	3	1			18
							19	9									
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	12	1	289	3	Y	11	20	1			9
							12	9									
02	290	N	284	-0-	-6	-0-	12	1	270	3	Y	2	7	1			4
							2	9									
03	310	N	269	-0-	-41	-0-	12	1	245	3	Y	11	5	1			10
							12	9									
04	300	N	269	-0-	-31	-0-	11	1	255	3	Y	3	7	1			6
							3	9									
05	310	N	278	-0-	-32	-0-	12	1	264	3	Y	2					8
							2	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220598 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8582 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	80	1	2045	3	Y	65	82	1			96
								72	9									
01	1977	N	1977	-0-		-0-	-0-	75	1	1788	3	Y	104	114	1			86
								114	9									
02	899	N	606	-0-		-293	-0-	24	1	571	3	Y	10	66	1			30
								11	9									
03	961	N	348	-0-		-613	-0-	16	1	320	3	Y	11	31	1			10
								12	9									
04	930	N	411	-0-		-519	-0-	17	1	383	3	Y	10	7	1			13
								11	9									
05	651	N	437	-0-		-214	-0-	19	1	409	3	Y	8					21
								9	9									

EOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220918 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8248 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1956	N	1956	-0-		-0-	-0-	139	1	1808	3	Y	8	8	8			41
								9	9									
01	1818	N	1818	-0-		-0-	-0-	130	1	1688	3	Y	-0-					41
02	1885	N	1834	-0-		-51	-0-	138	1	1649	3	Y	43	55	1	1	8	28
								47	9									
03	1983	N	1983	-0-		-0-	-0-	188	1	1794	3	Y	1	1	8			28
								1	9									
04	2118	N	2118	-0-		-0-	-0-	180	1	1936	3	Y	2	2	8			28
								2	9									
*05	2178	N	2178	-0-		-0-	-0-	189	1	1988	3	Y	1	1	8			28
								1	9									

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221157 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8612 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	23	1	296	3	Y	-0-					23
01	319	N	319	-0-		-0-	-0-	23	1	296	3	Y	-0-					23
02	271	N	271	-0-		-0-	-0-	21	1	250	3	Y	-0-					23
03	248	N	204	-0-		-44	-0-	19	1	185	3	Y	-0-					23
04	240	N	210	-0-		-30	-0-	18	1	192	3	Y	-0-					23
05	248	N	158	-0-		-90	-0-	14	1	144	3	Y	-0-					23

HERRIN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 221221 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8166 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	98	-0-		-26	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					78
01	124	X	85	-0-		-39	-0-	6	1	77	3	Y	2	79	1			1
								2	9									
02	116	N	55	-0-		-61	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					1
03	114	N	114	-0-		-0-	-0-	11	1	103	3	Y	-0-					1
04	96	N	96	-0-		-0-	-0-	8	1	88	3	Y	-0-					1
*05	93	N	93	-0-		-0-	-0-	8	1	85	3	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	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	44	1	1135	3	Y	30	15	1			36
							33	9									
01	961	N	950	-0-	-11	-0-	37	1	895	3	Y	16	39	1			13
							18	9									
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	44	1	1024	3	Y	13	10	1			16
							14	9									
03	1023	N	834	-0-	-189	-0-	37	1	765	3	Y	29	19	1			26
							32	9									
04	930	N	679	-0-	-251	-0-	28	1	643	3	Y	7	19	1			14
							8	9									
05	1023	N	996	-0-	-27	-0-	43	1	931	3	Y	20					34
							22	9									

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221455 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8688 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	24	1	317	3	Y	-0-					86
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	28	1	357	3	Y	-0-					86
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	28	1	334	3	Y	-0-					86
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	30	1	285	3	Y	-0-					86
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	24	1	260	3	Y	19					105
							21	9									
*05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	28	1	291	3	Y	1	1	8			105
							1	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222419 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 8567 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	119	1	3036	3	Y	50	41	1			66
							55	9									
01	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	121	1	2895	3	Y	66	78	1			54
							73	9									
02	2987	X	2743	-0-	-244	-0-	111	1	2587	3	Y	41	42	1			53
							45	9									
03	3193	X	2751	-0-	-442	-0-	123	1	2545	3	Y	75	61	1	1	8	66
							83	9									
04	3090	X	3016	-0-	-74	-0-	121	1	2796	3	Y	90	48	1	1	8	107
							99	9									
05	3193	X	2808	-0-	-385	-0-	121	1	2631	3	Y	51					158
							56	9									

WESTMORELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222432 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12073 PERF. 8455 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 222520 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8522 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	23	1	300	3	Y	33	22	1			42
							36	9									
01	434	N	274	-0-	-160	-0-	20	1	254	3	Y	-0-					42
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	35	1	424	3	Y	-0-					42
03	372	N	270	-0-	-102	-0-	25	1	242	3	Y	3					45
							3	9									
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	25	1	266	3	Y	-0-					45
05	403	N	272	-0-	-131	-0-	24	1	248	3	Y	-0-					45

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

EOG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222652 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8332 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 6 RRCID -> 222654 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11853 PERF. 8294 - 11220

12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	3	Y	-0-					20
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	3	Y	-0-	20	1			-0-
02	116	N	49	-0-	-67	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	95	-0-	-60	-0-	9	1	86	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	80	-0-	-40	-0-	7	1	73	3	Y	-0-					-0-
*05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-

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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					34
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					34
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-					34
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					34
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			Y	-0-					34
*05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			Y	-0-					34

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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					38
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					38
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					38
03	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	3			Y	-0-					38
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					38
*05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					38

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	465	N	164	-0-	-301	-0-	6	1	155	3	Y	3					10
							3	9									
01	465	N	205	-0-	-260	-0-	8	1	182	3	Y	14	9	1			15
							15	9									
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	7	1	173	3	Y	10	11	1			14
							11	9									
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	Y	32					46
							35	9									
04	210	N	159	-0-	-51	-0-	6	1	142	3	Y	10	43	1			13
							11	9									
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	7	1	160	3	Y	21					34
							23	9									

WESTMORELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225240 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF. 8338 - 10008

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					65
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 225458 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8502 - 9828

12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	36	1	461	3	Y	-0-	13	1			5
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	36	1	461	3	Y	-0-					5
02	377	N	370	-0-	-7	-0-	28	1	342	3	Y	-0-					5
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	45	1	429	3	Y	3					8
							3	9									
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	38	1	409	3	Y	-0-					8
*05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	37	1	391	3	Y	-0-					8

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	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	56	1	1443	3	Y	9	6	1			12
							10	9									
01	1488	N	1395	-0-	-93	-0-	56	1	1325	3	Y	13	14	1			11
							14	9									
02	1363	N	1326	-0-	-37	-0-	54	1	1270	3	Y	2	8	1			5
							2	9									
03	1519	N	716	-0-	-803	-0-	31	1	631	3	Y	49	10	1			44
							54	9									
04	1350	N	264	-0-	-1086	-0-	11	1	251	3	Y	2	32	1			14
							2	9									
05	1426	N	426	-0-	-1000	-0-	19	1	406	3	Y	1					15
							1	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225580 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8624 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	Y	-0-					51
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	Y	-0-					51
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	3	Y	-0-					51
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	142	3	Y	-0-					51
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	Y	15					66
							17	9									
*05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	70	1	733	3	Y	-0-					66

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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	11	1	289	3	Y	-0-					30
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	39	1	962	3	Y	57					87
							63	9									
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	14	1	345	3	Y	-0-					87
03	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	3			Y	-0-					87
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					87
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					87

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 225733 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9546 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	2710	-0-	-731	-0-	192	1	2497	3	Y	19					111
							21	9									
01	3441	X	2557	-0-	-884	-0-	180	1	2337	3	Y	36	100	1			47
							40	9									
02	2697	X	1876	-0-	-821	-0-	144	1	1732	3	Y	-0-					47
03	2883	X	2141	-0-	-742	-0-	192	1	1840	3	Y	99					146
							109	9									
04	2790	X	1882	-0-	-908	-0-	160	1	1722	3	Y	-0-					146
05	2015	N	1874	-0-	-141	-0-	162	1	1704	3	Y	7					153
							8	9									

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 225749 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8953 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	237	-0-	-11	-0-	9	1	228	3	Y	-0-					77
01	248	N	219	-0-	-29	-0-	9	1	210	3	Y	-0-					77
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	25	1	582	3	Y	20					97
							22	9									
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	29	1	606	3	Y	13	1	8			109
							14	9									
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	9	1	199	3	Y	-0-					109
05	682	N	211	-0-	-471	-0-	9	1	202	3	Y	-0-					109

HERRIN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 226090 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8478 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	-0-					24
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					24
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	22	20	1			26
							24	9									
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					26
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					26
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					26

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 226506 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8676 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ROSEHAVEN WELL #: 4 RRCID -> 226507 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8285 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	258	-0-	-21	-0-	18	1	240	3	Y	-0-					10
01	279	N	276	-0-	-3	-0-	20	1	256	3	Y	-0-					10
02	261	N	260	-0-	-1	-0-	20	1	240	3	Y	-0-					10
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	26	1	253	3	Y	-0-					10
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	23	1	243	3	Y	25					35
							28	9									
05	279	N	256	-0-	-23	-0-	22	1	234	3	Y	-0-	15	1			20

MARGIE WELL #: 7 RRCID -> 226508 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9652 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	51	1	664	3	Y	8	17	1	7	8	18
							9	9									
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	88	1	1135	3	Y	-0-					18
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	83	1	991	3	Y	5	15	1	1	8	7
							6	9									
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	65	1	620	3	Y	-0-					7
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	98	1	1052	3	Y	1	1	8			7
							1	9									
*05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	97	1	1020	3	Y	-0-					7

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 226509 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8574 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	Y	-0-	15	1			6
01	155	N	126	-0-	-29	-0-	9	1	117	3	Y	-0-					6
02	145	N	112	-0-	-33	-0-	9	1	103	3	Y	-0-					6
03	155	N	107	-0-	-48	-0-	10	1	97	3	Y	-0-					6
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	8	1	89	3	Y	-0-					6
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					6

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 5 RRCID -> 226514 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9500 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	254	-0-	-87	-0-	17	1	227	3	Y	9					31
							10	9									
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	26	1	334	3	Y	-0-	28	1			3
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	23	1	271	3	Y	-0-					3
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	29	1	280	3	Y	-0-					3
04	330	N	286	-0-	-44	-0-	24	1	262	3	Y	-0-					3
*05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	27	1	283	3	Y	7					10
							8	9									

ABNEY WELL #: 1 RRCID -> 226526 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8266 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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
STEEG WELL #: 3 RRCID -> 226527 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8353 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

ROSEHAVEN WELL #: 2 RRCID -> 226528 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8518 - 9948

12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	Y	-0-					17
01	186	N	117	-0-	-69	-0-	8	1	109	3	Y	-0-					17
02	261	N	135	-0-	-126	-0-	10	1	125	3	Y	-0-					17
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	13	1	121	3	Y	-0-					17
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	92	1	988	3	Y	80	2	8			95
							88	9									
*05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	41	1	432	3	Y	51	41	1	1	8	104
							56	9									

HAVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226531 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8641 - 9962

12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	N	-0-					105
01	186	N	143	-0-	-43	-0-	10	1	133	3	N	-0-					105
02	174	N	151	-0-	-23	-0-	12	1	139	3	N	-0-					105
03	186	N	150	-0-	-36	-0-	14	1	136	3	N	-0-					105
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	3	N	-0-					105
*05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	172	3	N	1	1	8			105
							1	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 226532 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8568 - 10046

12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	46	1	1188	3	Y	48					83
							53	9									
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	46	1	1103	3	Y	76	76	1	1	8	82
							84	9									
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	46	1	1083	3	Y	45	61	1	1	8	65
							50	9									
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	55	1	1141	3	Y	60	1	8			124
							66	9									
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	47	1	1093	3	Y	50	116	1	2	8	56
							55	9									
*05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	48	1	1049	3	Y	85					141
							94	9									

HERRIN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 226533 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9562 - 9811

12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	36	1	465	3	Y	1	1	8			46
							1	9									
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	37	1	478	3	Y	-0-					46
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	37	1	448	3	Y	23	38	1			31
							25	9									
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	48	1	463	3	Y	-0-					31
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	41	1	446	3	Y	-0-					31
*05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	45	1	476	3	Y	-0-					31

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MARGIE WELL #: 6 RRCID -> 226730 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8624 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	112	1	1459	3	Y	14	126	1	13	8	125
							15	9									
01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	91	1	1186	3	Y	-0-					125
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	71	1	854	3	Y	6	105	1	1	8	25
							7	9									
03	465	N	430	-0-	-35	-0-	41	1	389	3	Y	-0-					25
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	48	1	517	3	Y	1	1	8			25
							1	9									
05	465	N	464	-0-	-1	-0-	40	1	424	3	Y	-0-					25

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-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 226964 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8792 - 10000

12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	13	1	345	3	Y	8					16
							9	9									
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	13	1	321	3	Y	23	14	1			25
							25	9									
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	13	1	314	3	Y	6	19	1			12
							7	9									
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	16	1	326	3	Y	29					41
							32	9									
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	13	1	299	3	Y	9	38	1			12
							10	9									
*05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	15	1	318	3	Y	19					31
							21	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 226966 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8630 - 9978

12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	15	1	385	3	Y	9					20
							10	9									
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	15	1	363	3	Y	23	18	1			25
							25	9									
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	14	1	326	3	Y	8	18	1			15
							9	9									
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	17	1	347	3	Y	32					47
							35	9									
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	15	1	349	3	Y	8	44	1			11
							9	9									
05	372	N	369	-0-	-3	-0-	15	1	332	3	Y	20					31
							22	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 226967 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 5 RRCID -> 226970 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8582 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	T. A.		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					6
03	T. A.		2	-0-	2	6	2	3			Y	-0-					6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					6
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					6

ABNEY WELL #: 2 RRCID -> 226972 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8562 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	11	1	143	3	Y	-0-					31
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	9	1	121	3	Y	-0-					31
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	Y	-0-					31
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	14	1	133	3	Y	-0-					31
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	3	Y	-0-					31
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	13	1	139	3	Y	-0-					31

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 227212 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8702 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			Y	-0-					54
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					54
02	638	N	137	-0-	-501	-0-	137	3			Y	-0-					54
03	744	N	20	-0-	-724	-0-	20	3			Y	-0-					54
04	600	N	25	-0-	-575	-0-	25	3			Y	-0-					54
05	155	N	34	-0-	-121	-0-	34	3			Y	-0-					54

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SLACK WELL #: 1 RRCID -> 228003 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8472 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	3			Y	-0-					61
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					61
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					61
*05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					61

ABNEY WELL #: 3 RRCID -> 228006 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8542 - 9800

12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	124	3	Y	10					15
							11	9									
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	3	Y	-0-					15
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	3	Y	-0-					15
03	155	N	124	-0-	-31	-0-	12	1	112	3	Y	-0-					15
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	10	1	109	3	Y	-0-					15
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	12	1	126	3	Y	-0-					15

MCCLENDON GU WELL #: 1 RRCID -> 228007 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 9304 - 10085

12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	19	1	479	3	Y	16	12	1			18
							18	9									
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	19	1	463	3	Y	-0-					18
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	18	1	417	3	Y	1					19
							1	9									
03	465	N	446	-0-	-19	-0-	20	1	412	3	Y	13					32
							14	9									
04	450	N	372	-0-	-78	-0-	15	1	355	3	Y	2					34
							2	9									
05	465	N	398	-0-	-67	-0-	17	1	380	3	Y	1					35
							1	9									

ROSEHAVEN WELL #: 7 RRCID -> 228008 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8622 - 9898

12	248	N	194	-0-	-54	-0-	14	1	180	3	Y	-0-					19
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	3	Y	-0-					19
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	219	3	Y	-0-					19
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	17	1	166	3	Y	-0-					19
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	18	1	199	3	Y	-0-					19
05	248	N	202	-0-	-46	-0-	17	1	183	3	Y	2	8	1			13
							2	9									

ROSEHAVEN WELL #: 6 RRCID -> 228009 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8584 - 9927

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
MCCLENDON GU WELL #: 4 RRCID -> 228011 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8678 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	17	1	422	3	Y	16	12	1			18
							18	9									
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	17	1	416	3	Y	-0-					18
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	17	1	393	3	Y	1					19
							1	9									
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	19	1	402	3	Y	12					31
							13	9									
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	18	1	412	3	Y	2					33
							2	9									
*05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	18	1	398	3	Y	3					36
							3	9									

MCJIMSEY WELL #: 2 RRCID -> 228018 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8626 - 9980

12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	25	1	635	3	Y	-0-					16
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	26	1	630	3	Y	30					46
							33	9									
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	11	1	263	3	Y	-0-					46
03	620	N	114	-0-	-506	-0-	5	1	109	3	Y	-0-					46
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					46
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					46

MCJIMSEY WELL #: 3 RRCID -> 228203 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8788 - 10024

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-

HERRIN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 228204 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9528 - 9781

12	279	N	274	-0-	-5	-0-	19	1	252	3	Y	3	3	8			122
							3	9									
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	52	1	671	3	Y	-0-					122
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	37	1	443	3	Y	22	99	1			45
							24	9									
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	41	1	397	3	Y	-0-					45
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	33	1	359	3	Y	-0-					45
*05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	36	1	379	3	Y	-0-					45

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 228205 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 8680 - 10026

12	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-

ABNEY WELL #: 5 RRCID -> 228206 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8238 - 9840

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BRYANT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228207 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9802 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	12	1	160	3	Y	3	3	8			49
							3	9									
01	186	N	173	-0-	-13	-0-	9	1	119	3	Y	41	53	1			37
							45	9									
02	116	N	66	-0-	-50	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					37
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	19	1	183	3	Y	-0-					37
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	147	3	Y	-0-	10	1			27
*05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	16	1	169	3	Y	-0-					27

MCCLENDON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 228484 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8717 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	197	-0-	-20	-0-	7	1	184	3	Y	5	17	1			8
							6	9									
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	9	1	206	3	Y	-0-					8
02	203	N	188	-0-	-15	-0-	7	1	169	3	Y	11					19
							12	9									
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	Y	7					26
							8	9									
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	198	3	Y	4					30
							4	9									
*05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	186	3	Y	2					32
							2	9									

MCCLENDON GU WELL #: 3 RRCID -> 228485 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8696 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	7	1	169	3	Y	4	34	1			8
							4	9									
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	Y	-0-					8
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	Y	2					10
							2	9									
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	6	1	124	3	Y	-0-					10
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	5	1	112	3	Y	3					13
							3	9									
05	155	N	109	-0-	-46	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					13

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	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 #: 5 RRCID -> 228909 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 8322 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229042 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9589 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	53	1	690	3	Y	-0-	11	1			4
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	41	1	527	3	Y	-0-					4
02	609	N	399	-0-	-210	-0-	31	1	368	3	Y	-0-					4
03	651	N	383	-0-	-268	-0-	36	1	344	3	Y	3					7
							3	9									
04	540	N	383	-0-	-157	-0-	33	1	350	3	Y	-0-					7
05	434	N	381	-0-	-53	-0-	33	1	348	3	Y	-0-					7

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	310	N	299	-0-	-11	-0-	21	1	278	3	Y	-0-					14
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	24	1	315	3	Y	-0-					14
02	319	N	313	-0-	-6	-0-	24	1	289	3	Y	-0-					14
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	32	1	304	3	Y	-0-					14
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	28	1	298	3	Y	-0-					14
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	29	1	305	3	Y	-0-	6	1			8

RICHARDSON WELL #: 7 RRCID -> 229159 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 8345 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

LANCASTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229195 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8536 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 229208 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8548 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
JONES, PENNY WELL #: 1 RRCID -> 229745 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9133 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					69
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					69
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					69
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					69
*04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	153	3	10	9	Y	9					78
*05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					78

SPENCER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229747 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8120 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 229764 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8532 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					77
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					77
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					77
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					77
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					77
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					77

EOG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230277 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 8426 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 1 RRCID -> 230345 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8635 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230346 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9610 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	174	-0-	-136	-0-	12	1	162	3	Y	-0-	5	1			2
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					2
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-					2
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RHOADES, LAWLESS WELL #: 6 RRCID -> 230349 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 8638 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1179	-0-	-402	-0-	44	1	1122	3	Y	12					60
							13	9									
01	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	52	1	1230	3	Y	14	1	8			73
							15	9									
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	54	1	1256	3	Y	22	56	1			39
							24	9									
03	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	53	1	1092	3	Y	21	1	8			59
							23	9									
04	1260	N	1223	-0-	-37	-0-	50	1	1143	3	Y	27	1	8			85
							30	9									
05	1364	N	1178	-0-	-186	-0-	51	1	1104	3	Y	21					106
							23	9									

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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	9	1	221	3	Y	-0-					27
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	Y	-0-					27
02	203	N	138	-0-	-65	-0-	6	1	131	3	Y	1	20	1			8
							1	9									
03	217	N	144	-0-	-73	-0-	7	1	137	3	Y	-0-					8
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	6	1	136	3	Y	13					21
							14	9									
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	6	1	135	3	Y	-0-					21

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	868	X	868	-0-	-0-	-0-	32	1	812	3	Y	22					76
							24	9									
01	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	51	1	1230	3	Y	33					109
							36	9									
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	35	1	827	3	Y	6	83	1			32
							7	9									
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	54	1	1109	3	Y	37	1	8			68
							41	9									
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	42	1	957	3	Y	20	1	8			87
							22	9									
*05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	42	1	921	3	Y	27					114
							30	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	186	N	148	-0-	-38	-0-	10	1	134	3	Y	4					5
							4	9									
01	186	N	142	-0-	-44	-0-	10	1	132	3	Y	-0-	5	1			-0-
02	232	N	126	-0-	-106	-0-	10	1	116	3	Y	-0-					-0-
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	57	1	546	3	Y	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	40	1	427	3	Y	9	1	8			8
							10	9									
*05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	144	3	Y	11					19
							12	9									

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 230792 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8716 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 231025 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9584 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

JONES, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 231026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9607 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					33
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					33
02	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			Y	-0-					33
03	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	3			Y	-0-					33
04	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	3			Y	-0-					33
05	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3			Y	-0-					33

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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					54
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					54
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					54
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					54
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					54
*05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					54

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231028 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 8418 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

RHOADES, LAWLESS WELL #: 4 RRCID -> 231029 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8658 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	326	-0-	-15	-0-	12	1	314	3	Y	-0-					44
01	310	N	309	-0-	-1	-0-	12	1	297	3	Y	-0-					44
02	290	N	276	-0-	-14	-0-	11	1	265	3	Y	-0-	34	1			10
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	14	1	280	3	Y	-0-					10
04	300	N	246	-0-	-54	-0-	10	1	236	3	Y	-0-					10
05	310	N	251	-0-	-59	-0-	11	1	240	3	Y	-0-					10

ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 231030 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8530 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	23	1	299	3	Y	-0-					24
01	310	N	250	-0-	-60	-0-	18	1	232	3	Y	-0-					24
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	28	1	338	3	Y	-0-					24
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	40	1	380	3	Y	-0-					24
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	26	1	282	3	Y	33					57
							36	9									
*05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	33	1	345	3	Y	-0-					57

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

MCJIMSEY WELL #: 7 RRCID -> 231031 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9774 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, JERRY WELL #: 5 RRCID -> 231143 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9592 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ABNEY WELL #: 6 RRCID -> 231158 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9800 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOMER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231445 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8202 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					38
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					38
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					38
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					38
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					38
*05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					38

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 232031 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8696 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	58	3	3	9	Y	3					105
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					105
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					105
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					105
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					105
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					105

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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					55
01	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			Y	-0-					55
02	29	N	9	-0-	-20	-0-	9	3			Y	-0-					55
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					55
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					55
05	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			Y	-0-					55

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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 232143 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9338 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	68	1	1742	3	Y	9	154	1			60
							10	9									
01	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	71	1	1689	3	Y	21					81
							23	9									
02	2610	X	1441	-0-	-1169	-0-	59	1	1382	3	Y	-0-					81
03	2790	X	1479	-0-	-1311	-0-	68	1	1411	3	Y	-0-					81
04	2700	X	1498	-0-	-1202	-0-	62	1	1435	3	Y	1					82
							1	9									
*05	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	82	1	1779	3	Y	4					86
							4	9									

MCJIMSEY WELL #: 4 RRCID -> 232209 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9852 - 10036

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 3 RRCID -> 232210 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 934 - 10004

12	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-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232354 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 9478 - 9736

12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	37	1	478	3	Y	21	5	1			21
							23	9									
01	527	N	500	-0-	-27	-0-	36	1	464	3	Y	-0-					21
02	493	N	443	-0-	-50	-0-	34	1	409	3	Y	-0-					21
03	527	N	433	-0-	-94	-0-	41	1	392	3	Y	-0-					21
04	480	N	424	-0-	-56	-0-	36	1	388	3	Y	-0-					21
05	465	N	418	-0-	-47	-0-	36	1	382	3	Y	-0-					21

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232438 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9502 - 9728

12	1259	X	25	-0-	-1234	-0-	2	1	22	3	Y	1	83	1			3
							1	9									
01	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	298	1	3866	3	Y	8					11
							9	9									
02	3364	X	1429	-0-	-1935	-0-	110	1	1318	3	Y	1	1	8			11
							1	9									
03	3596	X	107	-0-	-3489	-0-	10	1	97	3	Y	-0-					11
04	3480	X	108	-0-	-3372	-0-	9	1	99	3	Y	-0-					11
05	3596	X	279	-0-	-3317	-0-	24	1	255	3	Y	-0-					11

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232661 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8410 - 9720

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, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 232664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9323 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 232794 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10033

12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	16 11	1 9	409	3	Y	10					19
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	17 20	1 9	395	3	Y	18	17	1			20
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	16 6	1 9	378	3	Y	5	15	1			10
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	19 20	1 9	397	3	Y	18					28
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	17 8	1 9	381	3	Y	7	26	1			9
*05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	18 13	1 9	386	3	Y	12					21

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 13 RRCID -> 232830 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8644 - 10024

12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	15 28	1 9	390	3	Y	25	16	1			14
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	15	1	360	3	Y	-0-					14
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	14	1	338	3	Y	-0-					14
03	403	N	374	-0-	-29	-0-	17 14	1 9	343	3	Y	13	18	1			9
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	15 24	1 9	334	3	Y	22	18	1			13
05	372	N	355	-0-	-17	-0-	16 2	1 9	337	3	Y	2					15

ABNEY WELL #: 8 RRCID -> 232831 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8591 - 9856

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232930 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9536 - 9720

12	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	150 52	1 9	1944	3	Y	47	67	1	5	8	45
01	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	120	1	1559	3	Y	-0-					45
02	1421	N	1376	-0-	-45	-0-	106	1	1270	3	Y	-0-					45
03	1519	N	1211	-0-	-308	-0-	115	1	1096	3	Y	-0-					45
04	1470	N	1150	-0-	-320	-0-	98	1	1052	3	Y	-0-					45
05	1457	N	1134	-0-	-323	-0-	98	1	1036	3	Y	-0-					45

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232932 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8604 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCJIMSEY WELL #: 6 RRCID -> 232936 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9768 - 9994

12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	38	1	981	3	Y	-0-					5
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	27	1	672	3	Y	9					14
							10	9									
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	23	1	553	3	Y	-0-					14
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	3	Y	-0-					14
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	28	1	644	3	Y	-0-					14
*05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	20	1	442	3	Y	-0-					14

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-

ROBERTS, J.F. WELL #: 1 RRCID -> 232938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 8686 - 10055

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 233111 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9245 - 9994

12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	9	1	226	3	Y	24	12	1			14
							26	9									
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	10	1	250	3	Y	-0-					14
02	232	N	222	-0-	-10	-0-	9	1	213	3	Y	-0-					14
03	248	N	219	-0-	-29	-0-	10	1	199	3	Y	9	16	1			7
							10	9									
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	10	1	220	3	Y	21	16	1			12
							23	9									
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	10	1	210	3	Y	4					16
							4	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 233112 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8660 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	24	1	620	3	Y	12					26
							13	9									
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	25	1	589	3	Y	33	24	1			35
							36	9									
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	23	1	541	3	Y	12	26	1			21
							13	9									
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	28	1	568	3	Y	34					55
							37	9									
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	25	1	573	3	Y	11	51	1			15
							12	9									
*05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	26	1	569	3	Y	18					33
							20	9									

MCCLENDON GU WELL #: 5 RRCID -> 233830 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 9864 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	51	1	1307	3	Y	37	101	1			51
							41	9									
01	1426	N	1301	-0-	-125	-0-	52	1	1246	3	Y	3					54
							3	9									
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	50	1	1178	3	Y	8					62
							9	9									
03	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	61	1	1267	3	Y	27					89
							30	9									
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	62	1	1436	3	Y	27					116
							30	9									
05	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	56	1	1212	3	Y	8					124
							9	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 233831 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8560 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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, 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-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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-					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

MARGIE WELL #: 8 RRCID -> 234245 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9584 - 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-

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234248 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 8738 - 10026

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPENCER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234349 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8490 - 9972

12	403	N	356	-0-	-47	-0-	25	1	331	3	Y	-0-					10
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	26	1	342	3	Y	40					50
							44	9									
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	26	1	313	3	Y	1	38	1			13
							1	9									
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	39	1	370	3	Y	-0-					13
04	390	N	271	-0-	-119	-0-	23	1	248	3	Y	-0-					13
05	372	N	170	-0-	-202	-0-	15	1	155	3	Y	-0-					13

SPENCER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234350 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8496 - 9751

12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	252	3	Y	-0-					9
01	279	N	254	-0-	-25	-0-	18	1	236	3	Y	-0-					9
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	19	1	232	3	Y	1	7	1			3
							1	9									
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	23	1	220	3	Y	-0-					3
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	20	1	219	3	Y	-0-					3
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	21	1	219	3	Y	-0-					3

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9507 - 9730

12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	49	1	633	3	Y	22	13	1	1	8	22
							24	9									
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	45	1	587	3	Y	-0-					22
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	40	1	485	3	Y	-0-					22
03	558	N	526	-0-	-32	-0-	50	1	476	3	Y	-0-					22
04	540	N	509	-0-	-31	-0-	43	1	466	3	Y	-0-					22
*05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	49	1	521	3	Y	-0-					22

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ROSEHAVEN WELL #: 8 RRCID -> 234367 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9620 - 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	379	N	379	-0-	-0-	-0-	27	1	352	3	Y	-0-					25
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	30	1	393	3	Y	-0-					25
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	27	1	329	3	Y	-0-					25
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	33	1	320	3	Y	-0-					25
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	32	1	346	3	Y	14					39
							15	9									
*05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	28	1	297	3	Y	-0-	17	1			22

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234370 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9560 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TIMMINS B WELL #: 1 RRCID -> 235162 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 8698 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					182
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					182
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	653	3	56	9	N	51					233
03	558	N	435	-0-	-123	-0-	435	3			N	-0-					233
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	467	3	1	9	N	1	1	8			233
05	589	N	289	-0-	-300	-0-	289	3			N	-0-					233

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	522	N	522	-0-	-0-	-0-	20	1	502	3	Y	-0-					5
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	22	1	520	3	Y	9					14
							10	9									
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	24	1	561	3	Y	-0-					14
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	23	1	476	3	Y	-0-					14
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	27	1	621	3	Y	-0-					14
*05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	23	1	497	3	Y	-0-					14

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY 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	527	N	503	-0-	-24	-0-	36	1	467	3	Y	-0-	36	1			15
01	496	N	491	-0-	-5	-0-	35	1	456	3	Y	-0-					15
02	464	N	452	-0-	-12	-0-	35	1	417	3	Y	-0-					15
03	496	N	475	-0-	-21	-0-	45	1	428	3	Y	2					17
							2	9									
04	480	N	449	-0-	-31	-0-	38	1	411	3	Y	-0-					17
05	496	N	448	-0-	-48	-0-	39	1	409	3	Y	-0-					17

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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	335	N	335	-0-	-0-	-0-	12	1	313	3	Y	9					18
							10	9									
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	13	1	308	3	Y	21	17	1			22
							23	9									
02	290	N	288	-0-	-2	-0-	12	1	270	3	Y	5	17	1			10
							6	9									
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	13	1	277	3	Y	22					32
							24	9									
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	11	1	263	3	Y	4	30	1			6
							4	9									
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	12	1	264	3	Y	12					18
							13	9									

ROBERTS, J.F. WELL #: 2 RRCID -> 235855 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 8661 - 9978

12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			Y	-0-					128
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			Y	-0-					128
02	667	N	495	-0-	-172	-0-	495	3			Y	-0-					128
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			Y	-0-					128
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			Y	-0-					128
*05	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			Y	-0-					128

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 235859 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 8652 - 10028

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-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235930 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9512 - 9768

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-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	439	N	439	-0-	-0-	-0-	31	1	408	3	Y	-0-					32
01	403	N	363	-0-	-40	-0-	26	1	337	3	Y	-0-					32
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	35	1	416	3	Y	-0-					32
03	372	N	313	-0-	-59	-0-	30	1	283	3	Y	-0-					32
04	360	N	299	-0-	-61	-0-	25	1	274	3	Y	-0-					32
*05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	33	1	350	3	Y	-0-					32

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235994 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9542 - 9809

12	248	N	168	-0-	-80	-0-	12	1	156	3	Y	-0-	9	1			4
01	186	N	88	-0-	-98	-0-	6	1	82	3	Y	-0-					4
02	145	N	109	-0-	-36	-0-	8	1	101	3	Y	-0-					4
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	3	Y	-0-					4
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	16	1	176	3	Y	-0-					4
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	10	1	100	3	Y	-0-					4

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236137 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8430 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	89	-0-	-35	-0-	6	1	83	3	Y	-0-	7	1			-0-
01	124	N	86	-0-	-38	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					-0-
02	116	N	74	-0-	-42	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	Y	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	3	Y	-0-					-0-
*05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	13	1	133	3	Y	-0-					-0-

ROBERTS, J.F. WELL #: 3 RRCID -> 236208 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8658 - 10020

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 15 RRCID -> 236230 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9786 - 9988

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	0	N	-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

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-

ABNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237094 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 9552 - 9798

12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	26	1	332	3	Y	-0-					7
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	25	1	325	3	Y	5					12
							6	9									
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	23	1	277	3	Y	-0-					12
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	46	1	438	3	Y	-0-					12
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	51	1	546	3	Y	7					19
							8	9									
*05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	56	1	586	3	Y	-0-					19

ROSEHAVEN WELL #: 10 RRCID -> 237191 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9626 - 9884

12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	27	1	356	3	Y	-0-					27
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	29	1	375	3	Y	-0-					27
02	377	N	376	-0-	-1	-0-	29	1	347	3	Y	-0-					27
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	38	1	366	3	Y	-0-					27
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	33	1	359	3	Y	-0-					27
05	403	N	396	-0-	-7	-0-	34	1	362	3	Y	-0-	12	1			15

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 238658 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9626 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	956	-0-	-1090	-0-	68	1	888	3	Y	-0-					63
01	1736	N	1256	-0-	-480	-0-	90	1	1166	3	Y	-0-					63
02	1276	N	907	-0-	-369	-0-	70	1	837	3	Y	-0-					63
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	92	1	882	3	Y	-0-					63
04	1230	N	672	-0-	-558	-0-	57	1	615	3	Y	-0-					63
05	961	N	624	-0-	-337	-0-	54	1	570	3	Y	-0-					63

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	888	N	888	-0-	-0-	-0-	63	1	824	3	Y	1					1
							1	9									
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	49	1	633	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	725	N	517	-0-	-208	-0-	40	1	477	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	578	-0-	-197	-0-	55	1	523	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	595	-0-	-65	-0-	51	1	544	3	Y	-0-					-0-
*05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	63	1	666	3	Y	7					7
							8	9									

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-					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

SANGSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239960 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8362 - 9949

12	186	N	157	-0-	-29	-0-	11	1	146	3	N	-0-					57
01	217	N	142	-0-	-75	-0-	10	1	132	3	N	-0-					57
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	29	1	344	3	N	1	1	8			57
							1	9									
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	16	1	150	3	N	-0-					57
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	28	1	298	3	N	1	1	8			57
							1	9									
*05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	28	1	291	3	N	1	1	8			57
							1	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FOSTER WELL #: 6 RRCID -> 239962 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9326 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	33	1	851	3	Y	40	1	1			40
							44	9									
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	20	1	485	3	Y	-0-					40
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	16	1	368	3	Y	6	41	1			5
							7	9									
03	372	N	368	-0-	-4	-0-	17	1	348	3	Y	3					8
							3	9									
04	360	N	318	-0-	-42	-0-	13	1	305	3	Y	-0-					8
05	372	N	314	-0-	-58	-0-	14	1	300	3	Y	-0-					8

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	335	N	335	-0-	-0-	-0-	24	1	311	3	Y	-0-					17
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	15	1	200	3	Y	-0-	15	1			2
02	290	N	245	-0-	-45	-0-	19	1	226	3	Y	-0-					2
03	310	N	233	-0-	-77	-0-	22	1	211	3	Y	-0-					2
04	210	N	177	-0-	-33	-0-	15	1	162	3	Y	-0-					2
*05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	22	1	236	3	Y	7					9
							8	9									

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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	3	Y	-0-					8
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	15	1	190	3	Y	-0-					8
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	15	1	177	3	Y	-0-					8
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	Y	-0-					8
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					8
05	93	N	56	-0-	-37	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					8

RHOADES, LAWLESS WELL #: 14 RRCID -> 240442 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8598 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240602 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8490 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	2790	X	2694	-0-	-96	-0-	193	1	2500	3	Y	1	1	8			151
							1	9									
01	2790	X	2164	-0-	-626	-0-	155	1	2009	3	Y	-0-					151
02	2871	X	2612	-0-	-259	-0-	201	1	2411	3	Y	-0-					151
03	3069	X	2845	-0-	-224	-0-	269	1	2576	3	Y	-0-					151
04	2970	X	2856	-0-	-114	-0-	241	1	2592	3	Y	21	2	8			170
							23	9									
05	2790	X	2365	-0-	-425	-0-	199	1	2097	3	Y	63	74	1	1	8	158
							69	9									

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	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	77	1	1956	3	Y	42	148	1			86
							46	9									
01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	78	1	1860	3	Y	35					121
							39	9									
02	1856	N	1829	-0-	-27	-0-	74	1	1721	3	Y	31	126	1			26
							34	9									
03	1984	N	1940	-0-	-44	-0-	88	1	1810	3	Y	38	1	8			63
							42	9									
04	1920	N	1861	-0-	-59	-0-	76	1	1753	3	Y	29	1	8			91
							32	9									
05	1953	N	1860	-0-	-93	-0-	81	1	1751	3	Y	25					116
							28	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 18 RRCID -> 241389 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8709 - 9992

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 241996 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9612 - 9870

12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	67	1	874	3	Y	-0-					20
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	102	1	1320	3	Y	-0-					20
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	101	1	1212	3	Y	-0-					20
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	129	1	1234	3	Y	-0-					20
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	107	1	1150	3	Y	-0-					20
*05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	107	1	1123	3	Y	-0-					20

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 242059 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8502 - 9821

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-

ABNEY WELL #: 15 RRCID -> 242129 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9614 - 9862

12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	67	1	864	3	Y	-0-					58
01	837	N	430	-0-	-407	-0-	31	1	399	3	Y	-0-					58
02	1073	N	335	-0-	-738	-0-	26	1	309	3	Y	-0-					58
03	930	N	213	-0-	-717	-0-	20	1	193	3	Y	-0-					58
04	420	N	175	-0-	-245	-0-	15	1	160	3	Y	-0-					58
05	372	N	137	-0-	-235	-0-	12	1	125	3	Y	-0-					58

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FOSTER WELL #: 8 RRCID -> 242130 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9370 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	8	1	199	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	8	1	202	3	Y	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	Y	22	4	1			18
							24	9									
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	10	1	203	3	Y	1					19
							1	9									
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	9	1	196	3	Y	-0-					19
*05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	Y	16					35
							18	9									

SPENCER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242133 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9548 - 9772

12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	32	1	414	3	Y	1	1	8			9
							1	9									
01	403	N	292	-0-	-111	-0-	20	1	255	3	Y	15					24
							17	9									
02	435	N	327	-0-	-108	-0-	25	1	301	3	Y	1	18	1			7
							1	9									
03	434	N	241	-0-	-193	-0-	23	1	218	3	Y	-0-					7
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	31	1	339	3	Y	-0-					7
05	341	N	289	-0-	-52	-0-	25	1	264	3	Y	-0-					7

SPENCER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242134 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9524 - 9772

12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	24	1	307	3	Y	-0-					10
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	25	1	322	3	Y	38					48
							42	9									
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	24	1	289	3	Y	1	37	1			12
							1	9									
03	341	N	325	-0-	-16	-0-	31	1	294	3	Y	-0-					12
04	390	N	226	-0-	-164	-0-	19	1	207	3	Y	-0-					12
05	341	N	256	-0-	-85	-0-	22	1	234	3	Y	-0-					12

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242388 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8704 - 10014

12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	47	1	1211	3	Y	8	3	1			9
							9	9									
01	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	47	1	1116	3	Y	3	10	1			2
							3	9									
02	1131	N	1119	-0-	-12	-0-	46	1	1073	3	Y	-0-	1	1			1
03	1240	N	306	-0-	-934	-0-	14	1	285	3	Y	6	2	1			5
							7	9									
04	1140	N	135	-0-	-1005	-0-	6	1	129	3	Y	-0-	4	1			1
05	1209	N	172	-0-	-1037	-0-	8	1	164	3	Y	-0-					1

FOSTER WELL #: 9 RRCID -> 242450 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 9370 - 10150

12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	9	1	242	3	Y	-0-	2	1			1
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	193	3	Y	-0-					1
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	8	1	189	3	Y	17	3	1			15
							19	9									
03	217	N	193	-0-	-24	-0-	9	1	184	3	Y	-0-					15
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	Y	-0-					15
*05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	198	3	Y	15					30
							17	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FOSTER WELL #: 4 RRCID -> 242451 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9358 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	18	1	452	3	Y	-0-	20	1			6
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	18	1	441	3	Y	-0-					6
02	406	N	339	-0-	-67	-0-	14	1	325	3	Y	-0-	6	1			-0-
03	465	N	384	-0-	-81	-0-	18	1	364	3	Y	2					2
							2	9									
04	450	N	446	-0-	-4	-0-	19	1	427	3	Y	-0-					2
*05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	17	1	373	3	Y	-0-					2

ABNEY WELL #: 13 RRCID -> 242452 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11394 PERF. 9566 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	21	1	279	3	Y	-0-					28
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	25	1	324	3	Y	10					38
							11	9									
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	22	1	261	3	Y	-0-					38
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	23	1	222	3	Y	-0-					38
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	22	1	235	3	Y	-0-					38
*05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	22	1	234	3	Y	-0-					38

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	675	N	675	-0-	-0-	-0-	24	1	609	3	Y	38	21	1			22
							42	9									
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	25	1	597	3	Y	-0-					22
02	551	N	522	-0-	-29	-0-	21	1	501	3	Y	-0-					22
03	589	N	470	-0-	-119	-0-	21	1	434	3	Y	14	26	1			10
							15	9									
04	570	N	447	-0-	-123	-0-	17	1	393	3	Y	34	25	1			19
							37	9									
05	558	N	331	-0-	-227	-0-	14	1	303	3	Y	13					32
							14	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 16 RRCID -> 242517 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9790 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

RHOADES, LAWLESS WELL #: 19 RRCID -> 242518 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8728 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	0	N	-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

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 242543 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9568 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					36
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					36
02	58	N	39	-0-	-19	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					36
03	62	N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					36
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					36
*05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					36

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 242566 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9534 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	49	1	630	3	Y	-0-					30
01	682	N	330	-0-	-352	-0-	24	1	306	3	Y	-0-					30
02	522	N	401	-0-	-121	-0-	31	1	370	3	Y	-0-					30
03	558	N	532	-0-	-26	-0-	50	1	482	3	Y	-0-					30
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	64	1	687	3	Y	-0-					30
*05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	73	1	772	3	Y	-0-					30

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-					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

TJT WELL #: 7 RRCID -> 242694 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 8482 - 9928

12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					26
01	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	3			Y	-0-					26
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					26
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					26
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					26
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					26

FOSTER WELL #: 5 RRCID -> 242776 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9926 - 10150

12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	12	1	314	3	Y	-0-	2	1			1
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	9	1	217	3	Y	-0-					1
02	377	N	175	-0-	-202	-0-	6	1	134	3	Y	32	6	1			27
							35	9									
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	19	1	393	3	Y	-0-					27
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	20	1	458	3	Y	-0-					27
*05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	40	1	879	3	Y	-0-					27

FOSTER WELL #: 10 RRCID -> 242777 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 9304 - 10082

12	620	N	223	-0-	-397	-0-	8	1	215	3	Y	-0-	19	1			7
01	434	N	233	-0-	-201	-0-	9	1	216	3	Y	7					14
							8	9									
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	249	3	Y	9					23
							10	9									
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	22	1	455	3	Y	16					39
							18	9									
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	30	1	689	3	Y	-0-					39
*05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	36	1	786	3	Y	-0-					39

FOSTER WELL #: 7 RRCID -> 242778 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9336 - 10050

12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	10	1	255	3	Y	3	8	1			6
							3	9									
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	11	1	252	3	Y	-0-					6
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	219	3	Y	-0-	6	1			-0-
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	10	1	213	3	Y	1					1
							1	9									
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	10	1	225	3	Y	-0-					1
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	11	1	230	3	Y	-0-					1

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
TJT WELL #: 5 RRCID -> 242884 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9601 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	230	-0-	-111	-0-	230	3			Y	-0-					76
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					76
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					76
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	346	3	33	9	Y	30					106
04	360	N	218	-0-	-142	-0-	218	3			Y	-0-					106
05	372	N	179	-0-	-193	-0-	179	3			Y	-0-					106

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 242915 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9386 - 9626

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 243162 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9355 - 10100

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-

CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 243163 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9380 - 10084

12	1085	N	889	-0-	-196	-0-	55	1	827	3	Y	6					67
							7	9									
01	992	N	881	-0-	-111	-0-	87	1	761	3	Y	30	68	1			29
							33	9									
02	986	N	702	-0-	-284	-0-	72	1	622	3	Y	7					36
							8	9									
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	110	1	779	3	Y	19					55
							21	9									
04	840	N	803	-0-	-37	-0-	111	1	678	3	Y	13					68
							14	9									
*05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	138	1	861	3	Y	7					75
							8	9									

SPENCER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243194 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9474 - 11074

12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					9
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					9
02	58	N	45	-0-	-13	-0-	3	1	41	3	Y	1	7	1			3
							1	9									
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					3
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					3
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					3

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 3 RRCID -> 243211 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8486 - 9797

12	186	N	96	-0-	-90	-0-	7	1	89	3	Y	-0-					26
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					26
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					26
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MARSH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243297 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 9306 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	922	3	11	9	N	10					279
01	1054	N	670	-0-	-384	-0-	650	3	20	9	N	18					297
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	713	3	44	9	N	40	224	1			113
03	930	N	620	-0-	-310	-0-	620	3			N	-0-					113
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	841	3	35	9	N	32					145
05	806	N	802	-0-	-4	-0-	760	3	42	9	N	38					183

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 243331 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8684 - 10057

12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	24	1	602	3	Y	112	118	1			64
							123	9									
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	14	1	325	3	Y	-0-					64
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	19	1	444	3	Y	-0-					64
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	27	1	549	3	Y	138	104	1			98
							152	9									
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	20	1	452	3	Y	52	120	1			30
							57	9									
*05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	23	1	494	3	Y	3					33
							3	9									

CRAWFORD WELL #: 4 RRCID -> 244202 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9345 - 10090

12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	29	1	441	3	Y	-0-					12
01	434	N	428	-0-	-6	-0-	44	1	383	3	Y	1	12	1			1
							1	9									
02	435	N	395	-0-	-40	-0-	41	1	352	3	Y	2					3
							2	9									
03	465	N	415	-0-	-50	-0-	51	1	362	3	Y	2					5
							2	9									
04	420	N	406	-0-	-14	-0-	57	1	349	3	Y	-0-					5
05	434	N	396	-0-	-38	-0-	55	1	341	3	Y	-0-					5

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 244203 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9495 - 10106

12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	33	1	495	3	Y	-0-					12
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	57	1	497	3	Y	33	13	1			32
							36	9									
02	493	N	453	-0-	-40	-0-	47	1	404	3	Y	2					34
							2	9									
03	527	N	472	-0-	-55	-0-	58	1	411	3	Y	3					37
							3	9									
04	510	N	454	-0-	-56	-0-	64	1	390	3	Y	-0-					37
05	496	N	450	-0-	-46	-0-	62	1	388	3	Y	-0-					37

RHOADES, LAWLESS WELL #: 17 RRCID -> 244702 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8634 - 9988

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	T. A.		-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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					118
01	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					118
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					118
03	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	3			N	-0-					118
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					118
*05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					118

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCJIMSEY GAS UNIT NO. 1 SWD WELL #: 1 RRCID -> 244967 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5338 - 5397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 245010 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8702 - 10060

12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	3	1	88	3	Y	22	9	1			13
							24	9									
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	Y	-0-					13
02	87	N	70	-0-	-17	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					13
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	Y	9	15	1			7
							10	9									
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	Y	12	12	1			7
							13	9									
*05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	Y	-0-					7

STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 245157 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9375 - 9449

12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	38	1	974	3	Y	-0-					141
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	39	1	936	3	Y	-0-					141
02	899	N	828	-0-	-71	-0-	34	1	794	3	Y	-0-					141
03	961	N	750	-0-	-211	-0-	35	1	715	3	Y	-0-					141
04	930	N	881	-0-	-49	-0-	37	1	844	3	Y	-0-					141
*05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	42	1	920	3	Y	-0-					141

CRAWFORD WELL #: 7 RRCID -> 245158 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9355 - 10048

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-

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245575 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9400 - 9615

12	465	N	137	-0-	-328	-0-	8	1	120	3	Y	8					25
							9	9									
01	465	N	226	-0-	-239	-0-	22	1	195	3	Y	8	25	1			8
							9	9									
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	42	1	365	3	Y	2					10
							2	9									
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	45	1	316	3	Y	4					14
							4	9									
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	50	1	307	3	Y	-0-					14
05	434	N	347	-0-	-87	-0-	48	1	299	3	Y	-0-					14

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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	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-

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 245641 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9390 - 10102

12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	44	1	668	3	Y	9					61
							10	9									
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	64	1	558	3	Y	3	61	1			3
							3	9									
02	551	N	547	-0-	-4	-0-	56	1	480	3	Y	10					13
							11	9									
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	76	1	540	3	Y	21					34
							23	9									
04	570	N	543	-0-	-27	-0-	76	1	465	3	Y	2					36
							2	9									
*05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	84	1	521	3	Y	9					45
							10	9									

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 245756 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8472 - 9787

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 245770 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 9774

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 245840 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 9782

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY WELL #: 14 RRCID -> 247165 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 8590 - 9919

12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	3	Y	-0-					23
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	3	Y	-0-					23
02	145	N	140	-0-	-5	-0-	11	1	129	3	Y	-0-					23
03	155	N	109	-0-	-46	-0-	10	1	99	3	Y	-0-					23
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	12	1	130	3	Y	-0-					23
05	155	N	104	-0-	-51	-0-	9	1	95	3	Y	-0-					23

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 254407 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 9210 - 9948

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-

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254564 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8722 - 10080

12	682	N	675	-0-	-7	-0-	667	3	8	9	Y	7					70
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	662	3	13	9	Y	12					82
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	670	3	54	9	Y	49	50	1			81
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	653	3	36	9	Y	33	46	1			68
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	656	3	14	9	Y	13					81
05	775	N	679	-0-	-96	-0-	673	3	6	9	Y	5					86

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	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-

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	4805	X	1553	-0-	-3252	-0-	1486	3	67	9	Y	61					183
01	4681	X	1293	-0-	-3388	-0-	1264	3	29	9	Y	26					209
02	3248	X	1325	-0-	-1923	-0-	1174	3	151	9	Y	137	127	1			219
03	1550	X	560	-0-	-990	-0-	540	3	20	9	Y	18	125	1			112
04	1500	X	759	-0-	-741	-0-	723	3	36	9	Y	33					145
05	1550	X	829	-0-	-721	-0-	803	3	26	9	Y	24					169

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	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	349	1	8909	3	Y	34	17	1			40
							37	9									
01	9269	X	8666	-0-	-603	-0-	347	1	8279	3	Y	36	46	1			30
							40	9									
02	8584	X	8526	-0-	-58	-0-	349	1	8156	3	Y	19	23	1			26
							21	9									
03	9176	X	9092	-0-	-84	-0-	417	1	8607	3	Y	62	33	1	1	8	54
							68	9									
04	8880	X	8662	-0-	-218	-0-	359	1	8267	3	Y	33	39	1			48
							36	9									
05	9176	X	8813	-0-	-363	-0-	387	1	8419	3	Y	6					54
							7	9									

FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261571 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9665 - 9763

12	837	N	600	-0-	-237	-0-	574	3	26	9	N	24					63
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					63
02	812	N	715	-0-	-97	-0-	715	3			N	-0-					63
03	589	N	484	-0-	-105	-0-	484	3			N	-0-					63
04	840	N	657	-0-	-183	-0-	657	3			N	-0-					63
05	775	N	336	-0-	-439	-0-	336	3			N	-0-					63

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-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SCOTT, JO ANN WELL #: 1 L RRCID -> 186959 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 9224 - 9764

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					34
*05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					34

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 L RRCID -> 189490 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8254 - 9875

12	0	N	-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		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					21
05	14B2 EXT		64	-0-	64	66	64	2			N	-0-					21

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
SANDERS-MOORE WELL #: 3 RRCID -> 203193 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9622 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					93
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1199	2	9	9	N	8					101
02	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					101
03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1352	2	3	9	N	3					104
*04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					104
*05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1177	2	11	9	N	10					114

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 216999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8342 - 9880

12	14B2	EXT	333	-0-	333	334	333	1			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	1	-0-	1	335	1	2			N	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	335					N	-0-					75

BLOCKER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 218361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8578 - 9890

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

BOSH WELL #: 1A RRCID -> 219732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8708 - 9970

12	0	N	-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	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					76
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					76
05	14B2	EXT	1	-0-	1	2	1	2			N	-0-					76

BLOCKER WARE WELL #: 4A RRCID -> 219925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10193 PERF. 8627 - 9970

12	434	N	283	-0-	-151	-0-	283	2			N	-0-					55
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					55
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					55
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					55
*04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					55
*05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					55

K WELL #: 1 RRCID -> 220371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8662 - 9284

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

BALDWIN WELL #: 2A RRCID -> 221429 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 9684 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					118
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	160					278
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278

SANDERS-MOORE WELL #: 4 RRCID -> 221434 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9712 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	7146	2	41	9	N	37					177
01	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	6281	2	31	9	N	28					205
02	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4362	2	23	9	N	21					226
03	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					226
04	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					226
05	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					226

UNDERWOOD WELL #: 4 RRCID -> 222366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11407 PERF. 8639 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1387	2	6	9	N	5					30
01	744	N	612	-0-	-132	-0-	611	2	1	9	N	1					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					41
*05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	850	2	10	9	N	9					50

UNDERWOOD WELL #: 2 RRCID -> 222538 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11797 PERF. 9782 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	439	2	3	9	N	3					68
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	580	2	6	9	N	5					73
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					73
*05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					73

BLOCKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 222815 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9734 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			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

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	806	N	354	-0-	-452	-0-	347	2	7	9	N	6					41
01	744	N	313	-0-	-431	-0-	313	2			N	-0-					41
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1074	2	15	9	N	14					55
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					55
*04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					77
*05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1157	2	7	9	N	6					83

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
GILL, H.H. WELL #: 1 RRCID -> 223279 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11746 PERF. 9694 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1505	X	-0-	-0-	-1505	-0-					Y	-0-					85
01	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	9685	2			Y	-0-					85
02	377	X	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-					85
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
04	900	X	179	-0-	-721	-0-	179	2			Y	-0-					85
05	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-					85

SANDERS-MOORE WELL #: 5 RRCID -> 223696 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9722 - 11360

12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					65
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					65
*05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1646	2	2	9	N	2					67

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

BALDWIN WELL #: 5H RRCID -> 226956 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 10310 - 11759

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
01	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					60
02	3219	X	-0-	-0-	-3219	-0-					Y	-0-					60
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					60
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

HEISMAN WELL #: 1 RRCID -> 228311 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9822 - 9939

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BOSH WELL #: 5 RRCID -> 228312 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 9888 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			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		3118	-0-	3118	3118	3109	2	9	9	N	8					51
04	14B2 EXT		1805	-0-	1805	4923	1805	2			N	-0-					51
05	14B2 EXT		1921	-0-	1921	6844	1889	2	32	9	N	29					80

BLOCKER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 228313 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 9780 - 9917

12	1572	X	-0-	-0-	-1572	-0-					Y	-0-					72
01	527	X	225	-0-	-302	-0-	225	2			Y	-0-					72
02	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					72
03	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					72
04	540	X	165	-0-	-375	-0-	165	2			Y	-0-					72
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					72

CADENHEAD, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 228314 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9701 - 9875

12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					31
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					31
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					31
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					31
*04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					31
*05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					31

CADENHEAD, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 229323 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 9891 PERF. 9844 - 11756

12	7240	X	740	-0-	-6500	-0-	740	2			Y	-0-					62
01	1891	X	1174	-0-	-717	-0-	1144	2	30	9	Y	27					89
02	1769	X	1025	-0-	-744	-0-	1025	2			Y	-0-					89
03	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			Y	-0-					89
04	2040	X	1266	-0-	-774	-0-	1266	2			Y	-0-					89
*05	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-					89

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	319	X	319	-0-	-0-	-0-	318	2	1	9	Y	1					64
01	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					64
02	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					64
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					64
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					64
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					64

GILL, H.H. WELL #: 4 RRCID -> 230596 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9765 - 9883

12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	469	514	1			190
01	1054	N	406	-0-	-648	-0-	90	2	316	9	N	287					477
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	285					762
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	686	2	552	9	N	502					1264
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1264
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1264

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BOSH WELL #: 3 RRCID -> 231096 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9840 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					52
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	410	2	11	9	N	10					62
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					62
*05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	578	2	11	9	N	10					72

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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
*05	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2				N	-0-					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3000	N	101	-0-	-2899	818	101	2			Y	-0-					-0-
01	818	N	-0-	-0-	-818	-0-					Y	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
*04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-
*05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-

GILL, H.H. WELL #: 7D RRCID -> 232281 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8590 - 9904

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
GILL, H.H. WELL #: 2 RRCID -> 232285 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9680 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	674	N	366	-0-	-308	-0-	366	2			Y	-0-					24
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					24
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					24
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

SCOTT, JO ANN WELL #: 9 RRCID -> 232286 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9881 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					71
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					71
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					71
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					71
*04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					74
*05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					74

BOSH WELL #: 7 RRCID -> 232291 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9984 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

SCOTT, JO ANN WELL #: 7 RRCID -> 232294 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9672 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					62
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

SCOTT, JO ANN WELL #: 4 RRCID -> 232295 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9746 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					114
01	465	N	425	-0-	-40	-0-	424	2	1	9	N	1					115
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					115
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					115
*04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					130
*05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					130

NOLTE, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 232296 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8174 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9257	X	356	-0-	-8901	-0-	356	2			Y	-0-					26
01	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					26
02	2813	X	8	-0-	-2805	-0-	8	2			Y	-0-					26
03	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			Y	-0-					26
*04	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2			Y	-0-					26
05	341	X	1	-0-	-340	-0-	1	2			Y	-0-					26

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
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	403	N	277	-0-	-126	-0-	277	2			N	-0-					48
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					48
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					48
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					48
*04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					48
*05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					48

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	841	N	841	-0-	-0-	-0-	834	2	7	9	N	6					54
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1400	2	7	9	N	6					60
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					60
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					60
*04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					60
*05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					60

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	2620	N	11	-0-	-2609	-0-	11	2			Y	-0-					14
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

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	2914	X	2356	-0-	-558	-0-	2356	2			N	-0-					31
01	2914	X	2221	-0-	-693	-0-	2221	2			N	-0-					31
02	2726	X	2101	-0-	-625	-0-	2101	2			N	-0-					31
03	2790	X	2163	-0-	-627	-0-	2163	2			N	-0-					31
04	2370	X	2253	-0-	-117	-0-	2253	2			N	-0-					31
05	2356	X	2197	-0-	-159	-0-	2197	2			N	-0-					31

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	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
01	713	X	476	-0-	-237	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
02	667	X	622	-0-	-45	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
03	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
04	750	X	539	-0-	-211	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
05	775	X	711	-0-	-64	-0-	711	2			Y	-0-					-0-

HEISMAN WELL #: 4 RRCID -> 234805 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 6522 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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	527	N	239	-0-	-288	-0-	229	2	10	9	N	9					74
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					74
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
NOLTE, ELLA WELL #: 8D RRCID -> 235389 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8265 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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.		106	-0-	106	106	106	2			Y	-0-					5
04	T. A.		60	-0-	60	166	60	2			Y	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	166					Y	-0-					5

NOLTE, ELLA WELL #: 3 RRCID -> 235390 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8184 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3000	N	228	-0-	-2772	465	228	2			Y	-0-					23
01	679	N	214	-0-	-465	-0-	214	2			Y	-0-					23
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					23
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					23
*04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			Y	-0-					23
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					23

BOSH WELL #: 10D RRCID -> 235391 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 10014 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1814	N	5	-0-	-1809	-0-	3	2	2	9	Y	2					46
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					46
*04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					46
*05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					46

BRADLEY WELL #: 5 RRCID -> 235392 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 9320 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	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

GILL, H.H. WELL #: 12D RRCID -> 235393 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8830 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					Y	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NOLTE, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 235394 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8200 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					11
01	310	N	152	-0-	-158	-0-	152	2			Y	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					11
*04	3000	N	4884	-0-	1884	1884	4884	2			Y	-0-					11
*05	1896	N	12	-0-	-1884	-0-	12	2			Y	-0-					11

UNDERWOOD WELL #: 10 RRCID -> 235395 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9854 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1262	-0-	-102	-0-	1262	2			N	-0-					53
01	1364	N	439	-0-	-925	-0-	430	2	9	9	N	8					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1751	2	9	9	N	8					69
*04	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					81
*05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					81

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

HEISMAN WELL #: 5 RRCID -> 235396 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9928 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					39
01	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

CALLISON WELL #: 1 RRCID -> 235397 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9743 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1900	N	493	-0-	-1407	4428	493	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	4	-0-	-3096	1332	4	2			Y	-0-					-0-
02	1332	N	-0-	-0-	-1332	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NOLTE, ELLA WELL #: 7D RRCID -> 235412 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8534 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3000	N	116	-0-	-2884	1427	116	2			Y	-0-					51
01	1911	N	484	-0-	-1427	-0-	484	2			Y	-0-					51
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					51
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					51
*04	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			Y	-0-					51
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					51

NOLTE, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 235421 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8438 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2053					Y	-0-					4
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2053					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2053					Y	-0-					4
03	T. A.		25	-0-	25	2078	25	2			Y	-0-					4
04	T. A.		6	-0-	6	2084	6	2			Y	-0-					4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2084					Y	-0-					4

NOLTE, ELLA WELL #: 11D RRCID -> 235434 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8228 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24803	X	542	-0-	-24261	-0-	542	2			Y	-0-					46
01	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					46
02	7482	X	-0-	-0-	-7482	-0-					Y	-0-					46
03	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2412	2	85	9	Y	77					123
*04	12324	X	12324	-0-	-0-	-0-	12324	2			Y	-0-					123
05	527	X	8	-0-	-519	-0-	8	2			Y	-0-					123

BLOCKER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235464 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9927 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2211	X	-0-	-0-	-2211	-0-					Y	-0-					44
01	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	9925	2			Y	-0-					44
02	609	X	-0-	-0-	-609	-0-					Y	-0-					44
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					44
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					44
05	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-					44

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	1059	N	18	-0-	-1041	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
*04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
*05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

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	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-
01	1488	X	317	-0-	-1171	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
02	1392	X	119	-0-	-1273	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
03	1488	X	703	-0-	-785	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
04	1470	X	149	-0-	-1321	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
05	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 235868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8611 - 9874

12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					42
01	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					42
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					42
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	557	2	2	9	N	2					44
*04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					44
*05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					44

K WELL #: 2 RRCID -> 235870 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9817 - 9954

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

BOSH WELL #: 8 RRCID -> 235872 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8674 - 8860

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

12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					49
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

BLOCKER WARE WELL #: 5 RRCID -> 235876 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9932 - 9940

12	899	N	512	-0-	-387	-0-	502	2	10	9	N	9					27
01	682	N	651	-0-	-31	-0-	644	2	7	9	N	6					33
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	229	2	3	9	N	3					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

CALLISON WELL #: 5D RRCID -> 236458 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9778 - 9943

12	2146	N	498	-0-	-1648	-0-	498	2			Y	-0-					63
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					63
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					63
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					63
*04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					63
*05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					63

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

BALDWIN WELL #: 9 RRCID -> 236679 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9664 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					62
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					62
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					62
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					62
*04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					62
*05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					62

BLOCKER HEIRS WELL #: 28D RRCID -> 237042 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9860 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6477	X	819	-0-	-5658	-0-	801	2	18	9	Y	16					78
01	659	X	659	-0-	-0-	-0-	649	2	10	9	Y	9					87
02	1972	X	1023	-0-	-949	-0-	1010	2	13	9	Y	12					99
03	1178	X	847	-0-	-331	-0-	836	2	11	9	Y	10					109
04	990	X	657	-0-	-333	-0-	657	2			Y	-0-					128
05	806	X	538	-0-	-268	-0-	515	2	23	9	Y	21					149

BLOCKER HEIRS WELL #: 11D RRCID -> 237723 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9974 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	743					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	743					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	743					Y	-0-					-0-
03	T. A.		367	-0-	367	1110	367	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		88	-0-	88	1198	88	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		332	-0-	332	1530	332	2			Y	-0-					-0-

BALDWIN WELL #: 11 RRCID -> 238054 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9644 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1062	-0-	-953	-0-	1052	2	10	9	N	9					72
01	2170	N	529	-0-	-1641	-0-	503	2	26	9	N	24					96
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					96
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1191	2	17	9	N	15					111
*04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					111
*05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					111

CALLISON WELL #: 3 RRCID -> 238291 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9728 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					30
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					30
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					30
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	255	2	6	9	N	5					35

CALLISON WELL #: 13D RRCID -> 239115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9848 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	513	N	23	-0-	-490	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	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	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
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
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	465	N	26	-0-	-439	-0-	26	2			N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					25
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2906	2	7	9	N	6					70
01	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	2088	2	7	9	N	6					76
02	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1650	2	1	9	N	1					77
03	1457	X	122	-0-	-1335	-0-	100	2	22	9	N	20					97
*04	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					111
*05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			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	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

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		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		6	-0-	6	13	6	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		31	-0-	31	44	31	2			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	1208	N	-0-	-0-	-1208	-0-					Y	-0-					-0-
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
*04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
*05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					-0-

MERCER WELL #: 7D RRCID -> 242446 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9698 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	475	N	6	-0-	-469	-0-	5	2	1	9	Y	1					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

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	992	N	966	-0-	-26	-0-	965	2	1	9	N	1					45
01	1457	N	846	-0-	-611	-0-	838	2	8	9	N	7					52
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					52
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					52
*04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					52
*05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					52

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

CADENHEAD WELL #: 12 RRCID -> 242906 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 9841 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3662	-0-	562	562	3647	2	15	9	N	14			46
01	3100	N	3861	-0-	761	1323	3843	2	18	9	N	16			62
02	2900	N	3783	-0-	883	2206	3776	2	7	9	N	6			68
03	3100	N	4179	-0-	1079	3285	4179	2			N	-0-			68
*04	7183	X	3898	-0-	-3285	-0-	3898	2			N	-0-			68
*05	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-			68

HEISMAN WELL #: 6 RRCID -> 242907 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8779 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
01	465	N	7	-0-	-458	-0-	7	2			N	-0-			49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49

MERCER WELL #: 4 RRCID -> 243195 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9692 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
01	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2754	2	14	9	N	13			147
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-			147
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-			147
*04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-			155
*05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-			155

CADENHEAD WELL #: 15 RRCID -> 243196 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9805 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3845	-0-	745	745	3838	2	7	9	N	6			105
01	3100	N	3493	-0-	393	1138	3478	2	15	9	N	14			119
02	2900	N	3832	-0-	932	2070	3832	2			N	-0-			119
03	3100	N	4382	-0-	1282	3352	4382	2			N	-0-			119
*04	7273	X	3921	-0-	-3352	-0-	3921	2			N	-0-			122
*05	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-			122

CADENHEAD WELL #: 14D RRCID -> 243197 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9825 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2800	N	583	-0-	-2217	735	583	2			Y	-0-			-0-
01	1640	N	905	-0-	-735	-0-	905	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MERCER WELL #: 10 RRCID -> 243291 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9700 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	341	N	334	-0-	-7	-0-	332	2	2	9	N	2			86
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-			86
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-			86
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-			86
*04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			86
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86

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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			50
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	121	2	2	9	N	2			52
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	N	1			53
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-			53
*04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-			53
*05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-			53

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

GERRY WELL #: 1 RRCID -> 243335 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9818 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4055	-0-	955	955	4040	2	15	9	N	14			112
01	3100	N	3937	-0-	837	1792	3916	2	21	9	N	19			131
02	2900	N	3910	-0-	1010	2802	3891	2	19	9	N	17			148
03	3100	N	4209	-0-	1109	3911	4209	2			N	-0-			148
*04	7853	X	3942	-0-	-3911	-0-	3942	2			N	-0-			149
*05	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-			149

MERCER WELL #: 5 RRCID -> 243384 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9695 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	3143	-0-	-577	-0-	3134	2	9	9	Y	8			93
01	3658	X	2476	-0-	-1182	-0-	2468	2	8	9	Y	7			100
02	3219	X	965	-0-	-2254	-0-	954	2	11	9	Y	10			110
03	3379	X	934	-0-	-2445	-0-	932	2	2	9	Y	2			112
*04	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			Y	-0-			115
05	3131	X	2781	-0-	-350	-0-	2768	2	13	9	Y	12			127

BOSH WELL #: 6 RRCID -> 245073 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9907 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04	14B2 EXT		6	-0-	6	6	6	2			N	-0-			32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-			32

BOSH WELL #: 9 RRCID -> 246371 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9803 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2823	2	10	9	N	9			69
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			69
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	616	2	36	9	N	33			102
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			102
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102

CALLISON WELL #: 11 RRCID -> 246390 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 9707 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	930	N	594	-0-	-336	-0-	592	2	2	9	N	2			106
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	982	2	7	9	N	6			112
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-			112
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-			112
*04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-			114
*05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-			114

JOIE WELL #: 1 RRCID -> 246391 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9790 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3366	2	2	9	N	2			50
01	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2828	2	2	9	N	2			52
02	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2710	2	9	9	N	8			60
03	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2578	2	1	9	N	1			61
*04	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-			84
*05	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-			84

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	14B2 EXT		5692	-0-	5692	7779	5692	2			N	-0-			34
01	14B2 EXT		1303	-0-	1303	9082	1303	2			N	-0-			34
02	14B2 EXT		1903	-0-	1903	10985	1903	2			N	-0-			34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10985					N	-0-			34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10985					N	-0-			34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10985					N	-0-			34

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
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	3000	N	1411	-0-	-1589	5774	1411	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	1732	-0-	-1368	4406	1732	2			Y	-0-					-0-
02	2900	N	1922	-0-	-978	3428	1922	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1780	-0-	-1320	2108	1780	2			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	1617	-0-	-1383	725	1617	2			Y	-0-					-0-
*05	2212	N	1487	-0-	-725	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-

MERCER WELL #: 9R RRCID -> 247650 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9666 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2300	N	1470	-0-	-830	3181	1470	2			Y	-0-					26
01	3100	N	1305	-0-	-1795	1386	1305	2			Y	-0-					26
02	1386	N	-0-	-0-	-1386	-0-					Y	-0-					26
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					26
*04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					26
*05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					26

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227525 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 8714 - 9994

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 #: 5 RRCID -> 230348 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8552 - 10000

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184269 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8500 - 9664

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187897 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9646 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	1470	-0-	-1475	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
01	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
02	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3			N	-0-					-0-
03	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2102	-0-	-748	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	1935	-0-	-1010	-0-	1935	3			N	-0-					-0-

BEASON WELL #: 1 RRCID -> 197148 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9220 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
01	3076	N	3076	-0-	-0-	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
02	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
03	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
04	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
*05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
STARKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201835 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8526 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	585	-0-	-221	-0-	579	2	6	9	N	5					76
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	624	2	12	9	N	11	1	8			86
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	949	2	18	9	N	16					102
03	589	N	37	-0-	-552	-0-	37	2			N	-0-					102
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	695	2	13	9	N	12					114
05	837	N	703	-0-	-134	-0-	696	2	7	9	N	6					120

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 3 RRCID -> 203789 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8398 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	270	-0-	-133	-0-	270	2			N	-0-					10
01	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-					10
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					10
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					10
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					10
*05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					10

NOLTECO, INC. 612552
GRIMSINGER WELL #: 2 RRCID -> 248296 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9028 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
BOZEMAN WELL #: 2 RRCID -> 181827 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9734 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	75	1	333	3	N	-0-			-0-
01	465	N	351	-0-	-114	-0-	64	1	287	3	N	-0-			-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	99	1	443	3	N	-0-			-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	130	1	578	3	N	-0-			-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	99	1	441	3	N	-0-			-0-
05	465	N	384	-0-	-81	-0-	70	1	314	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-			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

HICKEY ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 191060 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9698 - 9728

12	3933	X	3871	-0-	-62	-0-	845	1	3026	3	N	-0-			-0-
01	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	914	1	3277	3	N	-0-			-0-
02	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	887	1	3179	3	N	-0-			-0-
03	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	770	1	2756	3	N	-0-			-0-
04	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	832	1	2984	3	N	-0-			-0-
*05	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	694	1	2674	3	N	-0-			-0-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199467 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8442 - 9768

12	1984	X	1234	-0-	-750	-0-	248	1	986	3	Y	-0-			55
01	1364	N	1258	-0-	-106	-0-	253	1	1005	3	Y	-0-			55
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	328	1	1301	3	Y	-0-			55
03	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	567	1	2259	3	Y	-0-			55
04	3000	N	3040	-0-	40	40	602	1	2438	3	Y	-0-			55
*05	3179	X	3139	-0-	-40	-0-	618	1	2521	3	Y	-0-			55

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203934 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 8682

12	62	N	13	-0-	-49	-0-	3	1	10	3	Y	-0-			34
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34

FURRH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204393 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8456 - 9783

12	1023	N	889	-0-	-134	-0-	179	1	710	3	N	-0-			20
01	1023	N	919	-0-	-104	-0-	185	1	734	3	N	-0-			20
02	899	N	880	-0-	-19	-0-	177	1	703	3	N	-0-			20
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	211	1	837	3	N	-0-			20
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	214	1	868	3	N	-0-			20
*05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	221	1	898	3	N	-0-			20

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 208270 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9840 - 9888

12	961	N	607	-0-	-354	-0-	111	1	496	3	N	-0-			23
01	961	N	918	-0-	-43	-0-	168	1	750	3	N	-0-			23
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	183	1	813	3	N	-0-			23
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	171	1	762	3	N	-0-			23
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	182	1	809	3	N	-0-			23
05	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	184	1	825	3	N	-0-			23

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217747 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8489 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1477	-0-	-259	-0-	297	1	1180	3	Y	-0-					54
01	1736	N	1659	-0-	-77	-0-	333	1	1326	3	Y	-0-					54
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	347	1	1377	3	Y	-0-					54
03	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	485	1	1930	3	Y	-0-					54
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	347	1	1407	3	Y	-0-					54
*05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	403	1	1642	3	Y	-0-					54

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218639 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8502 - 9786

12	15848	X	1932	-0-	-13916	-0-	389	1	1543	3	Y	-0-					-0-
01	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	396	1	1573	3	Y	-0-					-0-
02	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	512	1	2035	3	Y	-0-					-0-
03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	362	1	1444	3	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1430	-0-	-490	-0-	283	1	1147	3	Y	-0-					-0-
*05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	291	1	1186	3	Y	-0-					-0-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 450 - 9744

12	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	404	1	1605	3	Y	-0-					130
01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	391	1	1551	3	Y	-0-					130
02	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	434	1	1722	3	Y	-0-					130
03	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	613	1	2441	3	Y	-0-					130
04	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	572	1	2318	3	Y	-0-					130
*05	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	577	1	2347	3	Y	-0-					130

HICKEY WELL #: 2H RRCID -> 247136 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9853 - 11235

12	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					42
01	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					42
02	0	X	-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

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 166709 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9710

12	1860	N	1338	-0-	-522	-0-	1329	2	9	9	N	8	1	8			132
01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					132
02	1711	N	1704	-0-	-7	-0-	1703	2	1	9	N	1	1	8			132
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1455	2	1	9	N	1	1	8			132
04	1800	N	1263	-0-	-537	-0-	1262	2	1	9	N	1	117	1	1	8	15
05	1829	N	1293	-0-	-536	-0-	1292	2	1	9	N	1	1	8			15

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FINA WERNER WELL #: 1 RRCID -> 136107 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8518 - 8650

12	744	N	617	-0-	-127	-0-	613	2	4	9	Y	4	4	8			47
01	713	N	674	-0-	-39	-0-	672	2	2	9	Y	2	2	8			47
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	585	2	57	9	Y	52	85	1	3	8	11
03	620	N	588	-0-	-32	-0-	585	2	3	9	Y	3	3	8			11
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					11
*05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	856	2	36	9	Y	33	1	8			43

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

FINA-WERNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 136741 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9680 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINA-WERNER "B" WELL #: 3 RRCID -> 137787 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8626 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 3 RRCID -> 139072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8494 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, J. C. SR. WELL #: 2 RRCID -> 141173 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8597 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 161883 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8592 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 161978 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8510 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					32
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					32
02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-					32
03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			Y	-0-					32
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					32
*05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					32

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	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1975	2	7	9	Y	6	6	8			70
01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1956	2	4	9	Y	4	4	8			70
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1809	2	48	9	Y	44	4	8			110
03	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2122	2	132	9	Y	120	180	1	33	8	17
04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			Y	-0-					17
*05	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2171	2	6	9	Y	5	5	8			17

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2A RRCID -> 162330 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8488 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 163354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9792 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 173440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8580 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 174217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9260 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 4A RRCID -> 175857 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8590 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 6 RRCID -> 177745 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8606 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 177749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8660 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 178343 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8650 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 178877 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8614 - 9700

12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					20
01	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					20
02	2117	N	1731	-0-	-386	-0-	1718	2	13	9	N	12	12	8			20
03	1767	N	1616	-0-	-151	-0-	1616	2			N	-0-					20
04	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2528	2	3	9	N	3	3	8			20
*05	3100	N	3123	-0-	23	23	3117	2	6	9	N	5	5	8			20

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 4 RRCID -> 178880 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8606 - 9703

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 5 RRCID -> 179097 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8590 - 9750

12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
02	783	X	748	-0-	-35	-0-	720	2	28	9	Y	25					25
03	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	1434	2	1	9	Y	1	1	8			25
04	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					25
05	806	X	395	-0-	-411	-0-	393	2	2	9	Y	2	2	8			25

WERNER, FINA "B" WELL #: 4 RRCID -> 179168 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8640 - 9710

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53	1			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

PAYNE WELL #: 7 RRCID -> 188746 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8506 - 9684

12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	482	2	1	9	Y	1	1	8			4
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					4
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					4
03	496	N	402	-0-	-94	-0-	402	2			Y	-0-					4
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	2			Y	-0-					4
05	310	N	282	-0-	-28	-0-	281	2	1	9	Y	1	1	8			4

KELLER, C. WELL #: 8 RRCID -> 190891 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8465 - 9709

12	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	1000	2	7	9	Y	6	6	8			15
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	932	2	1	9	Y	1	1	8			15
02	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	1	1	8			15
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					15
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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-					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

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 192284 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8405 - 9602

12	434	N	178	-0-	-256	-0-	36	1	142	2	Y	-0-					15
01	248	N	182	-0-	-66	-0-	37	1	141	2	Y	4					19
							4	9									
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	90	1	303	2	Y	-0-					19
03	186	N	160	-0-	-26	-0-	24	1	121	2	Y	14					33
							15	9									
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	30	1	175	2	Y	75	97	1			11
							83	9									
05	434	N	210	-0-	-224	-0-	37	1	173	2	Y	-0-					11

ALEXANDER, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 192601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8464 - 10034

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

KELLER, CLAUDIA WELL #: 7 RRCID -> 192917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8494 - 9688

12	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1976	2	15	9	Y	14	14	8			-0-
01	1767	X	1654	-0-	-113	-0-	1647	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
02	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	1999	2	83	9	Y	75	5	8			70
03	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3881	2	21	9	Y	19	19	8			70
04	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3376	2	2	9	Y	2	2	8			70
*05	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6491	2	78	9	Y	71	11	8			130

GENRE WELL #: 1 RRCID -> 193007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9238 - 10175

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

FURRH, EUNICE ESTATE GU NO. A-1 WELL #: 4 RRCID -> 193053 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8703 - 9816

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

FURRH 'B' WELL #: 3 RRCID -> 193056 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

AUDREY GU WELL #: 1 RRCID -> 193204 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 8 RRCID -> 194743 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8554 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

KELLER, C. WELL #: 6 RRCID -> 195286 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8525 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH 'B' WELL #: 4 RRCID -> 195736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8718 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-
01	51	X	-0-	-0-	-51	-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-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 196060 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8414 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	95	-0-	-91	-0-	19	1	76	2	Y	-0-					5
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	25	1	128	2	Y	-0-					5
02	116	N	112	-0-	-4	-0-	25	1	87	2	Y	-0-					5
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	16	1	82	2	Y	3					8
							3	9									
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	19	1	105	2	Y	22	24	1			6
							24	9									
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	18	1	79	2	Y	-0-					6

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ANDERSON, LEMMA WELL #: 3 RRCID -> 196070 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9220 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUDREY GU WELL #: 2 RRCID -> 196071 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8566 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AUDREY GU WELL #: 3 RRCID -> 196711 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8524 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	343	-0-	-277	-0-	339	2	4 9		Y	4	4	8			12
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	624	2	3 9		Y	3	3	8			12
02	971	X	971	-0-	-0-	-0-	949	2	22 9		Y	20	20	8			12
03	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1354	2	2 9		Y	2	2	8			12
04	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1405	2	2 9		Y	2	2	8			12
05	1023	X	506	-0-	-517	-0-	506	2			Y	-0-					12

CARTER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 197189 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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

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	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	1495	1	4872	2	Y	21	21	8			16
							23	9									
01	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	1524	1	3825	2	Y	105	30	8			91
							116	9									
02	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	1682	1	4376	2	Y	22	22	8			91
							24	9									
03	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	1475	1	5029	2	Y	44	85	1	7	8	43
							48	9									
04	6180	X	5851	-0-	-329	-0-	1219	1	4544	2	Y	80	78	1	28	8	17
							88	9									
*05	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	1592	1	5064	2	Y	52	12	8			57
							57	9									

ALEXANDER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8492 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	3565	X	2509	-0-	-1056	-0-	2508	2	1	9	Y	1	1	8			47
01	2852	X	2303	-0-	-549	-0-	2302	2	1	9	Y	1	1	8			47
02	2523	X	2474	-0-	-49	-0-	2410	2	64	9	Y	58	89	1	5	8	11
03	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3166	2	7	9	Y	6	6	8			11
04	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			Y	-0-					11
*05	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3633	2	25	9	Y	23	2	8			32

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 198889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8508 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	38	-0-	-117	-0-	11	1	27	2	Y	-0-					3
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	27	1	103	2	Y	-0-					3
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	44	1	130	2	Y	-0-					3
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	51	2	Y	2					5
							2	9									
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	17	1	93	2	Y	13	14	1			4
							14	9									
05	186	N	66	-0-	-120	-0-	12	1	54	2	Y	-0-					4

BOURN WELL #: 5 RRCID -> 198939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8465 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GENRE WELL #: 2 RRCID -> 199244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8552 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 COOPER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 200712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8418 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 201708 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9832 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					32
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					32
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					32
03	1705	N	1518	-0-	-187	-0-	1518	2			Y	-0-					32
04	1350	N	1296	-0-	-54	-0-	1296	2			Y	-0-					32
05	1271	N	1132	-0-	-139	-0-	1132	2			Y	-0-					32

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 204331 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8396 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

FURRH, EUNICE ESTATE NO. A-1 WELL #: 3 RRCID -> 204514 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8542 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

CARTER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 207831 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9755 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

AUDREY GU WELL #: 4 RRCID -> 209188 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9714 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GENRE WELL #: 3 RRCID -> 210208 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9296 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CARTER ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 220460 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9834 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 10 RRCID -> 235754 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8470 - 9680

12	403	N	239	-0-	-164	-0-	233	2	6	9	Y	5	5	8			4
01	186	N	22	-0-	-164	-0-	22	2			Y	-0-					4
02	377	X	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-					4
03	601	X	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					4
04	300	X	190	-0-	-110	-0-	190	2			Y	-0-					4
*05	307	X	307	-0-	-0-	-0-	305	2	2	9	Y	2	2	8			4

FURRH 'B' WELL #: 5 RRCID -> 236191 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8892 - 9786

12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1901	2	25	9	Y	23	9	8			77
01	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2328	2	1	9	Y	1	1	8			77
02	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2348	2	17	9	Y	15	15	8			77
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			Y	-0-					77
04	1020	N	934	-0-	-86	-0-	934	2			Y	-0-					77
05	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1032	2			Y	-0-					77

TILLER WELL #: 7 RRCID -> 285971 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8428 - 9711

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
KARNACK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 234167 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9426 - 9631

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2	EXT	130	-0-	130	130	130	2			N	-0-					87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	130					N	-0-					87
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	130					N	-0-					87

KARNACK -A- WELL #: 3 RRCID -> 235005 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8182 - 8220

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, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	434	X	214	-0-	-220	-0-	214	2			Y	-0-					22
01	403	X	381	-0-	-22	-0-	378	2	3	9	Y	3	3	8			22
02	899	X	348	-0-	-551	-0-	344	2	4	9	Y	4	4	8			22
03	961	X	113	-0-	-848	-0-	112	2	1	9	Y	1	1	8			22
04	930	X	221	-0-	-709	-0-	220	2	1	9	Y	1	1	8			22
05	372	X	345	-0-	-27	-0-	345	2			Y	-0-					22

TJT MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 235147 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 10143 PERF. 9742 - 9880

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	54	87	1			27

TJT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 235727 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9853 - 9868

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

TJT MINERALS WELL #: 7 RRCID -> 236099 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 9783 - 9788

12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					26
01	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					26
02	87	N	7	-0-	-80	-0-	7	2			N	-0-					26
03	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					26
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					26
*05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	156	2	94	9	N	85	84	1			27

TJT MINERALS WELL #: 6 RRCID -> 236100 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9524 - 9787

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KARNACK-STATE WELL #: 2 RRCID -> 236109 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9388 - 9518

12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	275	2	2	9	N	2	2	8			70
01	310	N	47	-0-	-263	-0-	47	2			N	-0-					70
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					70
03	279	N	98	-0-	-181	-0-	98	2			N	-0-					70
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					70
05	310	N	250	-0-	-60	-0-	247	2	3	9	N	3	3	8			70

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239128 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF.10044 - 12051

12	4464	X	3530	-0-	-934	-0-	3524	2	6	9	Y	5	5	8			18
01	4278	X	3248	-0-	-1030	-0-	3245	2	3	9	Y	3	3	8			18
02	4002	X	2621	-0-	-1381	-0-	2618	2	3	9	Y	3	3	8			18
03	3844	X	2889	-0-	-955	-0-	2765	2	124	9	Y	113	4	8			127
04	3510	X	2116	-0-	-1394	-0-	2105	2	11	9	Y	10	1	8			136
05	3534	X	1714	-0-	-1820	-0-	1689	2	25	9	Y	23	133	1	2	8	24

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	341	1	5888	2	N	117	5	8			135
							129	9									
01	3565	X	1494	-0-	-2071	-0-	176	1	1314	2	N	4	4	8			135
							4	9									
02	3335	X	2196	-0-	-1139	-0-	2126	2	70	9	N	64	171	1	3	8	25
03	3565	X	2276	-0-	-1289	-0-	2272	2	4	9	N	4	4	8			25
04	3450	X	1258	-0-	-2192	-0-	1256	2	2	9	N	2	2	8			25
05	3565	X	1350	-0-	-2215	-0-	1348	2	2	9	N	2	2	8			25

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	961	X	567	-0-	-394	-0-	567	2			Y	-0-					4
01	775	X	470	-0-	-305	-0-	470	2			Y	-0-					4
02	551	N	391	-0-	-160	-0-	391	2			Y	-0-					4
03	558	N	473	-0-	-85	-0-	452	2	21	9	Y	19					23
04	450	N	438	-0-	-12	-0-	437	2	1	9	Y	1					24
*05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	431	2	3	9	Y	3	25	1			2

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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	6	N	-0-	-0-	-6	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	311	2	8	9	Y	7	6	1			1
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					1
*05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					1

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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					109
01	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					109
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					109
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					109
*05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					109

BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 243439 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

TAYLOR, T. J. WELL #: 15 C RRCID -> 244853 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF. 9761 - 9872

12	1705	N	1548	-0-	-157	-0-	1548	2			Y	-0-					56
01	1643	N	1610	-0-	-33	-0-	1576	2	34	9	Y	31	72	1			15
02	1595	X	1276	-0-	-319	-0-	1276	2			Y	-0-					15
03	1643	X	885	-0-	-758	-0-	885	2			Y	-0-					15
04	1560	X	25	-0-	-1535	-0-	25	2			Y	-0-					15
05	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					15

FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245511 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 10006

12	3379	X	1788	-0-	-1591	-0-	157	1	1631	2	Y	-0-					18
01	3410	X	2861	-0-	-549	-0-	297	1	2553	2	Y	10	10	8			18
							11	9									
02	3190	X	2149	-0-	-1041	-0-	251	1	1892	2	Y	5	5	8			18
							6	9									
03	3410	X	2965	-0-	-445	-0-	250	1	2713	2	Y	2	2	8			18
							2	9									
04	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	433	1	3139	2	Y	93	56	1	3	8	52
							102	9									
*05	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	441	1	3246	2	Y	88					140
							97	9									

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245643 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9170 - 10118

12	1178	N	1088	-0-	-90	-0-	713	1	375	2	N	-0-					47
01	1116	N	745	-0-	-371	-0-	529	1	216	2	N	-0-					47
02	1189	N	1008	-0-	-181	-0-	598	1	410	2	N	-0-					47
03	1085	N	994	-0-	-91	-0-	713	1	281	2	N	-0-					47
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	690	1	274	2	N	-0-					47
05	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	713	1	344	2	N	-0-					47

TAYLOR, T. J. WELL #: 9 RRCID -> 245978 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9536 - 9639

12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	989	2	2	9	N	2	2	8			27
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	987	2	2	9	N	2	2	8			27
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	835	2	1	9	N	1	1	8			27
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	869	2	1	9	N	1	1	8			27
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	635	2	1	9	N	1	1	8			27
*05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	657	2	1	9	N	1	1	8			27

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
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 248240 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 250115 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, T. J. WELL #: 17H RRCID -> 251734 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 9732 PERF.10301 - 11711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	13	-0-	-1165	-0-	13	2			N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BARTLEY GU WELL #: 4H RRCID -> 255051 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10026 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11749	X	8666	-0-	-3083	-0-	936	1	7607	2	N	112	178	1	15	8	49
							123	9									
01	11749	X	5706	-0-	-6043	-0-	390	1	5279	2	N	34	34	8			49
							37	9									
02	10991	X	5951	-0-	-5040	-0-	516	1	5403	2	N	29	29	8			49
							32	9									
03	11222	X	3195	-0-	-8027	-0-	189	1	3006	2	N	-0-					49
04	9990	X	8548	-0-	-1442	-0-	985	1	7187	2	N	342	178	1			213
							376	9									
05	8680	X	8156	-0-	-524	-0-	1408	1	6748	2	N	-0-					213

WOODLEY WELL #: 7H RRCID -> 263523 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 9974 - 13727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	551	1	10325	2	Y	-0-					13
01	8990	X	750	-0-	-8240	-0-	325	1	425	2	Y	-0-					13
02	8410	X	375	-0-	-8035	-0-	369	1	6	9	Y	5	5	8			13
03	10881	X	1641	-0-	-9240	-0-	471	1	1010	2	Y	145	87	1			71
							160	9									
04	10530	X	2009	-0-	-8521	-0-	468	1	1541	2	Y	-0-					71
05	10881	X	1077	-0-	-9804	-0-	401	1	648	2	Y	25					96
							28	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BARTLEY GU WELL #: 7H RRCID -> 265569 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10021 - 13774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	X	823	-0-	-541	-0-	544	1	107	2	N	156	173	1			72
							172	9									
01	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	1479	1	2174	2	N	62	62	8			72
							68	9									
02	1798	X	1164	-0-	-634	-0-	945	1	219	9	N	199	61	8			210
03	1922	X	1257	-0-	-665	-0-	1148	1	109	9	N	99	179	1			130
04	3600	X	1273	-0-	-2327	-0-	1218	1	55	9	N	50	147	1			33
05	3720	X	1249	-0-	-2471	-0-	1249	1			N	-0-					33

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
EVANS, CORNELIUS WELL #: 2 RRCID -> 134194 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9564

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

12	5131	X	3647	-0-	-1484	-0-	278	1	3300	2	Y	63					63
							69	9									
01	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	269	1	3043	2	Y	-0-					63
02	3480	X	2916	-0-	-564	-0-	243	1	2673	2	Y	-0-					63
03	3720	X	3020	-0-	-700	-0-	154	1	2855	2	Y	10	56	1			17
							11	9									
04	3600	X	2837	-0-	-763	-0-	164	1	2669	2	Y	4					21
							4	9									
05	3658	X	3091	-0-	-567	-0-	189	1	2874	2	Y	25					46
							28	9									

HORTON WELL #: 1 RRCID -> 185808 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9281 - 9694

12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	29	1	347	2	N	-0-					-0-
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	41	1	461	2	N	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	47	1	522	2	N	-0-					-0-
03	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	88	1	1634	2	N	-0-					-0-
*04	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	132	1	2150	2	N	-0-					-0-
*05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	121	1	1829	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	63					63
							69	9									
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	56	1			7
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197838 COMPL. DATE 09/29/2003 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	63					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	56	1			7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

GALES, WILEY WELL #: 3 RRCID -> 242893 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8619 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1715	-0-	-21	-0-	1705	2	10	9	Y	9	8	1			2
01	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	139	1	1975	2	Y	12	10	1			4
							13	9									
02	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	132	1	2002	2	Y	13	14	1			3
							14	9									
03	2201	X	1936	-0-	-265	-0-	139	1	1784	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
04	2130	X	2044	-0-	-86	-0-	140	1	1891	2	Y	12	8	1			7
							13	9									
*05	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	140	1	2273	2	Y	11	14	1			4
							12	9									

JONES WELL #: 1H RRCID -> 265080 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10600 - 16119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	1135	1	5749	2	Y	193	250	1			12
							212	9									
01	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	1182	1	5886	2	Y	238	215	1			35
							262	9									
02	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	1004	1	4606	2	Y	195	203	1			27
							215	9									
03	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	1080	1	5867	2	Y	237	249	1			15
							261	9									
*04	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	1140	1	5266	2	Y	237	210	1			42
							261	9									
*05	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	1179	1	5487	2	Y	265	136	1			171
							292	9									

UOSI OPERATING, INC. 875336
BOURN WELL #: 4 RRCID -> 194522 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8514 - 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2020 - P/A 03/16/20

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 3 RRCID -> 137774 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8420 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 4 RRCID -> 142910 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8438 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					2
01	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					2
02	2175	X	-0-	-0-	-2175	-0-					Y	-0-					2
03	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					2
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 173187 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 175231 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 175232 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		97	-0-	97	307	97	2			Y	-0-					3
01	382	X	75	-0-	-307	-0-	75	2			Y	-0-					3
02	14B2 EXT		80	-0-	80	80	80	2			Y	-0-					3
03	14B2 EXT		77	-0-	77	157	77	2			Y	-0-					3
04	14B2 EXT		54	-0-	54	211	54	2			Y	-0-					3
05	14B2 EXT		55	-0-	55	266	55	2			Y	-0-					3

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 176104 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 7 RRCID -> 177746 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 8 RRCID -> 178969 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9732

12	14B2	EXT	315	-0-	315	1916	315	2			Y	-0-					30
01	2297	X	381	-0-	-1916	-0-	381	2			Y	-0-					30
02	T. A.		374	-0-	374	374	374	2			Y	-0-					30
03	T. A.		271	-0-	271	645	271	2			Y	-0-					30
04	T. A.		170	-0-	170	815	170	2			Y	-0-					30
05	T. A.		369	-0-	369	1184	369	2			Y	-0-					30

EVANS, CORNELIUS WELL #: 5 RRCID -> 184795 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8988 - 10164

12	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					8
01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					8
02	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					8
03	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					8
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			Y	-0-					33
01	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			Y	-0-					33
02	145	N	124	-0-	-21	-0-	124	2			Y	-0-					33
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					33
04	150	N	12	-0-	-138	-0-	12	2			Y	-0-					33
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					33

EVANS, CORNELIUS WELL #: 6 RRCID -> 207305 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9509 - 9770

12	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-
01	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
01	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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, N. (GLEN ROSE-NOBOND) 16034 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
JERNIGAN, MATTI WELL #: 11 D RRCID -> 172951 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 3622 - 3638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

JERNIGAN, MATTI WELL #: 10 C RRCID -> 175032 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3640 - 3646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 D RRCID -> 177283 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 3718 - 3722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE 3760) 16034 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HAWK GATHERING CO., LTD. 366631
RICHARDSON SWD WELL #: 3 RRCID -> 173517 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5832 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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, N. (GLEN ROSE 3760) //CONT.// 16034 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 2 RRCID -> 038934 COMPL. DATE 03/31/1966 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 3762 - 3768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WHITAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 040847 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3793 - 3799

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, 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	775	N	443	-0-	-332	-0-	112	1	327	3	Y	4					23
							4	9									
01	713	N	478	-0-	-235	-0-	105	1	362	3	Y	10	17	1			16
							11	9									
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	85	1	293	3	Y	9					25
							10	9									
03	434	N	381	-0-	-53	-0-	88	1	290	3	Y	3	12	1			16
							3	9									
04	450	N	360	-0-	-90	-0-	84	1	276	3	Y	-0-					16
05	403	N	371	-0-	-32	-0-	85	1	278	3	Y	7					23
							8	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 201281 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9264 - 9735

12	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					128
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					128
02	319	N	281	-0-	-38	-0-	281	2			N	-0-					128
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					128
*04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					128
*05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					128

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 205278 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 9725

12	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					79
01	372	N	277	-0-	-95	-0-	277	2			N	-0-					79
02	348	N	295	-0-	-53	-0-	295	2			N	-0-					79
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					79
*04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					79
05	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					79

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 206352 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8589 - 10030

12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					48
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					48
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					48
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					48
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					48
*05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					48

HOLLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 206358 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8780 - 9900

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXSHEER WELL #: 2 T RRCID -> 222018 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

OXSHEER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222974 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9597 - 9643

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	255	3	1	9	N	1	104	1			24
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					24
02	261	N	227	-0-	-34	-0-	227	3			N	-0-					24
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					24
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					24
*05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	272	3	3	9	N	3					27

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 229697 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9061 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	143	3	2	9	N	2					122
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					122
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	155	3	3	9	N	3					125
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	139	3	3	9	N	3					128
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	121	3	8	9	N	7					135
05	124	N	18	-0-	-106	-0-	18	3			N	-0-					135

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246969 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					53
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	579	3	6	9	N	5					58
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					58
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	539	3	4	9	N	4					62
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	799	3	3	9	N	3					65
05	651	N	499	-0-	-152	-0-	493	3	6	9	N	5					70

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249810 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6486 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3794	-0-	-205	-0-	3785	3	9	9	N	8	78	1			124
01	3937	X	3398	-0-	-539	-0-	3387	3	11	9	N	10					134
02	3741	X	3237	-0-	-504	-0-	3226	3	11	9	N	10					144
03	3999	X	3035	-0-	-964	-0-	3028	3	7	9	N	6					150
04	3660	X	2927	-0-	-733	-0-	2908	3	19	9	N	17					167
05	3782	X	2806	-0-	-976	-0-	2797	3	9	9	N	8					175

ROQUEMORE GU WELL #: 2 RRCID -> 256435 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8786 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	2999	-0-	-256	-0-	2975	3	24	9	N	22	176	1			39
01	2883	X	2729	-0-	-154	-0-	2705	3	24	9	N	22					61
02	2929	X	2534	-0-	-395	-0-	2515	3	19	9	N	17					78
03	3131	X	2429	-0-	-702	-0-	2389	3	40	9	N	36					114
04	2910	X	2222	-0-	-688	-0-	2207	3	15	9	N	14	105	1			23
05	3007	X	2297	-0-	-710	-0-	2265	3	32	9	N	29					52

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 216079 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 9468 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRD OPERATING, LLC 186953
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	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	5152	-0-	-149	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
02	4959	X	4814	-0-	-145	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
03	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5219	2	188	9	N	171	171	1			-0-
04	5130	X	5079	-0-	-51	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4995	-0-	-306	-0-	4995	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953

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	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					80
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					80
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					80
03	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	2			N	-0-					80
04	540	N	479	-0-	-61	-0-	479	2			N	-0-					80
*05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					80

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 196578 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8673 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
02	1276	N	1148	-0-	-128	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1214	-0-	-150	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1168	-0-	-2	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	1215	2			N	-0-					-0-

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	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			Y	-0-					-0-
01	3286	X	3171	-0-	-115	-0-	3039	2	132	9	Y	120	120	1			-0-
02	3074	X	2857	-0-	-217	-0-	2857	2			Y	-0-					-0-
03	3286	X	2768	-0-	-518	-0-	2768	2			Y	-0-					-0-
04	3180	X	2546	-0-	-634	-0-	2546	2			Y	-0-					-0-
05	3286	X	2340	-0-	-946	-0-	2340	2			Y	-0-					-0-

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	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					18
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					18
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					18
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					18
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					18
*05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					18

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	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1119	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
02	783	N	749	-0-	-34	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
*04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
*05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-

POWERS, BILL A WELL #: 3 RRCID -> 219094 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9168 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					20
01	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			Y	-0-	10	1			10
02	203	N	196	-0-	-7	-0-	196	2			Y	-0-					10
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					10
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					10
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					10

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			Y	-0-					-0-
01	2356	N	2013	-0-	-343	-0-	1995	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
02	2001	N	1946	-0-	-55	-0-	1936	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
03	2635	N	1932	-0-	-703	-0-	1922	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
04	1950	N	1795	-0-	-155	-0-	1740	2	55	9	Y	50	50	1			-0-
05	2077	N	2051	-0-	-26	-0-	2051	2			Y	-0-					-0-

REED, A.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 221453 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 8798 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

BILL POWERS A WELL #: 7 RRCID -> 226271 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8549 - 94969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/27/2019

POWERS, BILL A WELL #: 4 RRCID -> 230110 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8948 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			Y	-0-					-0-
01	3813	X	3787	-0-	-26	-0-	3490	2	297	9	Y	270	270	1			-0-
02	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3454	2	169	9	Y	154	154	1			-0-
03	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	3824	2	176	9	Y	160	160	1			-0-
*04	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	3951	2	146	9	Y	133	133	1			-0-
*05	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			Y	-0-					-0-

IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C. 426447
IRON MOUNTAIN ENERGY 999 WELL #: 1 RRCID -> 212294 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5604 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES DISPOSAL 999 WELL #: 3 RRCID -> 275533 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3140 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222522 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8810 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	945	-0-	-16	-0-	942	2	3	9	N	3					46
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	915	2	8	9	N	7					53
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	765	2	14	9	N	13	1	8			65
03	930	N	772	-0-	-158	-0-	763	2	9	9	N	8	1	8			72
04	900	N	781	-0-	-119	-0-	759	2	22	9	N	20					92
05	837	N	717	-0-	-120	-0-	698	2	19	9	N	17	4	8			105

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
SMITH WELL #: RRCID -> 241994 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8820 - 9959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2017

O.S.I. 616974
GRAVES, J.K. WELL #: RRCID -> 086883 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9323 - 9508

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	496	N	236	-0-	-260	-0-	52	1	184	3	N	-0-				110
01	496	N	172	-0-	-324	-0-	39	1	133	3	N	-0-				110
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	127	1	461	3	N	-0-				110
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	124	1	460	3	N	-0-				110
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	80	1	287	3	N	-0-				110
05	620	N	343	-0-	-277	-0-	74	1	269	3	N	-0-				110

KEELING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211938 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8668 - 9592

12	961	N	701	-0-	-260	-0-	161	1	529	3	N	10				18
							11	9								
01	961	N	801	-0-	-160	-0-	191	1	597	3	N	12				30
							13	9								
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	143	1	500	3	N	33				63
							36	9								
03	713	N	702	-0-	-11	-0-	151	1	543	3	N	7				70
							8	9								
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	181	1	632	3	N	5				75
							6	9								
*05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	179	1	632	3	N	18				93
							20	9								

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	351	N	351	-0-	-0-	-0-	95	1	256	3	N	-0-					29
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	83	1	225	3	N	-0-					29
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	69	1	187	3	N	28					57
							31	9									
03	341	N	283	-0-	-58	-0-	76	1	204	3	N	3					60
							3	9									
04	300	N	199	-0-	-101	-0-	54	1	145	3	N	-0-					60
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	79	1	214	3	N	-0-					60

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	912	N	912	-0-	-0-	-0-	244	1	668	3	N	-0-	13	1			12
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	89	1	243	3	N	-0-	12	1			-0-
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	188	1	521	3	N	-0-					-0-
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	187	1	512	3	N	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	183	1	499	3	N	-0-					-0-
*05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	147	1	403	3	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	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	499	1	1363	3	N	18	27	1			6
							20	9									
01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	399	1	1095	3	N	-0-	6	1			-0-
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	380	1	1046	3	N	-0-					-0-
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	319	1	872	3	N	-0-					-0-
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	288	1	788	3	N	-0-					-0-
*05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	312	1	856	3	N	-0-					-0-

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 222775 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8735 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	413	-0-	-331	-0-	96	1	315	3	N	2					40
							2	9									
01	651	N	272	-0-	-379	-0-	65	1	205	3	N	2					42
							2	9									
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	37	1	130	3	N	32					74
							35	9									
03	403	N	368	-0-	-35	-0-	80	1	288	3	N	-0-					74
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	129	1	451	3	N	3					77
							3	9									
*05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	83	1	292	3	N	3					80
							3	9									

LONGBRANCH WELL #: 4 RRCID -> 226653 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8877 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	412	1	1125	3	N	27	22	1			25
							30	9									
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	368	1	1011	3	N	72	50	1			47
							79	9									
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	344	1	950	3	N	50					97
							55	9									
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	319	1	872	3	N	32					129
							35	9									
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	274	1	748	3	N	38					167
							42	9									
*05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	254	1	696	3	N	23					190
							25	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
BRANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227332 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8785 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	553	1	1511	3	N	22					119
							24	9									
01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	535	1	1471	3	N	20					139
							22	9									
02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	439	1	1210	3	N	48					187
							53	9									
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	401	1	1098	3	N	7					194
							8	9									
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	357	1	975	3	N	12					206
							13	9									
*05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	307	1	840	3	N	18					224
							20	9									

FORAN WELL #: 1 RRCID -> 230394 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8791 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	346	1	942	3	N	23					100
							25	9									
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	322	1	885	3	N	18					118
							20	9									
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	278	1	765	3	N	71	146	1			43
							78	9									
03	1302	N	1060	-0-	-242	-0-	278	1	762	3	N	18					61
							20	9									
04	1200	N	921	-0-	-279	-0-	244	1	668	3	N	8					69
							9	9									
*05	1209	N	953	-0-	-256	-0-	251	1	688	3	N	13					82
							14	9									

LONGBRANCH WELL #: 3H RRCID -> 235281 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9846 - 12583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	2442	1	6666	3	N	157	133	1			34
							173	9									
01	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	1710	1	4698	3	N	5	22	1			17
							6	9									
02	2900	N	5192	-0-	2292	2292	1359	1	3747	3	N	78					95
							86	9									
03	7592	X	5300	-0-	-2292	-0-	1395	1	3817	3	N	80					175
							88	9									
04	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	1223	1	3345	3	N	55					230
							61	9									
*05	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	1256	1	3443	3	N	37					267
							41	9									

KEELING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244210 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8653 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	426	-0-	-194	-0-	99	1	327	3	N	-0-					20
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	236	1	741	3	N	8					28
							9	9									
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	145	1	510	3	N	35					63
							39	9									
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	151	1	540	3	N	3					66
							3	9									
04	960	N	609	-0-	-351	-0-	135	1	474	3	N	-0-					66
*05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	213	1	746	3	N	30					96
							33	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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	402	N	402	-0-	-0-	-0-	391	2	11	9	N	10					72
01	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					72
02	145	N	74	-0-	-71	-0-	74	2			N	-0-					72
03	403	N	142	-0-	-261	-0-	119	2	23	9	N	21	8	8			85
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	367	2	17	9	N	15					100
*05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	89	2	6	9	N	5					105

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	1798	N	1514	-0-	-284	-0-	1477	2	37	9	N	34	11	8			90
01	1550	N	1303	-0-	-247	-0-	1234	2	69	9	N	63	39	8			114
02	1160	N	374	-0-	-786	-0-	372	2	2	9	N	2	2	8			114
03	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2389	2	32	9	N	29	26	8			117
04	1260	N	1207	-0-	-53	-0-	1207	2			N	-0-					117
*05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1558	2	13	9	N	12	4	8			125

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	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-					142
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					142
02	609	N	321	-0-	-288	-0-	288	2	33	9	N	30					172
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					172
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					172
*05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	359	2	21	9	N	19					191

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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					62
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					62
02	116	N	72	-0-	-44	-0-	72	2			N	-0-					62
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					62
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					62
*05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					62

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234238 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7032 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					26
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					26
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					26
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					26
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					26
*05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					26

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	1333	N	1045	-0-	-288	-0-	1024	2	21	9	N	19	7	8			64
01	930	N	503	-0-	-427	-0-	448	2	55	9	N	50	39	8			75
02	870	N	503	-0-	-367	-0-	495	2	8	9	N	7					82
03	1054	N	357	-0-	-697	-0-	350	2	7	9	N	6	4	8			84
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1033	2	30	9	N	27					111
*05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	815	2	14	9	N	13	2	8			122

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	509	N	509	-0-	-0-	-0-	492	2	17	9	N	15	4	8			135
01	527	N	519	-0-	-8	-0-	483	2	36	9	N	33	26	8			142
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	520	2	14	9	N	13	5	8			150
03	496	N	492	-0-	-4	-0-	464	2	28	9	N	25	13	8			162
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	609	2	9	9	N	8					170
05	527	N	355	-0-	-172	-0-	342	2	13	9	N	12	3	8			179

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1262	-0-	-71	-0-		1253	2	9	9	N	8	7	8			115
01	1581	N	532	-0-	-1049	-0-		503	2	29	9	N	26	70	1	26	8	45
02	1943	N	1747	-0-	-196	-0-		1738	2	9	9	N	8	6	8			47
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-		1487	2	7	9	N	6	4	8			49
04	510	N	390	-0-	-120	-0-		390	2			N	-0-					49
*05	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-		2605	2	11	9	N	10	4	8			55

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
JONES, ROSA -A- WELL #: 1 RRCID -> 078745 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 8727 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	572	-0-	-296	-0-		547	2	25	9	N	23	3	8			82
01	837	N	388	-0-	-449	-0-		366	2	22	9	N	20	80	1	4	8	18
02	957	N	299	-0-	-658	-0-		287	2	12	9	N	11	2	8			27
*03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-						N	-0-					27
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-						N	-0-					27
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-						N	-0-					27

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-		1041	2	12	9	N	11					105
01	1054	N	819	-0-	-235	-0-		812	2	7	9	N	6	2	8			109
02	696	N	638	-0-	-58	-0-		629	2	9	9	N	8					117
03	1054	N	612	-0-	-442	-0-		608	2	4	9	N	4	1	8			120
04	780	N	557	-0-	-223	-0-		557	2			N	-0-	87	1			33
*05	682	N	557	-0-	-125	-0-		557	2			N	-0-					33

DAVIS, VERA M. GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 189273 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8732 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * 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-

TWIN CREEK WELL #: 1 RRCID -> 191765 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8663 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-		2791	2	53	9	N	48	160	1	1	8	85
01	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-		2765	2	42	9	N	38					123
02	2175	X	2062	-0-	-113	-0-		2037	2	25	9	N	23	3	8			143
03	2325	X	2120	-0-	-205	-0-		2073	2	47	9	N	43	122	1	6	8	58
04	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-		2310	2	25	9	N	23	4	8			77
05	2325	X	2056	-0-	-269	-0-		2043	2	13	9	N	12	4	8			85

WEST BAY WELL #: 1 RRCID -> 197835 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9132 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-		842	2			Y	-0-					34
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-		585	2			Y	-0-					34
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-		479	2			Y	-0-					34
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-						Y	-0-					34
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-		587	2			Y	-0-					34
*05	653	N	653	-0-	-0-	-0-		653	2			Y	-0-					34

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BURK WELL #: 2 RRCID -> 199842 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8742 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1604	2	50	9	N	45	75	1	9	8	55
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1484	2	13	9	N	12	4	8			63
02	1711	N	1281	-0-	-430	-0-	1266	2	15	9	N	14	5	8			72
03	1643	N	1398	-0-	-245	-0-	1391	2	7	9	N	6					78
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1571	2	10	9	N	9	2	8			85
*05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1525	2	3	9	N	3	3	8			85

DAVIS, VERA WELL #: 3 RRCID -> 199844 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3013	-0-	-87	1333	2772	2	241	9	Y	219	181	1	4	8	43
01	4369	X	3036	-0-	-1333	-0-	2809	2	227	9	Y	206	200	1	7	8	42
02	3886	X	2562	-0-	-1324	-0-	2383	2	179	9	Y	163	163	1	6	8	36
03	4154	X	2663	-0-	-1491	-0-	2554	2	109	9	Y	99	83	1	3	8	49
04	3360	X	2443	-0-	-917	-0-	2343	2	100	9	Y	91	125	1	4	8	11
05	3038	X	2533	-0-	-505	-0-	2454	2	79	9	Y	72	43	1	2	8	38

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	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	1013	2	29	9	N	26	4	8			167
01	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	1213	2	22	9	N	20	4	8			183
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1537	2	13	9	N	12	3	8			192
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1625	2	17	9	N	15	171	1	3	8	33
04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1681	2	26	9	N	24	4	8			53
*05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1577	2	23	9	N	21	4	8			70

JONES, ROSA -A- WELL #: 2 RRCID -> 201168 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9206 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	655	-0-	-58	-0-	655	2			N	-0-					115
01	713	N	667	-0-	-46	-0-	667	2			N	-0-					115
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	718	2	3	9	N	3					118
*03	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	2			N	-0-					118
04	660	N	500	-0-	-160	-0-	498	2	2	9	N	2					120
05	713	N	590	-0-	-123	-0-	590	2			N	-0-					120

DAVIS, VERA WELL #: 4 RRCID -> 202492 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8667 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1320	-0-	-478	-0-	1290	2	30	9	Y	27	3	8			145
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1309	2	39	9	Y	35	2	8			178
02	1305	N	1188	-0-	-117	-0-	1149	2	39	9	Y	35	115	1	4	8	94
03	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	1232	2	45	9	Y	41	4	8			131
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1395	2	124	9	Y	113	184	1	1	8	59
*05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1382	2	73	9	Y	66	1	8			124

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	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2114	2	23	9	N	21	50	1	5	8	136
01	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1896	2	8	9	N	7	4	8			139
02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1858	2	6	9	N	5	3	8			141
03	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	1401	2	23	9	N	21	3	8			159
04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1779	2	26	9	N	24	116	1	2	8	65
05	1426	N	1326	-0-	-100	-0-	1315	2	11	9	N	10	1	8			74

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	2791	N	2770	-0-	-21	-0-	2702	2	68	9	N	62	28	1	7	8	117
01	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2211	2	18	9	N	16	6	8			127
02	1740	X	1611	-0-	-129	-0-	1591	2	20	9	N	18	2	8			143
03	1860	X	1651	-0-	-209	-0-	1633	2	18	9	N	16	113	1	4	8	42
04	1800	X	1711	-0-	-89	-0-	1679	2	32	9	N	29	4	8			67
05	1860	X	1688	-0-	-172	-0-	1680	2	8	9	N	7	4	8			70

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2729	2	13	9	N	12	2	8			65
01	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2055	2	22	9	N	20					85
02	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2407	2	19	9	N	17	2	8			100
*03	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2509	2	17	9	N	15	1	8			114
04	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1527	2	4	9	N	4	1	8			117
*05	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	2082	2	3	9	N	3	58	1			62

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	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1789	2	20	9	N	18	3	8			179
01	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2078	2	30	9	N	27	2	8			204
02	1595	N	1120	-0-	-475	-0-	1110	2	10	9	N	9	2	8			211
*03	1705	N	609	-0-	-1096	-0-	596	2	13	9	N	12	150	1	1	8	72
04	1650	N	731	-0-	-919	-0-	730	2	1	9	N	1	1	8			72
05	1209	N	941	-0-	-268	-0-	941	2			N	-0-					72

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	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	5788	2	459	9	Y	417	365	1	6	8	82
01	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	5786	2	376	9	Y	342	344	1	11	8	69
02	6322	X	5428	-0-	-894	-0-	5129	2	299	9	Y	272	272	1	9	8	60
03	6758	X	5435	-0-	-1323	-0-	5253	2	182	9	Y	165	139	1	5	8	81
04	6540	X	4920	-0-	-1620	-0-	4755	2	165	9	Y	150	208	1	5	8	18
05	6262	X	4956	-0-	-1306	-0-	4823	2	133	9	Y	121	71	1	4	8	64

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 206925 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9697 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		956	-0-	956	3819	953	2	3	9	N	3					43
01	14B2 EXT		882	-0-	882	4701	862	2	20	9	N	18	6	8			55
02	5289	X	588	-0-	-4701	-0-	579	2	9	9	N	8	3	8			60
*03	961	N	895	-0-	-66	-0-	880	2	15	9	N	14	7	8			67
*04	840	N	451	-0-	-389	-0-	449	2	2	9	N	2	2	8			67
*05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	805	2	8	9	N	7	4	8			70

JONES, ROSA -A- WELL #: 3 RRCID -> 207877 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9499 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1740	-0-	-120	-0-	1720	2	20	9	N	18	186	1	4	8	45
01	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1584	2	15	9	N	14	1	8			58
02	1740	N	1180	-0-	-560	-0-	1163	2	17	9	N	15					73
*03	1736	N	1157	-0-	-579	-0-	1118	2	39	9	N	35	3	8			105
04	1560	N	1278	-0-	-282	-0-	1237	2	41	9	N	37	2	8			140
05	1271	N	1167	-0-	-104	-0-	1149	2	18	9	N	16	115	1	1	8	40

JONES, ROSA -A- WELL #: 6 RRCID -> 207878 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 9450 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

BURK WELL #: 4 RRCID -> 212002 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8798 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3658	-0-	558	558	3603	2	55	9	N	50	153	1	5	8	52
01	3100	N	3593	-0-	493	1051	3573	2	20	9	N	18	2	8			68
02	2900	N	2871	-0-	-29	1022	2839	2	32	9	N	29	5	8			92
03	3841	X	2819	-0-	-1022	-0-	2782	2	37	9	N	34	75	1	4	8	47
04	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2783	2	26	9	N	24	3	8			68
*05	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2466	2	18	9	N	16	4	8			80

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JONES, ROSA -A- WELL #: 8 RRCID -> 213533 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8710 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	443	-0-	-84	-0-	432	2	11	9	N	10					119
01	620	N	448	-0-	-172	-0-	438	2	10	9	N	9	79	1	2	8	47
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	331	2	7	9	N	6					53
*03	434	N	291	-0-	-143	-0-	276	2	15	9	N	14					67
04	420	N	279	-0-	-141	-0-	279	2			N	-0-					67
*05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	454	2	7	9	N	6	1	8			72

BECKHAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213956 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8704 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3314	-0-	214	214	3274	2	40	9	Y	36	4	8			169
01	3100	N	3171	-0-	71	285	3093	2	78	9	Y	71	166	1	4	8	70
02	2890	N	2605	-0-	-285	-0-	2522	2	83	9	Y	75	3	8			142
03	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2438	2	61	9	Y	55	114	1	6	8	77
04	2130	X	2101	-0-	-29	-0-	2055	2	46	9	Y	42	4	8			115
*05	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2187	2	41	9	Y	37	5	8			147

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	3100	N	2459	-0-	-641	353	2413	2	46	9	N	42	5	8			82
01	2747	X	2394	-0-	-353	-0-	2365	2	29	9	N	26	6	8			102
02	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	1983	2	31	9	N	28	2	8			128
03	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	2025	2	33	9	N	30	3	8			155
04	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2105	2	37	9	N	34	156	1	3	8	30
*05	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1936	2	29	9	N	26	3	8			53

DAVIS, VERA WELL #: 6 RRCID -> 219845 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8662 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	X	800	-0-	-812	-0-	783	2	17	9	Y	15	1	8			82
01	1612	X	625	-0-	-987	-0-	599	2	26	9	Y	24					106
02	1334	X	578	-0-	-756	-0-	554	2	24	9	Y	22	68	1			60
03	1426	X	623	-0-	-803	-0-	592	2	31	9	Y	28	1	8			87
04	1170	X	628	-0-	-542	-0-	538	2	90	9	Y	82	126	1			43
05	620	N	549	-0-	-71	-0-	496	2	53	9	Y	48					91

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 220992 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8844 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	357	2	15	9	N	14	2	8			25
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					25
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	694	2	23	9	N	21	9	8			37
*04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	520	2	12	9	N	11	1	8			47
*05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	564	2	15	9	N	14	4	8			57

BURK WELL #: 5 T RRCID -> 236127 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9021 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2694	-0-	-406	333	2662	2	32	9	N	29	4	8			105
01	2946	X	2613	-0-	-333	-0-	2601	2	12	9	N	11	4	8			112
02	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2595	2	6	9	N	5	5	8			112
03	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3215	2	17	9	N	15	99	1	1	8	27
04	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2134	2	20	9	N	18	3	8			42
*05	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2125	2	28	9	N	25	4	8			63

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 256315 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 10880 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/06/2020

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 257812 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10782 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	1			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-	21	1			9
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

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	-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-

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192010 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9312 - 9838

12	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	71 2	1 9	2372	2	Y	2	7	1			2
01	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	72 3	1 9	2377	2	Y	3					5
02	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	68 3	1 9	2255	2	Y	3					8
03	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	68 1	1 9	2248	2	Y	1	7	1			2
04	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	69 3	1 9	2247	2	Y	3					5
*05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	57 2	1 9	1823	2	Y	2					7

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194485 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9340 - 9869

12	2418	N	1993	-0-	-425	-0-	58 1	1 9	1935	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	2449	N	2258	-0-	-191	-0-	66 1	1 9	2191	2	Y	1					1
02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	63	1	2100	2	Y	-0-					1
03	1984	N	1837	-0-	-147	-0-	54	1	1783	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2190	N	779	-0-	-1411	-0-	23 1	1 9	755	2	Y	1					1
05	2325	N	623	-0-	-1702	-0-	19	1	604	2	Y	-0-					1

POWERS, BILL WELL #: 2 RRCID -> 196436 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8588 - 9842

12	1705	N	1346	-0-	-359	-0-	57 23	1 9	1266	2	Y	21					43
01	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	54 3	1 9	1196	2	Y	3	30	1			16
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	69 18	1 9	1543	2	Y	16					32
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	64 23	1 9	1417	2	Y	21	27	1			26
04	1200	N	1059	-0-	-141	-0-	45 8	1 9	1006	2	Y	7					33
05	1705	N	1286	-0-	-419	-0-	55 15	1 9	1216	2	Y	14	27	1			20

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWERS, BILL WELL #: 3 RRCID -> 198037 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8676 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1054	-0-	-0-	-0-	45	1	997	2	Y	11					36
							12	9									
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	61	1	1366	2	Y	14	27	1			23
							15	9									
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	60	1	1337	2	Y	12					35
							13	9									
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	59	1	1319	2	Y	16	26	1			25
							18	9									
04	1350	N	1313	-0-	-37	-0-	56	1	1249	2	Y	7					32
							8	9									
05	1395	N	1130	-0-	-265	-0-	48	1	1070	2	Y	11	25	1			18
							12	9									

POWERS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 198628 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8730 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1623	-0-	-609	-0-	69	1	1534	2	Y	18					57
							20	9									
01	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	102	1	2259	2	Y	26	44	1			39
							29	9									
02	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	98	1	2181	2	Y	23					62
							25	9									
03	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	105	1	2341	2	Y	30	46	1			46
							33	9									
04	2310	N	2134	-0-	-176	-0-	91	1	2028	2	Y	14					60
							15	9									
05	2449	N	2228	-0-	-221	-0-	95	1	2109	2	Y	22	47	1			35
							24	9									

POWERS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 216156 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9047 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	51	1	1125	2	Y	17					52
							19	9									
01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	73	1	1627	2	Y	21	39	1			34
							23	9									
02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	72	1	1607	2	Y	20					54
							22	9									
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	77	1	1706	2	Y	26	40	1			40
							29	9									
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	64	1	1420	2	Y	12					52
							13	9									
*05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	66	1	1472	2	Y	18	40	1			30
							20	9									

POWERS, BILL WELL #: 5 RRCID -> 216157 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9301 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1176	-0-	-653	-0-	51	1	1125	2	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1549	-0-	-280	-0-	67	1	1482	2	Y	-0-					-0-
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	67	1	1487	2	Y	-0-					-0-
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	77	1	1715	2	Y	-0-					-0-
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	65	1	1447	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1511	-0-	-163	-0-	65	1	1446	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWERS, BILL WELL #: 7 RRCID -> 216830 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9068 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1080	-0-	-470	-0-	46	1	1011	2	Y	21					54
							23	9									
01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	64	1	1432	2	Y	28	43	1			39
							31	9									
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	62	1	1369	2	Y	24					63
							26	9									
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	60	1	1340	2	Y	30	47	1			46
							33	9									
04	1470	N	1028	-0-	-442	-0-	44	1	974	2	Y	9					55
							10	9									
05	1550	N	1208	-0-	-342	-0-	51	1	1136	2	Y	19	43	1			31
							21	9									

CARTHAGE, SOUTH (PETTIT, UPPER) 16037 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TOWER RESOURCES INC 862857
LATHAM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272876 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6163 - 6214

12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
02	290	N	239	-0-	-51	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 187487 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6657 - 6701

12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	637	2	4	9	N	4					128
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					128
02	609	N	496	-0-	-113	-0-	494	2	2	9	N	2					130
03	651	N	527	-0-	-124	-0-	527	2			N	-0-					130
04	570	N	519	-0-	-51	-0-	519	2			N	-0-					130
05	527	N	520	-0-	-7	-0-	519	2	1	9	N	1					131

M. K. ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 288253 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 6531 - 6610

12	SHUT IN		6505	-0-	6505	6505	6505	2			N	-0-					-0-
01	SHUT IN		2469	-0-	2469	8974	2469	2			N	-0-					-0-
02	SHUT IN		36	-0-	36	9010	36	2			N	-0-					-0-
03	SHUT IN		4805	-0-	4805	13815	4710	2	95	9	N	86					86
04	SHUT IN		1674	-0-	1674	15489	1539	2	135	9	N	123	124	1			85
*05	17229	X	1740	-0-	-15489	-0-	1539	2	201	9	N	183	184	1			85

CRD OPERATING, LLC 186953
CHADWICK WELL #: 6 RRCID -> 198904 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6940

12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1187	2	179	9	N	163	163	1			-0-
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
*05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
01	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
*05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-

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	731	N	731	-0-	-0-	-0-	196	1	535	3	N	-0-					93
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	191	1	527	3	N	-0-					93
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	171	1	472	3	N	-0-					93
03	589	N	528	-0-	-61	-0-	142	1	386	3	N	-0-					93
04	570	N	351	-0-	-219	-0-	94	1	257	3	N	-0-					93
05	589	N	339	-0-	-250	-0-	91	1	248	3	N	-0-					93

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-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
BURK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166091 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6439 - 6539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURK 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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SMITH WELL #: 2 RRCID -> 288792 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 6746 - 6773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0		271	-0-	271	271		268	2	3 9	N	3					3
*04	DELQ PR		469	-0-	469	740		469	2		N	-0-					3
05	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					3

CARTHAGE, S. (TRAVIS PEAK, UP.) 16037 694 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SMITH, J.J. WELL #: 103-U RRCID -> 147446 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6890 - 6900

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 150589 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6410 - 6416

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SPURLOCK WELL #: 1H RRCID -> 264323 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 10070 - 12500

12	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	914	1	4419	3	N	-0-					37
01	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	758	1	3798	3	N	1					38
							1	9									
02	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	835	1	3724	3	N	7					45
							8	9									
03	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	929	1	3661	3	N	2					47
							2	9									
04	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	900	1	3621	3	N	18					65
							20	9									
*05	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	930	1	3632	3	N	-0-					65

SPURLOCK WELL #: 2H RRCID -> 264326 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 10030 - 13900

12	12121	X	11595	-0-	-526	-0-	11571	3	24	9	N	22					294
01	12121	X	11511	-0-	-610	-0-	11478	3	33	9	N	30					324
02	11339	X	10747	-0-	-592	-0-	10710	3	37	9	N	34	193	1			165
03	11966	X	10386	-0-	-1580	-0-	10332	3	54	9	N	49					214
04	11580	X	11053	-0-	-527	-0-	11010	3	43	9	N	39	190	1			63
05	11594	X	11329	-0-	-265	-0-	11295	3	34	9	N	31					94

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
NORTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 265347 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9972 - 13122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	4351	-0-	-392	-0-	350	1	3920	3	Y	74					328
							81	9									
01	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	415	1	5251	3	Y	79	172	1			235
							87	9									
02	4350	X	2932	-0-	-1418	-0-	280	1	2558	3	Y	85	166	1			154
							94	9									
03	4650	X	2712	-0-	-1938	-0-	307	1	2344	3	Y	55					209
							61	9									
04	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	321	1	4684	3	Y	31	184	1			56
							34	9									
05	5115	X	4971	-0-	-144	-0-	346	1	4566	3	Y	54					110
							59	9									

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265351 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10165 - 13317

12	8742	X	7112	-0-	-1630	-0-	7112	3			Y	-0-					97
01	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	8158	3	20	9	Y	18					115
02	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	7588	3	37	9	Y	34	39	1			110
03	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	7734	3	36	9	Y	33	43	1			100
04	7920	X	7625	-0-	-295	-0-	7624	3	1	9	Y	1	49	1			52
05	8184	X	7522	-0-	-662	-0-	7522	3			Y	-0-					52

WIENER ESTATE "D" WELL #: 5H RRCID -> 265639 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9925 - 13250

12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	115	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	160	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	100	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265650 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10143 - 13460

12	7905	X	7535	-0-	-370	-0-	7535	3			Y	-0-					226
01	8091	X	7857	-0-	-234	-0-	7804	3	53	9	Y	48					274
02	7569	X	6653	-0-	-916	-0-	6557	3	96	9	Y	87	146	1			215
03	7936	X	7117	-0-	-819	-0-	7022	3	95	9	Y	86	136	1			165
04	7590	X	5536	-0-	-2054	-0-	5402	3	134	9	Y	122	141	1			146
05	7843	X	7484	-0-	-359	-0-	7408	3	76	9	Y	69					215

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 267366 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10110 - 13260

12	7719	X	6374	-0-	-1345	-0-	200	1	6174	3	Y	-0-					4
01	8091	X	6805	-0-	-1286	-0-	205	1	6600	3	Y	-0-	2	1			2
02	7569	X	7012	-0-	-557	-0-	225	1	6787	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	7440	X	7099	-0-	-341	-0-	252	1	6847	3	Y	-0-					-0-
04	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	216	1	7205	3	Y	13					13
							14	9									
*05	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	235	1	7454	3	Y	22					35
							24	9									

WIENER ESTATE D WELL #: 3H RRCID -> 267832 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9466 PERF.10000 - 13150

12	11594	X	11276	-0-	-318	-0-	11267	3	9	9	Y	8	5	1			6
01	11749	X	10928	-0-	-821	-0-	10918	3	10	9	Y	9	13	1			2
02	10991	X	10134	-0-	-857	-0-	10124	3	10	9	Y	9	8	1			3
03	11687	X	10002	-0-	-1685	-0-	9991	3	11	9	Y	10	9	1			4
04	11130	X	10276	-0-	-854	-0-	10264	3	12	9	Y	11	11	1			4
05	11284	X	10276	-0-	-1008	-0-	10267	3	9	9	Y	8	8	1			4

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267899 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10138 - 13455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	T. A.		799	-0-	799	799	797	3	2	9	Y	2					24
02	T. A.		669	-0-	669	1468	667	3	2	9	Y	2	5	1			21
03	T. A.		211	-0-	211	1679	210	3	1	9	Y	1	4	1			18
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1679					Y	-0-	3	1			15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1679					Y	-0-					15

SPURLOCK-EDDINS ALLOCATION UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268313 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10200 - 13454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10323	X	9790	-0-	-533	-0-	9788	3	2	9	N	2					134
01	10385	X	9556	-0-	-829	-0-	9543	3	13	9	N	12					146
02	9715	X	8857	-0-	-858	-0-	8848	3	9	9	N	8					154
03	10075	X	8629	-0-	-1446	-0-	8610	3	19	9	N	17					171
04	9750	X	9053	-0-	-697	-0-	9047	3	6	9	N	5					176
05	9796	X	9427	-0-	-369	-0-	9423	3	4	9	N	4					180

WIENER ESTATE E WELL #: 2H RRCID -> 272476 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9930 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6975	X	6559	-0-	-416	-0-	6559	3			Y	-0-					-0-
01	6882	X	5909	-0-	-973	-0-	5909	3			Y	-0-					-0-
02	6815	X	6332	-0-	-483	-0-	6332	3			Y	-0-					-0-
03	7285	X	6045	-0-	-1240	-0-	6045	3			Y	-0-					-0-
04	7050	X	6017	-0-	-1033	-0-	6017	3			Y	-0-					-0-
05	6758	X	5905	-0-	-853	-0-	5905	3			Y	-0-					-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WERNER-NEEDHAM WELL #: 2 RRCID -> 098676 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8755 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CX OPERATING LLC 195798
DEAN, NED WELL #: 1 RRCID -> 076016 COMPL. DATE 02/10/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8731 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					2014
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					2014
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					2014
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-	160	1			1854
04	630	N	624	-0-	-6	-0-	624	2			N	-0-					1854
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1854

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
NOLAN WELL #: 1 RRCID -> 158446 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 2 RRCID -> 184703 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8912 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT-TWOMEY WELL #: 3 RRCID -> 226376 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9490 - 9517

12	1085	N	781	-0-	-304	-0-	781	2			N	-0-					91
01	992	N	784	-0-	-208	-0-	784	2			N	-0-					91
02	986	N	749	-0-	-237	-0-	749	2			N	-0-					91
03	775	N	677	-0-	-98	-0-	677	2			N	-0-					91
04	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					91
*05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					91

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066059 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8611 - 9313

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TWOMEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 071304 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8646 - 9258

12	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
01	217	X	127	-0-	-90	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
02	203	X	100	-0-	-103	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	X	140	-0-	-70	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
05	217	X	158	-0-	-59	-0-	158	2			Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 074633 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9474

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 084505 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8650 - 9512

12	1271	X	571	-0-	-700	-0-	561	2	10	9	Y	9	13	1			7
01	1271	X	575	-0-	-696	-0-	563	2	12	9	Y	11					18
02	667	X	593	-0-	-74	-0-	556	2	37	9	Y	34	42	1			10
03	589	X	394	-0-	-195	-0-	388	2	6	9	Y	5					15
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					15
*05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1224	2	35	9	Y	32	34	1			13

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

CARAWAY ASH WELL #: 1 RRCID -> 090572 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8700 - 8999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	2108	N	1886	-0-	-222	-0-	1855	2	31	9	Y	28	44	1			13
01	2077	N	1999	-0-	-78	-0-	1973	2	26	9	Y	24					37
02	1914	N	1293	-0-	-621	-0-	1259	2	34	9	Y	31	61	1			7
03	1891	N	1514	-0-	-377	-0-	1490	2	24	9	Y	22					29
04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1919	2	25	9	Y	23					52
*05	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2072	2	15	9	Y	14	56	1			10

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 143523 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	310	-0-	-248	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	290	-0-	-268	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
02	406	N	246	-0-	-160	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
*05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-

REEVES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144410 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8619 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 171389 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8613 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRNKO-BIGGS WELL #: 3 RRCID -> 172504 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8624 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WERNER, LOUIS WELL #: 4 RRCID -> 174312 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8632 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	17	-0-	-262	-0-	17	2			Y	-0-					13
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	57					70
02	290	N	195	-0-	-95	-0-	129	2	66	9	Y	60					130
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	127	2	65	9	Y	59	184	1			5
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	189	2	270	9	Y	245					250
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	99	341	1			8

WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 181755 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8660 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222104 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8654 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259645 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9768 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14291	X	12286	-0-	-2005	-0-	12142	2	144	9	N	131	190	1			85
01	14291	X	11713	-0-	-2578	-0-	11614	2	99	9	N	90					175
02	13137	X	10464	-0-	-2673	-0-	10345	2	119	9	N	108	166	1			117
03	13981	X	10036	-0-	-3945	-0-	9775	2	261	9	N	237	179	1			175
04	12660	X	8375	-0-	-4285	-0-	8375	2			N	-0-					175
05	12276	X	6535	-0-	-5741	-0-	6535	2			N	-0-					175

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	20429	X	19748	-0-	-681	-0-	19396	2	352	9	N	320	346	1			171
01	19778	X	19181	-0-	-597	-0-	19125	2	56	9	N	51					222
02	18473	X	18021	-0-	-452	-0-	17893	2	128	9	N	116	159	1			179
03	19747	X	19070	-0-	-677	-0-	18795	2	275	9	N	250	364	1			65
04	19110	X	18191	-0-	-919	-0-	18055	2	136	9	N	124					189
05	19747	X	18962	-0-	-785	-0-	18662	2	300	9	N	273	179	1			283

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	11005	X	10936	-0-	-69	-0-	757	1	10147	2	Y	29	30	1			5
							32	9									
01	11005	X	10812	-0-	-193	-0-	759	1	10029	2	Y	22	24	1			3
							24	9									
02	10295	X	10011	-0-	-284	-0-	722	1	9266	2	Y	21	20	1			4
							23	9									
03	11005	X	10762	-0-	-243	-0-	766	1	9971	2	Y	23	23	1			4
							25	9									
04	10650	X	10238	-0-	-412	-0-	749	1	9464	2	Y	23	25	1			2
							25	9									
*05	11463	X	11463	-0-	-0-	-0-	839	1	10601	2	Y	21	20	1			3
							23	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WERNER, LOUIS WELL #: 5H RRCID -> 265846 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9712 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11811	X	7992	-0-	-3819	-0-	7845	2	147	9	N	134					181
01	12245	X	11594	-0-	-651	-0-	11544	2	50	9	N	45	179	1			47
02	11977	X	10436	-0-	-1541	-0-	10193	2	243	9	N	221	171	1			97
03	12803	X	10536	-0-	-2267	-0-	10412	2	124	9	N	113	180	1			30
04	12390	X	5948	-0-	-6442	-0-	5948	2			N	-0-					30
05	11594	X	9339	-0-	-2255	-0-	9132	2	207	9	N	188	179	1			39

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	34886	X	34886	-0-	-0-	-0-	34852	2	34	9	N	31	167	1			47
01	34752	X	34752	-0-	-0-	-0-	34426	2	326	9	N	296	187	1			156
02	32047	X	32047	-0-	-0-	-0-	31685	2	362	9	N	329	369	1			116
03	34171	X	34171	-0-	-0-	-0-	33837	2	334	9	N	304	349	1			71
04	32315	X	32315	-0-	-0-	-0-	31809	2	506	9	N	460	180	1			351
*05	31471	X	31471	-0-	-0-	-0-	31276	2	195	9	N	177	341	1			187

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	12493	X	11280	-0-	-1213	-0-	11150	2	130	9	Y	118	121	1			21
01	12493	X	11134	-0-	-1359	-0-	10956	2	178	9	Y	162	160	1			23
02	11687	X	10279	-0-	-1408	-0-	10113	2	166	9	Y	151	142	1			32
03	12214	X	10821	-0-	-1393	-0-	10648	2	173	9	Y	157	164	1			25
04	11610	X	10579	-0-	-1031	-0-	10393	2	186	9	Y	169	178	1			16
05	11284	X	10913	-0-	-371	-0-	10745	2	168	9	Y	153	149	1			20

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	23157	X	22447	-0-	-710	-0-	22285	2	162	9	Y	147	151	1			26
01	23157	X	21825	-0-	-1332	-0-	21654	2	171	9	Y	155	159	1			22
02	21547	X	20134	-0-	-1413	-0-	19976	2	158	9	Y	144	136	1			30
03	22444	X	21247	-0-	-1197	-0-	21082	2	165	9	Y	150	155	1			25
04	21720	X	19486	-0-	-2234	-0-	19321	2	165	9	Y	150	161	1			14
05	22444	X	20086	-0-	-2358	-0-	19939	2	147	9	Y	134	131	1			17

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	28389	X	28389	-0-	-0-	-0-	990	1	27239	2	Y	145	150	1			25
							160	9									
01	26768	X	26768	-0-	-0-	-0-	876	1	25680	2	Y	193	191	1			27
							212	9									
02	24189	X	24189	-0-	-0-	-0-	776	1	23215	2	Y	180	169	1			38
							198	9									
03	24936	X	24936	-0-	-0-	-0-	770	1	23959	2	Y	188	195	1			31
							207	9									
04	24400	X	24400	-0-	-0-	-0-	827	1	23360	2	Y	194	207	1			18
							213	9									
*05	24422	X	24422	-0-	-0-	-0-	835	1	23405	2	Y	165	162	1			21
							182	9									

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	16244	X	14679	-0-	-1565	-0-	14613	2	66	9	N	60					120
01	15779	X	14536	-0-	-1243	-0-	14331	2	205	9	N	186	179	1			127
02	14471	X	12949	-0-	-1522	-0-	12883	2	66	9	N	60					187
03	14694	X	14005	-0-	-689	-0-	13801	2	204	9	N	185	180	1			192
04	14220	X	13430	-0-	-790	-0-	13389	2	41	9	N	37	175	1			54
05	14694	X	13708	-0-	-986	-0-	13539	2	169	9	N	154	180	1			28

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TWOMEY HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 267956 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9803 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25761	X	22294	-0-	-3467	-0-	21999	2	295	9	N	268	179	1			189
01	24707	X	21276	-0-	-3431	-0-	21075	2	201	9	N	183	367	1			5
02	22649	X	19547	-0-	-3102	-0-	19297	2	250	9	N	227	177	1			55
03	23157	X	20785	-0-	-2372	-0-	20470	2	315	9	N	286	336	1			5
04	22170	X	19582	-0-	-2588	-0-	19353	2	229	9	N	208	179	1			34
05	22289	X	20093	-0-	-2196	-0-	19785	2	308	9	N	280	165	1			149

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 5SL RRCID -> 268103 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF.10045 - 14152

12	29636	X	27093	-0-	-2543	-0-	1869	1	25031	2	Y	175	180	1			31
							193	9									
01	29636	X	27135	-0-	-2501	-0-	1895	1	25038	2	Y	184	189	1			26
							202	9									
02	26941	X	25068	-0-	-1873	-0-	1799	1	23082	2	Y	170	159	1			37
							187	9									
03	27714	X	27072	-0-	-642	-0-	1916	1	24956	2	Y	182	189	1			30
							200	9									
04	26250	X	25431	-0-	-819	-0-	1851	1	23370	2	Y	191	201	1			20
							210	9									
05	27125	X	26490	-0-	-635	-0-	1927	1	24352	2	Y	192	187	1			25
							211	9									

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 7H RRCID -> 268104 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9282 - 13413

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268190 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9818 - 13565

12	6231	X	4992	-0-	-1239	-0-	4754	2	238	9	N	216	176	1			67
01	7037	X	4558	-0-	-2479	-0-	4558	2			N	-0-					67
02	6583	X	2500	-0-	-4083	-0-	2500	2			N	-0-					67
03	7037	X	6323	-0-	-714	-0-	6323	2			N	-0-					67
04	6810	X	3880	-0-	-2930	-0-	3880	2			N	-0-					67
05	4991	X	2067	-0-	-2924	-0-	2067	2			N	-0-					67

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268866 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9153 - 13274

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 6H RRCID -> 271001 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9436 - 13883

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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
REEVES 'A' SL WELL #: 5H RRCID -> 271059 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9369 - 12901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23901	X	23398	-0-	-503	-0-	1608	1	21562	2	Y	207	212	1			37
							228	9									
01	23901	X	22944	-0-	-957	-0-	1603	1	21181	2	Y	145	161	1			21
							160	9									
02	22359	X	20395	-0-	-1964	-0-	1463	1	18789	2	Y	130	124	1			27
							143	9									
03	23405	X	21720	-0-	-1685	-0-	1538	1	20028	2	Y	140	143	1			24
							154	9									
04	22650	X	19597	-0-	-3053	-0-	1425	1	18025	2	Y	134	145	1			13
							147	9									
05	23405	X	22062	-0-	-1343	-0-	1608	1	20312	2	Y	129	125	1			17
							142	9									

REEVES SL WELL #: 5H RRCID -> 271060 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9385 - 13941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25172	X	22616	-0-	-2556	-0-	1102	1	21352	2	Y	147	151	1			26
							162	9									
01	22816	X	22344	-0-	-472	-0-	1094	1	21123	2	Y	115	125	1			16
							127	9									
02	21344	X	21008	-0-	-336	-0-	1062	1	19825	2	Y	110	103	1			23
							121	9									
03	22816	X	22554	-0-	-262	-0-	1125	1	21301	2	Y	116	120	1			19
							128	9									
04	21900	X	20389	-0-	-1511	-0-	1157	1	19126	2	Y	96	106	1			9
							106	9									
05	22630	X	22550	-0-	-80	-0-	1170	1	21284	2	Y	87	85	1			11
							96	9									

REEVES SL WELL #: 3H RRCID -> 271061 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9960 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES 'A' SL WELL #: 3H RRCID -> 271433 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9920 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 7H RRCID -> 271768 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 9300 - 14284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16678	X	16151	-0-	-527	-0-	16040	2	111	9	N	101					148
01	17391	X	16396	-0-	-995	-0-	16352	2	44	9	N	40					188
02	16762	X	15259	-0-	-1503	-0-	15192	2	67	9	N	61	182	1			67
03	17918	X	16683	-0-	-1235	-0-	16556	2	127	9	N	115	169	1			13
04	17340	X	16095	-0-	-1245	-0-	16095	2			N	-0-					13
05	16399	X	15919	-0-	-480	-0-	15919	2			N	-0-					13

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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	19034	X	17981	-0-	-1053	-0-	17883	2	98	9	Y	89	91	1			16
01	19034	X	17845	-0-	-1189	-0-	17699	2	146	9	Y	133	130	1			19
02	17806	X	16447	-0-	-1359	-0-	16311	2	136	9	Y	124	117	1			26
03	18476	X	17616	-0-	-860	-0-	17472	2	144	9	Y	131	136	1			21
04	17700	X	16198	-0-	-1502	-0-	16052	2	146	9	Y	133	142	1			12
05	17980	X	15453	-0-	-2527	-0-	15341	2	112	9	Y	102	109	1			5

CARAWAY-ASH WELL #: 5H RRCID -> 272884 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9128 - 12923

12	14818	X	13660	-0-	-1158	-0-	944	1	12651	2	Y	59	61	1			10
							65	9									
01	14818	X	13430	-0-	-1388	-0-	942	1	12448	2	Y	36	41	1			5
							40	9									
02	13862	X	12503	-0-	-1359	-0-	901	1	11566	2	Y	33	31	1			7
							36	9									
03	14508	X	13239	-0-	-1269	-0-	941	1	12259	2	Y	35	36	1			6
							39	9									
04	13680	X	12716	-0-	-964	-0-	930	1	11746	2	Y	36	39	1			3
							40	9									
05	13671	X	12726	-0-	-945	-0-	927	1	11766	2	Y	30	29	1			4
							33	9									

WERNER-CARAWAY WELL #: 8H RRCID -> 273320 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9390 - 14253

12	25172	X	15784	-0-	-9388	-0-	15719	2	65	9	Y	59	61	1			10
01	25172	X	15430	-0-	-9742	-0-	15365	2	65	9	Y	59	61	1			8
02	23548	X	15447	-0-	-8101	-0-	15382	2	65	9	Y	59	52	1			15
03	19065	X	17572	-0-	-1493	-0-	17498	2	74	9	Y	67	69	1			13
04	18120	X	15125	-0-	-2995	-0-	15056	2	69	9	Y	63	70	1			6
05	16523	X	15659	-0-	-864	-0-	15602	2	57	9	Y	52	51	1			7

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273569 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9307 - 14890

12	23901	X	23073	-0-	-828	-0-	22878	2	195	9	N	177	183	1			12
01	24335	X	23334	-0-	-1001	-0-	23099	2	235	9	N	214	183	1			43
02	23693	X	21458	-0-	-2235	-0-	21274	2	184	9	N	167	182	1			28
03	25327	X	23306	-0-	-2021	-0-	23109	2	197	9	N	179	180	1			27
04	24510	X	22229	-0-	-2281	-0-	22229	2			N	-0-					27
05	23343	X	22668	-0-	-675	-0-	22390	2	278	9	N	253	180	1			100

REEVES WELL #: 4H RRCID -> 274254 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9560 - 14543

12	19437	X	18608	-0-	-829	-0-	1283	1	17195	2	Y	118	121	1			21
							130	9									
01	19437	X	19363	-0-	-74	-0-	1355	1	17909	2	Y	90	98	1			13
							99	9									
02	18183	X	16784	-0-	-1399	-0-	1177	1	15519	2	Y	80	79	1			14
							88	9									
03	18824	X	18824	-0-	-0-	-0-	1334	1	17393	2	Y	88	87	1			15
							97	9									
04	18750	X	17903	-0-	-847	-0-	1307	1	16497	2	Y	90	97	1			8
							99	9									
05	19375	X	18235	-0-	-1140	-0-	1331	1	16821	2	Y	75	73	1			10
							83	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 7H RRCID -> 274820 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9415 - 14368

12	22717	X	22717	-0-	-0-	-0-	1570	1	21034	2	Y	103	106	1			18
							113	9									
01	23028	X	23028	-0-	-0-	-0-	1614	1	21329	2	Y	77	84	1			11
							85	9									
02	21478	X	21478	-0-	-0-	-0-	1548	1	19851	2	Y	72	68	1			15
							79	9									
03	23005	X	23005	-0-	-0-	-0-	1635	1	21285	2	Y	77	79	1			13
							85	9									
04	21349	X	21349	-0-	-0-	-0-	1560	1	19695	2	Y	85	89	1			9
							94	9									
05	21483	X	20178	-0-	-1305	-0-	1465	1	18626	2	Y	79	79	1			9
							87	9									

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 5H RRCID -> 274821 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10032 - 14828

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 4SL RRCID -> 274998 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10009 - 15346

12	31372	X	30867	-0-	-505	-0-	30639	2	228	9	Y	207	212	1			37
01	31310	X	30290	-0-	-1020	-0-	30040	2	250	9	Y	227	232	1			32
02	29290	X	20172	-0-	-9118	-0-	20000	2	172	9	Y	156	169	1			19
03	30876	X	26373	-0-	-4503	-0-	26140	2	233	9	Y	212	201	1			30
04	29880	X	27462	-0-	-2418	-0-	27212	2	250	9	Y	227	248	1			9
05	30876	X	26389	-0-	-4487	-0-	26183	2	206	9	Y	187	181	1			15

BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 275136 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 9911 - 14470

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 275163 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 9638 PERF.11228 - 15863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9486	X	8955	-0-	-531	-0-	618	1	8272	2	Y	59	61	1			10
							65	9									
01	9486	X	8809	-0-	-677	-0-	616	1	8141	2	Y	47	50	1			7
							52	9									
02	8845	X	8084	-0-	-761	-0-	581	1	7456	2	Y	43	41	1			9
							47	9									
03	9176	X	8546	-0-	-630	-0-	606	1	7890	2	Y	45	47	1			7
							50	9									
04	8730	X	8071	-0-	-659	-0-	588	1	7429	2	Y	49	50	1			6
							54	9									
05	8959	X	8097	-0-	-862	-0-	588	1	7446	2	Y	57	56	1			7
							63	9									

BIGGS SL WELL #: 2SL RRCID -> 275172 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 9583 PERF.10650 - 15237

12	31659	X	31659	-0-	-0-	-0-	31497	2	162	9	Y	147	151	1			26
01	31651	X	31452	-0-	-199	-0-	31214	2	238	9	Y	216	212	1			30
02	29609	X	28988	-0-	-621	-0-	28767	2	221	9	Y	201	189	1			42
03	31651	X	30489	-0-	-1162	-0-	30260	2	229	9	Y	208	215	1			35
04	30630	X	28839	-0-	-1791	-0-	28596	2	243	9	Y	221	232	1			24
05	31651	X	29127	-0-	-2524	-0-	28875	2	252	9	Y	229	223	1			30

REEVES A SL WELL #: 4SL RRCID -> 275241 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9910 - 14169

12	27902	X	27902	-0-	-0-	-0-	1913	1	25630	2	Y	326	333	1			58
							359	9									
01	27420	X	27420	-0-	-0-	-0-	1911	1	25190	2	Y	290	307	1			41
							319	9									
02	24071	X	24071	-0-	-0-	-0-	1673	1	22115	2	Y	257	254	1			44
							283	9									
03	27169	X	27169	-0-	-0-	-0-	1901	1	24945	2	Y	294	291	1			47
							323	9									
04	23923	X	23923	-0-	-0-	-0-	1668	1	21911	2	Y	313	331	1			29
							344	9									
*05	25209	X	25209	-0-	-0-	-0-	1814	1	23108	2	Y	261	259	1			31
							287	9									

REEVES A SL WELL #: 6H RRCID -> 275291 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9233 - 13148

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARAWAY-ASH WELL #: 4H RRCID -> 276208 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF.10400 - 15607

12	15686	X	14408	-0-	-1278	-0-	992	1	13286	2	Y	118	121	1			21
							130	9									
01	15562	X	14263	-0-	-1299	-0-	997	1	13179	2	Y	79	89	1			11
							87	9									
02	14413	X	13091	-0-	-1322	-0-	940	1	12068	2	Y	75	70	1			16
							83	9									
03	14911	X	13567	-0-	-1344	-0-	961	1	12523	2	Y	75	79	1			12
							83	9									
04	15824	X	15824	-0-	-0-	-0-	1151	1	14568	2	Y	95	99	1			8
							105	9									
*05	16642	X	16642	-0-	-0-	-0-	1214	1	15344	2	Y	76	74	1			10
							84	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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	20150	X	19258	-0-	-892	-0-	19096	2	162	9	Y	147	151	1			26
01	20150	X	18876	-0-	-1274	-0-	18681	2	195	9	Y	177	180	1			23
02	18850	X	17489	-0-	-1361	-0-	17307	2	182	9	Y	165	153	1			35
03	20088	X	18479	-0-	-1609	-0-	18290	2	189	9	Y	172	178	1			29
04	18990	X	17581	-0-	-1409	-0-	17383	2	198	9	Y	180	193	1			16
05	19251	X	18263	-0-	-988	-0-	18095	2	168	9	Y	153	149	1			20

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	18507	X	16582	-0-	-1925	-0-	16317	2	265	9	N	241	181	1			171
01	17980	X	16545	-0-	-1435	-0-	16152	2	393	9	N	357	513	1			15
02	16675	X	15386	-0-	-1289	-0-	15285	2	101	9	N	92					107
03	17391	X	16578	-0-	-813	-0-	16344	2	234	9	N	213	179	1			141
04	16380	X	15658	-0-	-722	-0-	15410	2	248	9	N	225	184	1			182
05	16585	X	15945	-0-	-640	-0-	15763	2	182	9	N	165	179	1			168

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	24149	X	22546	-0-	-1603	-0-	22342	2	204	9	N	185	178	1			87
01	24025	X	22502	-0-	-1523	-0-	22224	2	278	9	N	253					340
02	22185	X	20736	-0-	-1449	-0-	20587	2	149	9	N	135	363	1			112
03	23312	X	22445	-0-	-867	-0-	22096	2	349	9	N	317	349	1			80
04	21840	X	21106	-0-	-734	-0-	21031	2	75	9	N	68					148
05	22537	X	21619	-0-	-918	-0-	21352	2	267	9	N	243	343	1			48

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	23653	X	22406	-0-	-1247	-0-	22086	2	320	9	N	291	191	1			185
01	23095	X	21284	-0-	-1811	-0-	20963	2	321	9	N	292	176	8			301
02	21605	X	20068	-0-	-1537	-0-	19731	2	337	9	N	306	362	1			245
03	22909	X	21033	-0-	-1876	-0-	20693	2	340	9	N	309	361	1			193
04	21930	X	20134	-0-	-1796	-0-	19893	2	241	9	N	219	343	1			69
05	22413	X	20789	-0-	-1624	-0-	20449	2	340	9	N	309	171	1			207

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	77562	X	66499	-0-	-11063	-0-	65144	2	1355	9	N	1232	1276	1			84
01	77562	X	63974	-0-	-13588	-0-	62791	2	1183	9	N	1075	896	1			263
02	68092	X	57593	-0-	-10499	-0-	56514	2	1079	9	N	981	1095	1			149
03	71052	X	56064	-0-	-14988	-0-	55021	2	1043	9	N	948	888	1			209
04	65940	X	58354	-0-	-7586	-0-	57462	2	892	9	N	811	702	1			318
05	66495	X	59885	-0-	-6610	-0-	59049	2	836	9	N	760	705	1			373

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	149761	X	52025	-0-	-97736	-0-	51640	2	385	9	N	350	353	1			102
01	60481	X	49804	-0-	-10677	-0-	49416	2	388	9	N	353	365	1			90
02	53041	X	43276	-0-	-9765	-0-	42917	2	359	9	N	326	183	1			233
03	56699	X	44198	-0-	-12501	-0-	43822	2	376	9	N	342	342	1			233
04	53040	X	40622	-0-	-12418	-0-	40310	2	312	9	N	284	350	1			167
05	52018	X	40709	-0-	-11309	-0-	40381	2	328	9	N	298	337	1			128

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	133548	X	61774	-0-	-71774	-0-	61239	2	535	9	N	486	533	1			70
01	133548	X	60117	-0-	-73431	-0-	59598	2	519	9	N	472	357	1			185
02	63713	X	53862	-0-	-9851	-0-	53394	2	468	9	N	425	353	1			257
03	65968	X	55455	-0-	-10513	-0-	54984	2	471	9	N	428	502	1			183
04	62130	X	50790	-0-	-11340	-0-	50377	2	413	9	N	375	353	1			205
05	61783	X	51130	-0-	-10653	-0-	50704	2	426	9	N	387	340	1			252

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	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	591	1	2076	3	N	28					48
							31	9									
01	3100	N	3106	-0-	6	6	705	1	2368	3	N	30					78
							33	9									
02	2406	N	2400	-0-	-6	-0-	513	1	1856	3	N	28					106
							31	9									
03	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	554	1	2059	3	N	23					129
							25	9									
04	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	591	1	2113	3	N	7					136
							8	9									
*05	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	599	1	2188	3	N	25					161
							28	9									

CARTHAGE, SW. (TRAVIS PEAK) 16044 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
LONG TRUSTS, THE 507585
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 120748 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 6686 - 6691

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

12	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	3			N	-0-					8
01	465	N	310	-0-	-155	-0-	310	3			N	-0-					8
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					8
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					8
04	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	3			N	-0-					8
05	310	N	207	-0-	-103	-0-	207	3			N	-0-					8

STANLEY, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 166463 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8182 - 9734

12	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					21
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					21
02	174	N	169	-0-	-5	-0-	169	3			N	-0-					21
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					21
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					21
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
03	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					339
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
EDENS, J. N. WELL #: 2 D RRCID -> 144366 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 8036 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2076	2	50	9	Y	45	50	1			38
01	2232	N	2178	-0-	-54	-0-	2126	2	52	9	Y	47	48	1			37
02	2088	N	1785	-0-	-303	-0-	1743	2	42	9	Y	38	39	1			36
03	2139	N	1749	-0-	-390	-0-	1703	2	46	9	Y	42	60	1			18
04	2100	N	1264	-0-	-836	-0-	1263	2	1	9	Y	1	1	1			18
05	1922	N	1593	-0-	-329	-0-	1537	2	16	4	Y	36	2	1			52
							40	9									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-D RRCID -> 154973 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8080 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 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-					63
01	0	X	-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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

WORTHAM WELL #: 2 RRCID -> 159634 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10929 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 160225 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7996 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	1			-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-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	837	N	756	-0-	-81	-0-	755	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	747	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	667	N	635	-0-	-32	-0-	632	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	744	N	698	-0-	-46	-0-	696	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	720	N	647	-0-	-73	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	676	-0-	-6	-0-	667	2	7	4	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162519 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8317 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	669	2	1	9	Y	1	1	1			85
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1022	2	2	9	Y	2	2	1			85
02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1634	2	66	9	Y	60	54	1			91
03	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2336	2	65	9	Y	59	43	1			107
04	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2255	2	48	9	Y	44	1	1			150
*05	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2253	2	24	4	Y	59	105	1			104
							65	9									

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 164308 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9409 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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	1891	N	1738	-0-	-153	-0-	1736	2	2	9	Y	2	2	1			106
01	1705	N	1675	-0-	-30	-0-	1673	2	2	9	Y	2	1	1			107
02	1537	N	1193	-0-	-344	-0-	1191	2	2	9	Y	2	4	1			105
03	1736	N	1617	-0-	-119	-0-	1613	2	4	9	Y	4	4	1			105
04	1620	N	1359	-0-	-261	-0-	1357	2	2	9	Y	2	1	1			106
*05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1357	2	14	4	Y	1	2	1			105
							1	9									

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	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			Y	-0-					10
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					10
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					10
03	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	2			Y	-0-					10
04	270	N	57	-0-	-213	-0-	57	2			Y	-0-					10
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	230	2	2	4	Y	1					11
							1	9									

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 7 F RRCID -> 167876 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7994 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	578	2	1	9	Y	1					5
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					5
02	696	N	338	-0-	-358	-0-	337	2	1	9	Y	1					6
03	589	N	271	-0-	-318	-0-	271	2			Y	-0-					6
04	420	N	362	-0-	-58	-0-	361	2	1	9	Y	1					7
*05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	407	2	4	4	Y	-0-					7

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-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDENS, J.N. WELL #: 3 F RRCID -> 169010 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8016 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					6
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					6
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					6
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					6
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					6
*05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	4	Y	-0-					6

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 172404 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9376 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	1984	-0-	-713	-0-	1981	2	3	9	Y	3	3	1			13
01	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2165	2	2	9	Y	2	4	1			11
02	2378	X	1995	-0-	-383	-0-	1984	2	11	9	Y	10	8	1			13
03	2542	X	1693	-0-	-849	-0-	1685	2	8	9	Y	7	5	1			15
04	2100	N	1544	-0-	-556	-0-	1543	2	1	9	Y	1	1	1			15
05	2139	N	1999	-0-	-140	-0-	1975	2	21	4	Y	3	5	1			13
							3	9									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172873 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8146 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	182	2	42	9	Y	38	46	1			-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	161	2	63	9	Y	57	57	1			-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	116	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	146	2	8	9	Y	7					7
04	150	N	84	-0-	-66	-0-	84	2			Y	-0-					7
*05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	222	2	2	4	Y	1					8
							1	9									

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176939 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 10913 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			Y	-0-					5
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					5
02	58	N	44	-0-	-14	-0-	44	2			Y	-0-					5
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					5
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					5
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-					5

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177203 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9110 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					1
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					1
*05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					1

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WILLS, N. N. "A" WELL #: 2D RRCID -> 180371 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9306 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	603	-0-	-947	-0-	600	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	837	N	541	-0-	-296	-0-	537	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	667	N	460	-0-	-207	-0-	451	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
03	589	N	425	-0-	-164	-0-	401	2	24	9	Y	22	12	1			10
04	510	N	352	-0-	-158	-0-	352	2			Y	-0-	1	1			9
05	496	N	348	-0-	-148	-0-	343	2	4	4	Y	1	5	1			5
							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	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4924	2	8	9	Y	7	2	1			24
01	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3609	2	3	9	Y	3	2	1			25
02	3915	X	3458	-0-	-457	-0-	3449	2	9	9	Y	8	3	1			30
03	4185	X	3203	-0-	-982	-0-	3194	2	9	9	Y	8	8	1			30
04	4050	X	2859	-0-	-1191	-0-	2856	2	3	9	Y	3					33
05	4185	X	3291	-0-	-894	-0-	3253	2	34	4	Y	4	2	1			35
							4	9									

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 183849 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 4241 - 4526

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARE, G. W. WELL #: 21 RRCID -> 186687 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 9566 - 11096

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186858 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9368 - 9510

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

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	2914	X	1765	-0-	-1149	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	1520	-0-	-1394	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
02	2726	X	2138	-0-	-588	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
03	2263	X	1696	-0-	-567	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1109	-0-	-361	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	1573	-0-	-721	-0-	1573	2			N	-0-					-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
WARE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186645 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12027 PERF.11554 - 11747

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
HILL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 194582 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10942 - 11074

12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					121
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					121
02	58	N	15	-0-	-43	-0-	15	2			N	-0-					121
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					121
*04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					121
*05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					121

CAYUGA (PETTIT) 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
ROYALL, JOHN TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 181045 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8043 - 8080

12	2945	X	2353	-0-	-592	-0-	2298	2	55	9	Y	50	1	8						71
01	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	2983	2	58	9	Y	53	95	1						29
02	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2916	2	65	9	Y	59								88
03	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2457	2	44	9	Y	40	91	1						37
04	3000	N	3054	-0-	54	54	3000	2	54	9	Y	49								86
*05	3170	X	3116	-0-	-54	-0-	3065	2	51	9	Y	46	93	1						39

ROYALL, JOHN TRUST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 183013 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8045 - 8052

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

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-

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
BIG GAS OIL LLC 069432
MORGAN, HAZEL E. WELL #: 1 T RRCID -> 035304 COMPL. DATE 03/01/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8030 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	711	2	7	9	N	6					105
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	642	2	7	9	N	6					111
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	685	2	6	9	N	5					116
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	662	2	14	9	N	13					129
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C. H. WELL #: 1-U RRCID -> 136987 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7844 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

ENR OPERATING, LLC 253075
LOPER, VERNA WELL #: 2A RRCID -> 175572 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 4329 - 4478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
RAMPY, H. R. WELL #: D 1 L RRCID -> 035825 COMPL. DATE 03/31/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7785 - 7938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-F RRCID -> 037096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7802 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1546	2	32	9	Y	29	7	1			117
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1520	2	6	9	Y	5	26	1			96
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1306	2	3	9	Y	3	30	1			69
03	1581	N	1208	-0-	-373	-0-	1208	2			Y	-0-	11	1			58
04	1470	N	1282	-0-	-188	-0-	1257	2	25	9	Y	23	2	1			79
05	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	1275	2	13	4	Y	26	9	1			96
							29	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	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2141	2	33	9	Y	30	42	1			-0-
01	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2035	2	19	9	Y	17					17
02	1972	N	1775	-0-	-197	-0-	1750	2	25	9	Y	23	40	1			-0-
03	2170	N	1728	-0-	-442	-0-	1696	2	32	9	Y	29	22	1			7
04	1980	N	1496	-0-	-484	-0-	1479	2	17	9	Y	15					22
05	1891	N	1497	-0-	-394	-0-	1472	2	15	4	Y	9					31
							10	9									

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
EDENS G.U. 2 WELL #: 2 F RRCID -> 170598 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7832 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	1997	2	3	9	Y	3					51
01	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2362	2	2	9	Y	2					53
02	3306	X	2844	-0-	-462	-0-	2837	2	7	9	Y	6					59
03	3534	X	2527	-0-	-1007	-0-	2520	2	7	9	Y	6	6	1			59
04	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2765	2	3	9	Y	3					62
05	3038	X	1892	-0-	-1146	-0-	1870	2	20	4	Y	2					64
							2	9									

RAMPY, H.R. WELL #: 7 D RRCID -> 173780 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7873 - 7886

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	5	1			43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 174513 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 7905 - 7946

12	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3283	2	25	9	N	23	42	1			3
01	3255	X	2459	-0-	-796	-0-	2439	2	20	9	N	18	3	1			18
02	3045	X	2385	-0-	-660	-0-	2384	2	1	9	N	1	16	1			3
03	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4656	2	94	9	N	85	68	1			20
04	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4387	2	35	9	N	32	38	1			14
*05	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3353	2	35	4	N	24	4	1			34
							26	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	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1924	2	42	9	Y	38	40	1			-0-
01	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2554	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2193	2	11	9	Y	10	8	1			2
03	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2126	2	39	9	Y	35	32	1			5
04	2460	N	2065	-0-	-395	-0-	2061	2	4	9	Y	4	2	1			7
05	2356	N	2116	-0-	-240	-0-	2085	2	22	4	Y	8	4	1			11
							9	9									

RAMPY, H.R. WELL #: 8 F RRCID -> 180211 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7840 - 7914

12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					11
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					11
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					11
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					11
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					11
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
BARTON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 097610 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8116 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ROYAL CONE WELL #: 1 RRCID -> 111588 COMPL. DATE 04/14/1984 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8024 - 8052

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
LOPER WELL #: 1 RRCID -> 235514 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8010 - 8014

12	1519	N	310	-0-	-1209	-0-	297	2	13	9	N	12					44
01	1519	N	1171	-0-	-348	-0-	1132	2	39	9	N	35					79
02	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2253	2	11	9	N	10					89
03	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2348	2	9	9	N	8					97
04	1140	N	958	-0-	-182	-0-	956	2	2	9	N	2					99
*05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	294	2	12	9	N	11					110

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

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

12	3100	N	3483	-0-	383	1528	3430	2	53	9	Y	48					69
01	4562	X	3034	-0-	-1528	-0-	2978	2	56	9	Y	51	92	1			28
02	3480	X	3122	-0-	-358	-0-	3059	2	63	9	Y	57					85
03	3720	X	2709	-0-	-1011	-0-	2665	2	44	9	Y	40	88	1			37
04	3360	X	3252	-0-	-108	-0-	3198	2	54	9	Y	49					86
05	3472	X	3166	-0-	-306	-0-	3115	2	51	9	Y	46	94	1			38

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON

BASA RESOURCES, INC. 053974
WILLIAMS, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 015896 COMPL. DATE 01/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7484 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	133	1	858	2	N	44	184	1			23
							48	9									
01	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	42					65
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	927	2	50	9	N	45					110
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	112	1	1053	2	N	42					152
							46	9									
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	280	2	3	9	N	3					155
05	1054	N	606	-0-	-448	-0-	582	2	24	9	N	22					177

BOSS OPERATING LLC 083262
LOPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 022902 COMPL. DATE 05/20/1963 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7582 - 7612

12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1308	2	121	9	N	110	145	1			369
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1324	2	135	9	N	123	178	1			314
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1154	2	62	9	N	56	143	1			227
03	1426	N	1340	-0-	-86	-0-	1277	2	63	9	N	57					284
04	1410	N	1403	-0-	-7	-0-	1353	2	50	9	N	45					329
*05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1310	2	29	9	N	26					355

ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197142 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7228 - 7388

12	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2627	3	61	9	N	55					199
01	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2294	3	64	9	N	58					257
02	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2112	3	64	9	N	58	185	1			130
03	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2573	3	66	9	N	60					190
04	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2409	3	70	9	N	64	79	1			175
*05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2402	3	56	9	N	51					226

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WARE, G. W. WELL #: D 1 RRCID -> 015898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7314 - 7374

12	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	435	1	2555	2	N	89					126
							98	9									
01	2790	X	952	-0-	-1838	-0-	180	1	749	2	N	21	140	1			7
							23	9									
02	2610	X	82	-0-	-2528	-0-	30	1	52	2	N	-0-					7
03	2790	X	2357	-0-	-433	-0-	435	1	1883	2	N	35					42
							39	9									
04	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	450	1	3438	2	N	69					111
							76	9									
*05	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3330	2	51	9	N	46					157

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

12	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1689	2	58	9	Y	53	59	1			216
01	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1629	2	61	9	Y	55	61	1			210
02	1595	N	1165	-0-	-430	-0-	1130	2	35	9	Y	32	48	1			194
03	1705	N	685	-0-	-1020	-0-	684	2	1	9	Y	1	1	1			194
04	1650	N	385	-0-	-1265	-0-	367	2	18	9	Y	16	1	1			209
05	1240	N	637	-0-	-603	-0-	627	2	7	4	Y	3	2	1			210
							3	9									

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
RAMPY, H. R. WELL #: D 1 U RRCID -> 015908 COMPL. DATE 08/09/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7310 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLENBERGER, M. H. UNIT WELL #: D 1 RRCID -> 015910 COMPL. DATE 01/24/1959 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7242 - 7402

12	3999	X	2930	-0-	-1069	-0-	2921	2	9	9	Y	8	7	1			1
01	3999	X	3412	-0-	-587	-0-	3300	2	112	9	Y	102	63	1			40
02	3741	X	3303	-0-	-438	-0-	3187	2	116	9	Y	105	117	1			28
03	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3351	2	121	9	Y	110	117	1			21
04	3300	X	3173	-0-	-127	-0-	3082	2	91	9	Y	83	58	1			46
05	3534	X	3001	-0-	-533	-0-	2888	2	30	4	Y	75	67	1			54
							83	9									

EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 D RRCID -> 186762 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7058 - 7352

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 189942 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7166 - 7364

12	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4750	2	193	9	Y	175	158	1			121
01	4619	X	4478	-0-	-141	-0-	4278	2	200	9	Y	182	190	1			113
02	4408	X	3590	-0-	-818	-0-	3432	2	158	9	Y	144	184	1			73
03	4929	X	4039	-0-	-890	-0-	3833	2	206	9	Y	187	179	1			81
04	4770	X	3769	-0-	-1001	-0-	3551	2	218	9	Y	198	200	1			79
05	4929	X	3736	-0-	-1193	-0-	3521	2	37	4	Y	162	96	1			145
							178	9									

RAMPY, H. R. WELL #: 5 D RRCID -> 190216 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7054 - 7335

12	5022	X	4045	-0-	-977	-0-	3961	2	84	9	Y	76	75	1			90
01	5022	X	4950	-0-	-72	-0-	4793	2	157	9	Y	143	127	1			106
02	4698	X	4254	-0-	-444	-0-	4114	2	140	9	Y	127	141	1			92
03	4495	X	4296	-0-	-199	-0-	4141	2	155	9	Y	141	114	1			119
04	4800	X	3562	-0-	-1238	-0-	3448	2	114	9	Y	104	133	1			90
05	4960	X	2786	-0-	-2174	-0-	2666	2	28	4	Y	84	80	1			94
							92	9									

EDENS, J.N. WELL #: 3 D RRCID -> 191529 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 7118 - 7276

12	2511	N	1179	-0-	-1332	-0-	1178	2	1	9	Y	1					57
01	1674	N	1249	-0-	-425	-0-	1247	2	2	9	Y	2					59
02	1073	N	997	-0-	-76	-0-	995	2	2	9	Y	2					61
03	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	1119	2	3	9	Y	3	3	1			61
04	1200	N	1087	-0-	-113	-0-	1086	2	1	9	Y	1					62
05	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	998	2	10	4	Y	1					63
							1	9									

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WILLS, N. N. "A" WELL #: 5D RRCID -> 191585 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 7248 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	4228	-0-	-205	-0-	4133	2	95	9	Y	86	86	1			-0-
01	4433	X	3781	-0-	-652	-0-	3700	2	81	9	Y	74	74	1			-0-
02	3944	X	3081	-0-	-863	-0-	2991	2	90	9	Y	82	82	1			-0-
03	4216	X	3710	-0-	-506	-0-	3576	2	134	9	Y	122	100	1			22
04	4080	X	3092	-0-	-988	-0-	3046	2	46	9	Y	42	10	1			54
05	4216	X	3430	-0-	-786	-0-	3320	2	35	4	Y	68	109	1			13
							75	9									

WILLS, N.N. WELL #: E 11 RRCID -> 192302 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 7196 - 7416

12	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2337	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
01	2325	N	1662	-0-	-663	-0-	1637	2	25	9	Y	23	22	1			1
02	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2565	2	31	9	Y	28	27	1			2
03	3061	N	3061	-0-	-0-	-0-	3053	2	8	9	Y	7	6	1			3
04	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2755	2	23	9	Y	21	3	1			21
05	2790	N	2650	-0-	-140	-0-	2597	2	27	4	Y	24	38	1			7
							26	9									

RAMPY, H. R. WELL #: 4 F RRCID -> 198198 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7202 - 8096

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
01	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1712	2	53	9	Y	48					97
02	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2051	2	62	9	Y	56	88	1			65
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1836	2	72	9	Y	65	47	1			83
04	1500	N	1432	-0-	-68	-0-	1379	2	53	9	Y	48	53	1			78
05	1550	N	1445	-0-	-105	-0-	1394	2	15	4	Y	33	44	1			67
							36	9									

RAMPY, H. R. WELL #: 2 D RRCID -> 198427 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7019 - 8644

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLS, N.N. WELL #: E 7 RRCID -> 198928 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 7094 - 7370

12	2046	N	1066	-0-	-980	-0-	1065	2	1	9	Y	1	2	1			3
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	509	2	1	9	Y	1	2	1			2
02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1650	2	3	9	Y	3	4	1			1
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1286	2	3	9	Y	3	3	1			1
*04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1347	2	2	9	Y	2	1	1			2
05	1767	N	1551	-0-	-216	-0-	1533	2	16	4	Y	2	2	1			2
							2	9									

WILLS, N.N. WELL #: E 2 D RRCID -> 200110 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7090 - 7369

12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					16
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					16
02	29	N	7	-0-	-22	-0-	7	2			Y	-0-					16
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					16
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					16
*05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					16

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WILLS, N.N. WELL #: E 13 RRCID -> 202357 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 7144 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			Y	-0-	2	1			1
01	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1973	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	1815	2	4	9	Y	4	3	1			2
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1940	2	44	9	Y	40	34	1			8
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1929	2	2	9	Y	2					10
*05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2096	2	22	4	Y	2	2	1			10
							2	9									

CAMPBELL, J.A. WELL #: 2 RRCID -> 215814 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7228 - 7486

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAYUGA (WOODBINE) 16481 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HARWELL, MARY W. WELL #: 1 RRCID -> 121937 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 4474 - 4526

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-

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	-0-					15
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					15
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

CAMPBELL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 145848 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 4041 PERF. 3777 - 3847

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMPY, H. R. WELL #: 10 RRCID -> 197089 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4196 - 4348

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS (ABBOTT) 16613 030 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 282514 COMPL. DATE 01/26/2017 TOTAL DEPTH 11683 PERF.10646 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					138
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY SD) 16613 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 L RRCID -> 282355 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10604 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					50
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					50
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					50
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	67	73	1			44
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					44
*05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					44

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
TERRELL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 197617 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10832 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1118	2	21	9	N	19					92
01	1798	N	841	-0-	-957	-0-	775	2	66	9	N	60					152
02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1692	2	14	9	N	13					165
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1403	2	25	9	N	23					188
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					188
05	1829	N	1080	-0-	-749	-0-	1080	2			N	-0-					188

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.) 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MCCASLIN-HALL WELL #: 1 RRCID -> 211626 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11824 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8122	X	7998	-0-	-124	-0-	7998	2			N	-0-	190	1			92
01	8835	X	7882	-0-	-953	-0-	7882	2			N	-0-					92
02	8265	X	7675	-0-	-590	-0-	7675	2			N	-0-					92
03	8835	X	6051	-0-	-2784	-0-	6051	2			N	-0-					92
04	7740	X	4960	-0-	-2780	-0-	4960	2			N	-0-					92
05	8215	X	4220	-0-	-3995	-0-	4217	2	3	9	N	3					95

MALONE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 242871 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11886 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7440	X	52	-0-	-7388	-0-	19	2	33	9	N	30					189
01	7440	X	4689	-0-	-2751	-0-	4650	2	39	9	N	35					224
02	6960	X	5820	-0-	-1140	-0-	5778	2	42	9	N	38					262
03	7440	X	7231	-0-	-209	-0-	7180	2	51	9	N	46	189	1			119
04	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6810	2	50	9	N	45					164
*05	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	7414	2	47	9	N	43					207

COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 247158 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11982 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12363	X	12363	-0-	-0-	-0-	12363	2			N	-0-					73
01	12018	X	12018	-0-	-0-	-0-	12018	2			N	-0-					73
02	7888	X	6041	-0-	-1847	-0-	6041	2			N	-0-					73
03	8432	X	8047	-0-	-385	-0-	8047	2			N	-0-	25	1			48
04	8160	X	6829	-0-	-1331	-0-	6829	2			N	-0-					48
05	8432	X	6944	-0-	-1488	-0-	6944	2			N	-0-					48

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
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	10354	X	7881	-0-	-2473	-0-	7853	2	28	9	N	25					361
01	10354	X	5221	-0-	-5133	-0-	5199	2	22	9	N	20					381
02	9425	X	8563	-0-	-862	-0-	8545	2	18	9	N	16					397
03	10075	X	7328	-0-	-2747	-0-	7318	2	10	9	N	9					406
04	9750	X	8879	-0-	-871	-0-	8879	2			N	-0-					406
05	9145	X	7329	-0-	-1816	-0-	7309	2	20	9	N	18					424

MCCASLIN-HALL WELL #: 3 RRCID -> 247659 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11922 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

MCCASLIN-HALL WELL #: 4 RRCID -> 247696 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11910 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5549	X	5098	-0-	-451	-0-	5098	2			N	-0-					77
01	6014	X	2769	-0-	-3245	-0-	2769	2			N	-0-					77
02	5626	X	4492	-0-	-1134	-0-	4492	2			N	-0-					77
03	6014	X	2535	-0-	-3479	-0-	2331	2	204	9	N	185	125	1			137
04	5100	X	866	-0-	-4234	-0-	858	2	8	9	N	7					144
*05	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5795	2	34	9	N	31					175

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 093997 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11705 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORR, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 220472 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.11758 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9041	X	6899	-0-	-2142	-0-	6877	2	22	9	Y	20					105
01	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	9183	2	50	9	Y	45	149	1			1
02	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2372	2	3	9	Y	3					4
03	961	X	63	-0-	-898	-0-	63	2			Y	-0-					4
04	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2354	2	15	9	Y	14					18
05	961	X	904	-0-	-57	-0-	901	2	3	9	Y	3					21

BROWN "B" WELL #: 2 RRCID -> 220473 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11884 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	369	-0-	-3	-0-	367	2	2	9	Y	2					17
01	868	N	33	-0-	-835	-0-	33	2			Y	-0-	17	1			-0-
02	609	N	19	-0-	-590	-0-	18	2	1	9	Y	1					1
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					1
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1663	2	7	9	Y	6					7
*05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	893	2	3	9	Y	3					10

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	961	X	428	-0-	-533	-0-	425	2	3	9	Y	3					26
01	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1364	2	22	9	Y	20	26	1			20
02	899	X	770	-0-	-129	-0-	749	2	21	9	Y	19					39
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					39
04	1350	X	998	-0-	-352	-0-	997	2	1	9	Y	1					40
*05	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4132	2	8	9	Y	7					47

MARSHALL, T.E. WELL #: 1 RRCID -> 235252 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11843 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13020	X	10982	-0-	-2038	-0-	10965	2	17	9	Y	15					91
01	12865	X	7337	-0-	-5528	-0-	7268	2	69	9	Y	63	117	1			37
02	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	9231	2	29	9	Y	26					63
03	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	9181	2	19	9	Y	17					80
04	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	8535	2	30	9	Y	27					107
05	8370	X	7655	-0-	-715	-0-	7633	2	22	9	Y	20					127

MARSHALL, T.E. WELL #: 2 RRCID -> 250147 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11912 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5239	X	20	-0-	-5219	-0-	20	2			Y	-0-					33
01	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-	33	1			-0-
02	725	X	-0-	-0-	-725	-0-					Y	-0-					-0-
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
CHILDRESS WELL #: 1 RRCID -> 166422 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10806 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY UP) 16613 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
OILY DOG OPERATORS TEXAS, LLC 220724
HOGG HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 167191 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 9249 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					47
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY UP)//CONT.// 16613 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
OILY DOG OPERATORS TEXAS, LLC //CONT.// 220724
LACY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 190504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8594 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96

CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE) 16613 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 5 L RRCID -> 183530 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11456 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	124	N	-0-	-0-	-124	-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

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 L RRCID -> 183657 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11402 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 189215 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11406 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

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	3720	X	2314	-0-	-1406	-0-	2314	2			Y	-0-					4
01	3720	X	619	-0-	-3101	-0-	619	2			Y	-0-					4
02	3306	X	1832	-0-	-1474	-0-	1832	2			Y	-0-					4
03	3534	X	1156	-0-	-2378	-0-	1156	2			Y	-0-					4
04	2370	X	2185	-0-	-185	-0-	2185	2			Y	-0-					4
*05	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	2			Y	-0-					4

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 192493 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11370 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 103437 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10637 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					230
01	2511	N	2198	-0-	-313	-0-	2198	2			N	-0-					230
02	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					230
03	2542	N	1325	-0-	-1217	-0-	1325	2			N	-0-					230
04	2130	N	1470	-0-	-660	-0-	1470	2			N	-0-					230
05	2263	N	1624	-0-	-639	-0-	1624	2			N	-0-					230

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-

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MCCASLIN-HALL WELL #: 2 RRCID -> 284386 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 12064 PERF.10959 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	1			N	-0-					-0-
02	1218	N	257	-0-	-961	-0-	257	1			N	-0-					-0-
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	1			N	-0-					-0-
04	1260	N	1177	-0-	-83	-0-	1177	1			N	-0-					-0-
*05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	1			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	555	N	555	-0-	-0-	-0-	553	2	2	9	N	2					208
01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					208
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					208
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					208
04	1110	N	785	-0-	-325	-0-	785	2			N	-0-					208
05	1054	N	964	-0-	-90	-0-	964	2			N	-0-					208

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	1116	N	742	-0-	-374	-0-	732	2	10	9	N	9					189
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	875	2	12	9	N	11					200
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	833	2	11	9	N	10					210
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1194	2	6	9	N	5	166	1			49
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1100	2	25	9	N	23					72
*05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	924	2	22	9	N	20					92

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) //CONT.// 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 214980 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10780 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	119	1			37

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 245795 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10728 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	940	X	940	-0-	-0-	-0-	934	2	6	9	N	5	191	1			38
01	899	X	560	-0-	-339	-0-	556	2	4	9	N	4					42
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1002	2	9	9	N	8					50
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	962	2	13	9	N	12					62
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1296	2	9	9	N	8					70
05	1085	N	691	-0-	-394	-0-	685	2	6	9	N	5					75

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000) 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 061623 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8584 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	31	1			110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 5 WELL #: 2 RRCID -> 067652 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8551 - 8673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					75
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					75
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					75
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					75
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					75
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					75

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 6 WELL #: 2 RRCID -> 068501 COMPL. DATE 08/04/1976 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9008 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					167
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					167
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 099330 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 11665 PERF. 8890 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2586	-0-	-2932	-0-	2566	2	20	9	N	18					163
01	5518	X	3197	-0-	-2321	-0-	3182	2	15	9	N	14					177
02	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3742	2	94	9	N	85					262
03	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4597	2	97	9	N	88	212	1			138
04	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4732	2	17	9	N	15					153
*05	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5258	2	11	9	N	10					163

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 162638 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8581 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					159
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					159
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					159
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					159
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					159
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					159

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 5 U RRCID -> 180042 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8715 - 9592

12	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 180349 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8751 - 9688

12	29	N	29	-0-	-0-		-0-	29	2			N	-0-					128
01	31	N	-0-	-0-	-31		-0-					N	-0-					128
02	35	N	35	-0-	-0-		-0-	35	2			N	-0-					128
03	31	N	-0-	-0-	-31		-0-					N	-0-					128
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					128
05	31	N	-0-	-0-	-31		-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	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	3	3	1			80
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					80

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ABBOTT WELL #: 3 RRCID -> 158023 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9148

12	2889	N	2889	-0-	-0-		-0-	2848	2	41	9	N	37	191	1			61
01	2369	N	2369	-0-	-0-		-0-	2327	2	42	9	N	38					99
02	1240	N	1240	-0-	-0-		-0-	1209	2	31	9	N	28					127
03	899	N	64	-0-	-835		-0-	44	2	20	9	N	18	118	1			27
*04	870	N	-0-	-0-	-870		-0-					N	4	4	8			27
05	899	N	-0-	-0-	-899		-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	2821	X	1017	-0-	-1804	-0-	1011	2	6	9	N	5	184	1			70
01	2914	X	1366	-0-	-1548	-0-	1342	2	24	9	N	22					92
02	2726	X	1752	-0-	-974	-0-	1710	2	42	9	N	38					130
03	2914	X	1670	-0-	-1244	-0-	1651	2	19	9	N	17	67	1			80
04	2400	X	1666	-0-	-734	-0-	1632	2	34	9	N	31	4	8			107
05	1860	X	1697	-0-	-163	-0-	1676	2	22	9	N	20					127

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	369	N	369	-0-	-0-	-0-	71	1	298	2	N	-0-					7
01	372	N	361	-0-	-11	-0-	71	1	290	2	N	-0-					7
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	71	1	288	2	N	-0-					7
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	75	1	318	2	N	-0-					7
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	72	1	306	2	N	-0-					7
*05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	76	1	321	2	N	-0-					7

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
PACE, LACY WELL #: 1 RRCID -> 199399 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6699 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 195282 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 8542 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 197896 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	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-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 198896 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8572 - 8705

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 200589 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9796 - 9834

12	1767	N	1527	-0-	-240	-0-	218	1	1309	3	Y	-0-					20
01	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	200	1	1748	3	Y	-0-					20
02	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	294	1	1844	3	Y	-0-					20
03	1519	N	1103	-0-	-416	-0-	108	1	995	3	Y	-0-					20
04	1710	N	822	-0-	-888	-0-	109	1	713	3	Y	-0-					20
05	1767	N	1312	-0-	-455	-0-	132	1	1180	3	Y	-0-					20

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5R RRCID -> 210254 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8490 - 8618

12	62	N	58	-0-	-4	-0-	8	1	50	3	Y	-0-					1
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	Y	-0-					1
02	58	N	37	-0-	-21	-0-	5	1	32	3	Y	-0-					1
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					1
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					1
*05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	Y	-0-					1

CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 211103 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9238 - 9836

12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	33	1	1117	3	N	-0-					-0-
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
03	992	N	634	-0-	-358	-0-	634	3			N	-0-					-0-
04	810	N	686	-0-	-124	-0-	686	3			N	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 215252 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9670 - 9708

12	1271	N	1024	-0-	-247	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	927	-0-	-753	-0-	927	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	925	-0-	-346	-0-	925	3			N	-0-					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
NORTH HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 216817 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9750 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	683	-0-	-774	-0-	97	1	586	3	Y	-0-					6
01	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	219	1	1919	3	Y	-0-					6
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	193	1	1221	3	Y	-0-					6
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	130	1	1202	3	Y	-0-					6
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	211	1	1376	3	Y	-0-					6
05	1457	N	403	-0-	-1054	-0-	40	1	363	3	Y	-0-					6

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	14B DENY		-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	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1545	-0-	-36	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1497	-0-	-53	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1154	-0-	-346	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1018	-0-	-532	-0-	1018	3			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 219456 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9550 - 9584

12	1767	N	1625	-0-	-142	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
01	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
02	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1545	-0-	-255	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1450	-0-	-379	-0-	1450	3			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 14 RRCID -> 222512 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9648 - 9673

12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
*05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 15 RRCID -> 224659 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9852 - 9888

12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
*05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 13 RRCID -> 224899 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9776 - 9786

12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
*05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WERNER-MATTHEWS WELL #: 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	1457	N	1149	-0-	-308	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
*05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-

SEMPRA BECK WELL #: 1 RRCID -> 237108 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8415 - 9708

12	961	N	787	-0-	-174	-0-	787	3			N	-0-					-0-
01	930	N	359	-0-	-571	-0-	359	3			N	-0-					-0-
02	812	N	619	-0-	-193	-0-	619	3			N	-0-					-0-
03	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	3			N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

HEADRICK WELL #: 1 RRCID -> 238530 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9644 - 9681

12	2542	X	973	-0-	-1569	-0-	138	1	835	3	Y	-0-					10
01	2542	X	293	-0-	-2249	-0-	30	1	263	3	Y	-0-					10
02	2378	X	924	-0-	-1454	-0-	126	1	798	3	Y	-0-					10
03	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	273	1	2528	3	Y	-0-					10
04	1650	X	1130	-0-	-520	-0-	150	1	980	3	Y	-0-					10
*05	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	236	1	2132	3	Y	-0-					10

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 11H RRCID -> 245810 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10118 - 12224

12	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	976	1	5851	3	Y	-0-					66
01	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	758	1	6617	3	Y	-0-					66
02	T. A.		5224	-0-	5224	5224	717	1	4507	3	Y	-0-					66
03	T. A.		8121	-0-	8121	13345	797	1	7324	3	Y	-0-					66
04	T. A.		6040	-0-	6040	19385	803	1	5237	3	Y	-0-					66
05	T. A.		7324	-0-	7324	26709	734	1	6590	3	Y	-0-					66

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 12H RRCID -> 247523 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 8789 - 12428

12	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	1282	1	7672	3	Y	-0-					78
01	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	1016	1	8854	3	Y	-0-					78
02	6235	X	5469	-0-	-766	-0-	752	1	4717	3	Y	-0-					78
03	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	915	1	8431	3	Y	-0-					78
04	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	884	1	5761	3	Y	-0-					78
*05	10783	X	10783	-0-	-0-	-0-	1079	1	9704	3	Y	-0-					78

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 130219 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9679

12	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	2			N	-0-					-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL 17008 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
JERNIGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277178 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8424 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	#	95	-0-	-246	-0-	95	3			N	-0-					45
01	248	#	76	-0-	-172	-0-	76	3			N	-0-					45
02	203	#	10	-0-	-193	-0-	10	3			N	-0-					45
03	155	#	24	-0-	-131	-0-	24	3			N	-0-					45
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					45
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					45

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHAPEL HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 216965 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4145 - 4310

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
CHAPEL HILL 1 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 285358 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11550 - 17433

12	145421	X	112357	-0-	-33064	-0-	109529	2	2828	9	Y	2571	2831	1			77
01	127410	X	99987	-0-	-27423	-0-	96920	2	3067	9	Y	2788	2817	1			48
02	101123	X	95939	-0-	-5184	-0-	92855	2	3084	9	Y	2804	2767	1			85
03	108097	X	97614	-0-	-10483	-0-	94883	2	2731	9	Y	2483	2529	1			39
*04	104610	X	86198	-0-	-18412	-0-	84243	2	1955	9	Y	1777	1769	1			47
05	108097	X	81972	-0-	-26125	-0-	80890	2	1082	9	Y	984	1001	1			30

CHAPEL HILL 2 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 286004 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11186 - 17902

12	245923	X	165493	-0-	-80430	-0-	162506	2	2987	9	Y	2715	2956	1			82
01	215884	X	154300	-0-	-61584	-0-	150393	2	3907	9	Y	3552	3573	1			61
02	144065	X	144065	-0-	-0-	-0-	141088	2	2977	9	Y	2706	2685	1			82
03	151559	X	147907	-0-	-3652	-0-	144991	2	2916	9	Y	2651	2692	1			41
*04	146670	X	132647	-0-	-14023	-0-	130227	2	2420	9	Y	2200	2183	1			58
05	151559	X	126386	-0-	-25173	-0-	124111	2	2275	9	Y	2068	2062	1			64

CHAPEL HILL 4 WELL #: 1H RRCID -> 288850 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11767 - 19254

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	154063	X	NO RPT	-0-	-154063	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	367381	X	NO RPT	-0-	-367381	-0-					Y	NO RPT					-0-
*04	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	306217	X	NO RPT	-0-	-306217	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL 3 WELL #: 1H RRCID -> 288860 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11520 - 18309

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	198100	X	NO RPT	-0-	-198100	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	438650	X	NO RPT	-0-	-438650	-0-					Y	NO RPT					-0-
*04	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	361385	X	NO RPT	-0-	-361385	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CHAPEL HILL 5 WELL #: 1H RRCID -> 289389 COMPL. DATE 02/05/2020 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
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, O.B. WELL #: 1 D RRCID -> 214471 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11223 - 11490

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

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

12	55087	X	47053	-0-	-8034	-0-	46980	3	73	9	N	66	168	1			68
01	55087	X	37258	-0-	-17829	-0-	37153	3	105	9	N	95					163
02	47879	X	37840	-0-	-10039	-0-	37639	3	201	9	N	183	174	1	139	8	33
03	47058	X	38898	-0-	-8160	-0-	38859	3	39	9	N	35					68
04	45540	X	28277	-0-	-17263	-0-	28251	3	26	9	N	24					92
05	47058	X	42849	-0-	-4209	-0-	42714	3	135	9	N	123					215

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	SHUT IN		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-

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	527	S	246	-0-	-281	-0-	246	2			N	-0-					25
01	283	S	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					25
02	256	S	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					25
03	290	S	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					25
04	311	S	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					25
05	279	S	249	-0-	-30	-0-	249	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	10	S	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					19
01	3	S	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					19
02	10	S	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					19
03	11	S	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					19
04	19	S	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					19
*05	42	S	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					19

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MAYNARD, A. WELL #: 1 RRCID -> 202064 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11577 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1198	-0-	-166	-0-	72	1	1126	2	N	-0-					12
01	1395	N	1082	-0-	-313	-0-	64	1	1018	2	N	-0-					12
02	1073	N	1021	-0-	-52	-0-	60	1	961	2	N	-0-					12
03	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	62	1	1137	2	N	-0-					12
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	72	1	1229	2	N	9	10	1	2	8	9
							10	9									
*05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	80	1	1239	2	N	-0-					9

MAYNARD, A. WELL #: 2 RRCID -> 206966 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11430 - 11596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	240	-0-	-8	-0-	14	1	226	2	N	-0-					17
01	248	N	231	-0-	-17	-0-	14	1	217	2	N	-0-					17
02	203	N	200	-0-	-3	-0-	12	1	188	2	N	-0-					17
03	248	N	140	-0-	-108	-0-	7	1	133	2	N	-0-					17
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					17
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					17

COWAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207115 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	57	69	1	1	8	25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

LITTLEJOHN WELL #: 1 RRCID -> 209040 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11606 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	1364	N	1168	-0-	-196	-0-	70	1	1098	2	N	-0-					5
01	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	75	1	1181	2	N	-0-					5
02	1218	N	1165	-0-	-53	-0-	68	1	1097	2	N	-0-					5
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	68	1	1257	2	N	-0-					5
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	77	1	1317	2	N	14	11	1	3	8	5
							15	9									
*05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	78	1	1208	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	613	N	613	-0-	-0-	-0-	37	1	576	2	N	-0-					50
01	620	N	616	-0-	-4	-0-	37	1	579	2	N	-0-					50
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	39	1	630	2	N	-0-					50
03	620	N	571	-0-	-49	-0-	29	1	542	2	N	-0-					50
04	600	N	537	-0-	-63	-0-	26	1	438	2	N	66	88	1	3	8	25
							73	9									
05	682	N	501	-0-	-181	-0-	30	1	471	2	N	-0-					25

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	61	1	959	2	N	-0-					-0-
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	64	1	1009	2	N	-0-					-0-
02	870	N	755	-0-	-115	-0-	44	1	711	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	864	-0-	-159	-0-	44	1	820	2	N	-0-					-0-
04	990	N	28	-0-	-962	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

LITTLEJOHN WELL #: 3 RRCID -> 211696 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11650 - 11725

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYNARD, A. WELL #: 3H RRCID -> 214139 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12050 - 13126

12	2697	N	2660	-0-	-37	-0-	160	1	2500	2	N	-0-					33
01	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	161	1	2556	2	N	-0-					33
02	2494	N	2220	-0-	-274	-0-	130	1	2090	2	N	-0-					33
03	2666	N	2329	-0-	-337	-0-	120	1	2209	2	N	-0-					33
04	2640	N	2071	-0-	-569	-0-	115	1	1954	2	N	2	28	1			7
							2	9									
05	2387	N	2026	-0-	-361	-0-	122	1	1904	2	N	-0-					7

SWINNEY WELL #: 2 RRCID -> 214257 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11684 - 11760

12	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	61	1	961	2	N	-0-					16
01	1209	N	1082	-0-	-127	-0-	64	1	1018	2	N	-0-					16
02	1073	N	927	-0-	-146	-0-	54	1	873	2	N	-0-					16
03	1023	N	994	-0-	-29	-0-	51	1	943	2	N	-0-					16
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	59	1	1010	2	N	15	23	1			8
							17	9									
05	992	N	937	-0-	-55	-0-	57	1	880	2	N	-0-					8

CLOKE WELL #: 1 RRCID -> 214860 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11440 - 11506

12	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	63	1	978	2	N	-0-					8
01	1116	N	1003	-0-	-113	-0-	60	1	943	2	N	-0-					8
02	957	N	938	-0-	-19	-0-	55	1	883	2	N	-0-					8
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	59	1	1095	2	N	-0-					8
04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	65	1	1099	2	N	30	22	1	2	8	14
							33	9									
*05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	70	1	1094	2	N	-0-					14

MAYNARD, A. WELL #: 4 RRCID -> 215756 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11515 - 11580

12	1085	N	953	-0-	-132	-0-	57	1	896	2	N	-0-					9
01	992	N	688	-0-	-304	-0-	41	1	647	2	N	-0-					9
02	1015	N	576	-0-	-439	-0-	34	1	542	2	N	-0-					9
03	961	N	433	-0-	-528	-0-	22	1	411	2	N	-0-					9
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					9
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					9

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SLAYTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216182 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11646 - 11666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1069	-0-	-233	-0-	64	1	1005	2	N	-0-					3
01	1302	N	1243	-0-	-59	-0-	74	1	1169	2	N	-0-					3
02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	95	1	1532	2	N	-0-					3
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	60	1	1098	2	N	-0-					3
04	1200	N	1059	-0-	-141	-0-	58	1	992	2	N	8	7	1			4
							9	9									
05	1736	N	1112	-0-	-624	-0-	67	1	1045	2	N	-0-					4

SLAYTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217275 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11450 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1235	-0-	-160	-0-	74	1	1161	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1201	-0-	-163	-0-	71	1	1130	2	N	-0-					-0-
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	72	1	1155	2	N	-0-					-0-
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	65	1	1208	2	N	-0-					-0-
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	69	1	1182	2	N	15	8	1			7
							17	9									
05	1302	N	1186	-0-	-116	-0-	72	1	1114	2	N	-0-					7

LITTLEJOHN WELL #: 5 RRCID -> 219194 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11550 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

MAYNARD, A. WELL #: 5H RRCID -> 219293 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13288 PERF.12400 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3648	-0-	-196	-0-	219	1	3429	2	N	-0-					25
01	3844	X	3790	-0-	-54	-0-	225	1	3565	2	N	-0-					25
02	3422	X	3165	-0-	-257	-0-	185	1	2980	2	N	-0-					25
03	3658	X	3347	-0-	-311	-0-	172	1	3175	2	N	-0-					25
04	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	211	1	3594	2	N	3	22	1			6
							3	9									
*05	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	233	1	3621	2	N	-0-					6

MAYNARD, A. WELL #: 7 RRCID -> 219692 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11557 - 11626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1749	-0-	-49	-0-	105	1	1644	2	N	-0-					32
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	104	1	1651	2	N	-0-					32
02	1595	N	1358	-0-	-237	-0-	79	1	1279	2	N	-0-					32
03	1736	N	1471	-0-	-265	-0-	76	1	1395	2	N	-0-					32
04	1710	N	1435	-0-	-275	-0-	79	1	1345	2	N	10					42
							11	9									
*05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	100	1	1551	2	N	-0-					42

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MAYNARD, A. WELL #: 8 RRCID -> 220780 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11530 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

MAYNARD, A. WELL #: 6H RRCID -> 220826 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11934 - 13124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	231	1	3604	2	N	-0-					70
01	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	227	1	3598	2	N	-0-					70
02	3596	X	3164	-0-	-432	-0-	185	1	2979	2	N	-0-					70
03	3844	X	3129	-0-	-715	-0-	161	1	2968	2	N	-0-					70
04	3720	X	3321	-0-	-399	-0-	179	1	3053	2	N	81	121	1	3	8	27
							89	9									
05	3844	X	3237	-0-	-607	-0-	196	1	3041	2	N	-0-					27

SWINNEY WELL #: 3H RRCID -> 222296 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11659 PERF.11800 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	X	1550	-0-	-217	-0-	93	1	1457	2	N	-0-					8
01	1612	X	1540	-0-	-72	-0-	91	1	1449	2	N	-0-					8
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	83	1	1330	2	N	-0-					8
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	80	1	1484	2	N	-0-					8
04	1500	N	1483	-0-	-17	-0-	81	1	1372	2	N	27	21	1			14
							30	9									
*05	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	164	1	2556	2	N	-0-					14

CLOKE WELL #: 3H RRCID -> 222641 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11952 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	95	1	1482	2	N	-0-					42
01	1581	N	1545	-0-	-36	-0-	92	1	1453	2	N	-0-					42
02	1392	N	1331	-0-	-61	-0-	78	1	1253	2	N	-0-					42
03	1581	N	1345	-0-	-236	-0-	69	1	1276	2	N	-0-					42
04	1500	N	1400	-0-	-100	-0-	76	1	1298	2	N	24	53	1			13
							26	9									
05	1426	N	1294	-0-	-132	-0-	78	1	1216	2	N	-0-					13

LITTLEJOHN WELL #: 6 RRCID -> 222642 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11694 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1689	-0-	-47	-0-	102	1	1587	2	N	-0-					13
01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	111	1	1754	2	N	-0-					13
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	104	1	1677	2	N	-0-					13
03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	99	1	1817	2	N	-0-					13
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	103	1	1761	2	N	-0-					13
05	1891	N	1793	-0-	-98	-0-	108	1	1685	2	N	-0-					13

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SLAYTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223980 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11496 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1641	-0-	-405	-0-	99	1	1542	2	N	-0-					9
01	2139	N	1814	-0-	-325	-0-	108	1	1706	2	N	-0-					9
02	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	116	1	1862	2	N	-0-					9
03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	100	1	1837	2	N	-0-					9
04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	110	1	1869	2	N	17	17	1			9
							19	9									
*05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	140	1	2180	2	N	-0-					9

SWINNEY WELL #: 4H RRCID -> 224247 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 13842 PERF.11680 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	3815	-0-	-556	-0-	229	1	3586	2	N	-0-					95
01	4185	X	3933	-0-	-252	-0-	233	1	3700	2	N	-0-					95
02	3886	X	3377	-0-	-509	-0-	197	1	3180	2	N	-0-					95
03	4123	X	3705	-0-	-418	-0-	191	1	3514	2	N	-0-					95
04	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	217	1	3700	2	N	15	83	1			27
							17	9									
05	3937	X	3696	-0-	-241	-0-	223	1	3473	2	N	-0-					27

MAYNARD, A. WELL #: 9 RRCID -> 225191 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11480 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	N	2440	-0-	-102	-0-	147	1	2293	2	N	-0-					17
01	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	150	1	2380	2	N	-0-					17
02	2291	N	2070	-0-	-221	-0-	121	1	1949	2	N	-0-					17
03	2449	N	2099	-0-	-350	-0-	108	1	1991	2	N	-0-					17
04	2460	N	2009	-0-	-451	-0-	111	1	1895	2	N	3	15	1			5
							3	9									
05	2201	N	2133	-0-	-68	-0-	129	1	2004	2	N	-0-					5

SLAYTON UNIT WELL #: 5V RRCID -> 244183 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11562 - 11714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1981	-0-	-3	-0-	119	1	1862	2	N	-0-					7
01	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	116	1	1836	2	N	-0-					7
02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	111	1	1793	2	N	-0-					7
03	1984	N	1745	-0-	-239	-0-	90	1	1655	2	N	-0-					7
04	1890	N	1871	-0-	-19	-0-	103	1	1751	2	N	15	15	1			7
							17	9									
05	2046	N	1737	-0-	-309	-0-	105	1	1632	2	N	-0-					7

LITTLEJOHN WELL #: 7H RRCID -> 281841 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 11721 PERF.11961 - 17117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23684	X	20485	-0-	-3199	-0-	1226	1	19168	2	N	83					220
							91	9									
01	22568	X	19964	-0-	-2604	-0-	1179	1	18686	2	N	90	178	1			132
							99	9									
02	20561	X	20071	-0-	-490	-0-	1165	1	18767	2	N	126	176	1			82
							139	9									
03	21266	X	20452	-0-	-814	-0-	1047	1	19311	2	N	85					167
							94	9									
04	20010	X	19034	-0-	-976	-0-	1048	1	17834	2	N	138	251	1	1	8	53
							152	9									
05	21452	X	19086	-0-	-2366	-0-	1147	1	17841	2	N	89					142
							98	9									

CHAPEL HILL (PALUXY) 17008 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
PALUXY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015917 COMPL. DATE 03/05/1941 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5780 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
02	290	N	250	-0-	-40	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	300	N	199	-0-	-101	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	279	N	167	-0-	-112	-0-	167	3			N	-0-					-0-

PALUXY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 015918 COMPL. DATE 00/00/1950 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5745 - 5782

12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	891	2	31	9	N	28					49
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	849	2	12	9	N	11					60
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	691	2	11	9	N	10					70
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	596	2	8	9	N	7					77
04	390	N	1	-0-	-389	-0-	1	2			N	-0-					77
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					77

PALUXY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 015923 COMPL. DATE 07/05/1947 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5730 - 5777

12	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1833	3	9	9	N	8					13
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1887	2	4	9	N	4					17
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1834	2	83	9	N	75	85	1			7
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1605	2	6	9	N	5					12
04	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1667	2	10	9	N	9					21
*05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1749	2	9	9	N	8					29

PALUXY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209422 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5796 - 5839

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

PALUXY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226469 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5756 - 5820

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (PALUXY 5800) 17008 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
THOMPSON B WELL #: 6 RRCID -> 204222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5666 - 5800

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (PETTIT) 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
WALTON, SALLIE WELL #: 1 RRCID -> 216912 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8092 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					247
01	1025	R	1025	-0-	-0-	-0-	1014	2	11	9	N	10	175	1			82
02	398	R	398	-0-	-0-	-0-	376	2	22	9	N	20					102
03	372	#	312	-0-	-60	-0-	290	2	22	9	N	20					122
04	360	#	292	-0-	-68	-0-	270	2	22	9	N	20					142
05	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					142

BRG LONE STAR LTD. 090870
GILLIAM, I. E. WELL #: 1 RRCID -> 015943 COMPL. DATE 01/21/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7980 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	#	1397	-0-	-339	-0-	1367	3	30	9	Y	27					39
01	1736	#	1465	-0-	-271	-0-	1409	2	56	9	Y	51					90
02	1624	#	803	-0-	-821	-0-	705	3	98	9	Y	89	139	1			40
03	1705	#	1120	-0-	-585	-0-	1096	3	24	9	Y	22					62
04	1410	#	123	-0-	-1287	-0-	100	3	23	9	Y	21					83
05	1457	#	1137	-0-	-320	-0-	1125	3	12	9	Y	11					94

JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 T RRCID -> 015944 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8046 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 240166 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8183 - 8193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					84
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

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	177	R	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
01	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	321	R	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
03	430	R	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
04	327	R	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
*05	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL (PETTIT) //CONT.// 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
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	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					28
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					28
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					28
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					28
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					28
05	403	N	317	-0-	-86	-0-	317	3			N	-0-					28

SCOTT, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 142215 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 5670 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	858	-0-	-351	-0-	835	3	23	9	N	21					194
01	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	1891	3	288	9	N	262	345	1			111
02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	1822	3	343	9	N	312	348	1			75
03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	1845	3	331	9	N	301	172	1			204
04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1547	3	227	9	N	206	183	1			227
05	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	1061	3	85	9	N	77					304

BUTLER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 150702 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7752 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	64	3	70	9	N	64					151
01	124	N	47	-0-	-77	-0-	38	3	9	9	N	8					159
02	174	N	64	-0-	-110	-0-	56	3	8	9	N	7					166
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	131	3	23	9	N	21	155	1			32
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					32
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					32

BRADLEY, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 170165 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7405 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	267	3	3	9	N	3					94
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	265	3	8	9	N	7					101
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	234	3	3	9	N	3					104
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	568	3	6	9	N	5					109
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					109
05	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					109

WALTON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 216569 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	749	3	30	9	Y	27					96
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	919	3	37	9	Y	34					130
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	725	3	37	9	Y	34	80	1			84
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	631	3	106	9	Y	96					180
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	597	3	48	9	Y	44	81	1			143
*05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	637	3	8	9	Y	7					150

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WALTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 269951 COMPL. DATE 06/22/1987 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 7482 - 7491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	734	3	36	9	N	33					74
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	799	3	45	9	N	41					115
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	632	3	46	9	N	42	98	1			59
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	551	3	130	9	N	118					177
04	600	N	591	-0-	-9	-0-	532	3	59	9	N	54	99	1			132
05	620	N	607	-0-	-13	-0-	598	3	9	9	N	8					140

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
ARCO-LINCOLN WELL #: 2 RRCID -> 131558 COMPL. DATE 08/06/1989 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7560 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	680	-0-	-64	-0-	654	2	26	9	N	24	181	1			73
01	744	N	661	-0-	-83	-0-	631	2	30	9	N	27					100
02	667	N	645	-0-	-22	-0-	620	2	25	9	N	23					123
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	661	2	24	9	N	22					145
04	630	N	567	-0-	-63	-0-	553	2	14	9	N	13					158
05	682	N	627	-0-	-55	-0-	599	2	28	9	N	25					183

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
BRADLEY, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 140877 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7363 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					22
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					22
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					22
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					22
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					22
*05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	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	372	N	174	-0-	-198	-0-	174	3			N	-0-					115
01	341	N	81	-0-	-260	-0-	81	3			N	-0-					115
02	145	N	52	-0-	-93	-0-	52	3			N	-0-					115
03	186	N	57	-0-	-129	-0-	57	3			N	-0-					115
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					115
*05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					115

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 17008 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BRADLEY, S. S. WELL #: 2 RRCID -> 177370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8159 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
BUTLER, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 113760 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8179 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J-W OPERATING CO. 427960
LITTLE OIL UNIT WELL #: RRCID -> 264007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6492 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
05	248	N	103	-0-	-145	-0-	103	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL, NE. (TRAVIS PEAK) 17011 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
MOSELEY, BISHOP "A" WELL #: 4 RRCID -> 191747 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 8810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CHAPEL HILL, SOUTH (PALUXY) 17012 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
SHOFNER, V.L. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 138497 COMPL. DATE 04/17/1991 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5836 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL, SOUTH (PALUXY, S.) 17012 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
RUDMAN, I. WELL #: 7 RRCID -> 133325 COMPL. DATE 12/31/1989 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 5782 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

CHARLES H. DAVIS (PETTIT CRANE) 17184 600 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
PRUITT WELL #: 2 L RRCID -> 193828 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7702 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
EATON, J.L. WELL #: 3 RRCID -> 234046 COMPL. DATE 04/15/1987 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7706 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	200	R	200	-0-	-0-	-0-	196	2	4	9	N	4					135
01	197	R	197	-0-	-0-	-0-	194	2	3	9	N	3					138
02	174	#	173	-0-	-1	-0-	170	2	3	9	N	3					141
03	196	R	196	-0-	-0-	-0-	193	2	3	9	N	3					144
04	188	R	188	-0-	-0-	-0-	182	2	6	9	N	5					149
05	186	#	181	-0-	-5	-0-	175	2	6	9	N	5					154

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 125211 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	#	1005	-0-	-142	-0-	996	2	9	9	N	8					140
01	1147	#	760	-0-	-387	-0-	751	2	9	9	N	8					148
02	1073	#	704	-0-	-369	-0-	695	2	9	9	N	8					156
03	1085	#	959	-0-	-126	-0-	951	2	8	9	N	7					163
04	1050	#	1004	-0-	-46	-0-	991	2	13	9	N	12					175
05	992	#	867	-0-	-125	-0-	858	2	9	9	N	8					183

CHEROKEE TRACE (COTTON VALLEY) 17480 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
DELHI DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 112596 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4398 - 4450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HUGGINS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229734 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11949 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211493 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12036 - 12320

12	4340	X	3220	-0-	-1120	-0-	3212	2	8	9	N	7					238
01	4805	X	2890	-0-	-1915	-0-	2887	2	3	9	N	3					241
02	4495	X	2390	-0-	-2105	-0-	2390	2			N	-0-					241
03	4805	X	2721	-0-	-2084	-0-	2711	2	10	9	N	9	31	1			219
04	3840	X	3227	-0-	-613	-0-	3205	2	22	9	N	20					239
*05	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3430	2	11	9	N	10					249

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 215657 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12715 PERF.11945 - 12311

12	279	N	113	-0-	-166	-0-	106	2	7	9	N	6					158
01	124	N	96	-0-	-28	-0-	90	2	6	9	N	5					163
02	145	N	67	-0-	-78	-0-	65	2	2	9	N	2					165
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	41	2	54	9	N	49	188	1			26
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	129	2	10	9	N	9					35
*05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	138	2	8	9	N	7					42

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 220827 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11822 - 12380

12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					71
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					71
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					71
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	7					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

WRIGHT "A" WELL #: 2 RRCID -> 221724 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11855 - 12148

12	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1673	2	26	9	N	24					266
01	2170	N	1918	-0-	-252	-0-	1895	2	23	9	N	21					287
02	1624	N	1281	-0-	-343	-0-	1274	2	7	9	N	6					293
03	1705	N	1060	-0-	-645	-0-	1052	2	8	9	N	7	197	1			103
04	1860	N	1623	-0-	-237	-0-	1601	2	22	9	N	20					123
*05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1467	2	13	9	N	12					135

WRIGHT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243370 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12024 - 12180

12	3565	X	3105	-0-	-460	-0-	3047	2	58	9	N	53					217
01	4340	X	2468	-0-	-1872	-0-	2431	2	37	9	N	34					251
02	4060	X	2866	-0-	-1194	-0-	2836	2	30	9	N	27					278
03	4340	X	4180	-0-	-160	-0-	4135	2	45	9	N	41	210	1			109
04	3000	X	1682	-0-	-1318	-0-	1660	2	22	9	N	20					129
05	3255	X	2009	-0-	-1246	-0-	1983	2	26	9	N	24					153

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
TANNER WELL #: 1 RRCID -> 242703 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 12264 PERF.11986 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4446	2	32	9	N	29					254
01	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5464	2	17	9	N	15					269
02	4669	X	4265	-0-	-404	-0-	4257	2	8	9	N	7					276
03	4991	X	4258	-0-	-733	-0-	4257	2	1	9	N	1					277
04	4830	X	4164	-0-	-666	-0-	4156	2	8	9	N	7					284
05	4991	X	4673	-0-	-318	-0-	4645	2	28	9	N	25					309

XTO ENERGY INC. 945936
HUGGINS WELL #: 1X RRCID -> 106502 COMPL. DATE 07/06/1983 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11922 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	2411	-0-	-1588	-0-	2217	2	194	9	N	176	191	1			197
01	3999	X	3705	-0-	-294	-0-	3529	2	176	9	N	160	189	1			168
02	3741	X	2202	-0-	-1539	-0-	2057	2	145	9	N	132	190	1			110
03	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4000	2	135	9	N	123					233
04	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4445	2	256	9	N	233	188	1			278
*05	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4254	2	132	9	N	120	188	1			210

HUGGINS #1 WELL #: 2 RRCID -> 114388 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 12358 PERF.11926 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	90	2	15	9	N	14					122
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	52	2	18	9	N	16					138
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	138	2	46	9	N	42					180
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	136	2	25	9	N	23					203
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	117	2	22	9	N	20					223
*05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	140	2	10	9	N	9					232

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	4340	X	4262	-0-	-78	-0-	4177	2	85	9	N	77					235
01	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4217	2	174	9	N	158	191	1			202
02	3654	X	3392	-0-	-262	-0-	3287	2	105	9	N	95	190	1			107
03	4247	X	3949	-0-	-298	-0-	3869	2	80	9	N	73					180
04	4200	X	3422	-0-	-778	-0-	3350	2	72	9	N	65					245
05	4340	X	3876	-0-	-464	-0-	3786	2	90	9	N	82					327

CHURCH HILL (TRAVIS PEAK) 18182 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
LATX OPERATIONS, LLC 489940
LUTHER ROSS SWD WELL #: 1 RRCID -> 213275 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6068 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLINTON LAKE (COTTON VALLEY) 19007 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
STILES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245691 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8309 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

COKE (BACON) 19381 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
SIMPLES OIL INTERNATIONAL, LLC 784116
WHITE, DENTON WELL #: 1 RRCID -> 089155 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8036 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1710	2	17	9	N	15					72
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
05	0	N	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	1			N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	3					43

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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	1			Y	-0-					12
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			Y	-0-					12
02	DLQ G-10		98	-0-	98	98	98	1			Y	-0-					12
03	DLQ G-10		95	-0-	95	193	95	1			Y	-0-					12
04	233	N	40	-0-	-193	-0-	40	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COKE, S. (HILL) 19387 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GTG OPERATING, LLC 337080
COKE UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 189987 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7820 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONCORD DOME (RODESSA) 20053 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ARMOR RESOURCES LLC 031587
JAMES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 195764 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 10526 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SHOCO PRODUCTION LLC 778196
MARKS WELL #: 1 RRCID -> 187192 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12402 PERF. 10688 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

CONEY (RODESSA) 20096 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
LONGBRANCH ENERGY, LP 507975
SHELBY SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 217241 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 6601 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
HUDSPETH SWD WELL #: 1S RRCID -> 261592 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COON CREEK (RODESSA) 20415 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
OUSLEY, J.W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 077533 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8094 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	191	2	20	9	N	18					35
01	186	N	49	-0-	-137	-0-	36	2	13	9	N	12					47
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	198	2	24	9	N	22					69
03	217	N	204	-0-	-13	-0-	190	2	14	9	N	13					82
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	168	2	15	9	N	14					96
*05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	256	2	15	9	N	14					110

COON CREEK (RODESSA) //CONT.// 20415 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
COON CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078493 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 8072 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					44
01	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					44
02	116	N	49	-0-	-67	-0-	49	2			N	-0-					44
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					44
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					44
*05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					44

OUSLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 154076 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8006 - 8036

12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					45
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					45
02	29	N	19	-0-	-10	-0-	19	2			N	-0-					45
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					45
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					45
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					45

COON CREEK (TRAVIS PEAK) 20415 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
GTG OPERATING, LLC 337080
WHITE SUN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272592 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9948 - 10084

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

CORNWALL (TRAVIS PEAK 6250) 20683 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC 186953
CORNWALL-JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 124941 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6257 - 6554

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

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	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2040	2	22	9	N	20					210
01	1767	N	1340	-0-	-427	-0-	1330	2	10	9	N	9					219
02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1893	2	11	9	N	10	179	1			50
03	1860	N	1494	-0-	-366	-0-	1477	2	17	9	N	15					65
04	1290	N	1207	-0-	-83	-0-	1190	2	17	9	N	15					80
05	1860	N	1324	-0-	-536	-0-	1324	2			N	-0-					80

GASTON WELL #: 1 RRCID -> 229405 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7950 - 8164

12	1457	N	1004	-0-	-453	-0-	973	2	31	9	N	28					255
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1706	2	3	9	N	3	168	1			90
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	957	2	32	9	N	29					119
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1024	2	34	9	N	31					150
*04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1807	2	24	9	N	22					172
05	1023	N	817	-0-	-206	-0-	817	2			N	-0-					172

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
KANGERGA WELL #: 1R RRCID -> 232650 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7916 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	620	-0-	-62	-0-	585	2	35	9	N	32	180	1			77
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	671	2	107	9	N	97					174
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	616	2	50	9	N	45					219
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	946	2	42	9	N	38					257
*04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	634	2	41	9	N	37	179	1			115
05	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	2			N	-0-					115

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
NICHOLS WELL #: 1 RRCID -> 190152 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8020

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	1	87	1			36
01	744	N	-0-	-0-	-744	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

MOORE, GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 193178 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8014

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

12	1395	N	728	-0-	-667	-0-	64	1	664	3	N	-0-	63	1	2	5	35
01	1023	N	793	-0-	-230	-0-	74	1	719	3	N	-0-					35
02	957	N	742	-0-	-215	-0-	72	1	651	3	N	17					52
							19	9									
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	66	1	720	3	N	-0-					52
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	105	1	1009	3	N	6					58
							7	9									
*05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	106	1	972	3	N	10					68
							11	9									

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
MOYERS WELL #: 1 RRCID -> 228039 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7862 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	362	-0-	-165	-0-	32	1	330	3	N	-0-	80	1	1	5	49
01	527	N	353	-0-	-174	-0-	33	1	320	3	N	-0-	1	5			48
02	377	N	324	-0-	-53	-0-	32	1	292	3	N	-0-					48
03	372	N	340	-0-	-32	-0-	29	1	311	3	N	-0-					48
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	30	1	287	3	N	-0-					48
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	32	1	288	3	N	-0-					48

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 241799 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 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-

DANVILLE (GLOYD) 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 3 C RRCID -> 130218 COMPL. DATE 01/30/1989 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6745 - 6748

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 155545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6776 - 6679

*09	60	N	58	-0-	-2	-0-	9	1	49	2	Y	-0-					-0-
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	2	Y	-0-					-0-
*11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	Y	-0-					-0-
*12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	8	1	51	2	Y	-0-					-0-
*01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	11	1	64	2	Y	-0-					-0-
*02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	13	1	77	2	Y	-0-					-0-
*03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	16	1	90	2	Y	-0-					-0-
*04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	19	1	79	2	Y	-0-					-0-
*05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	16	1	69	2	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

*09	240	N	177	-0-	-63	-0-	36	1	141	2	Y	-0-					-0-
*10	248	N	181	-0-	-67	-0-	34	1	147	2	Y	-0-					-0-
*11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	34	1	175	2	Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 (GLOYD) //CONT.// 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 1 RRCID -> 180652 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6778 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*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 - P/A 09/05/19

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187535 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6820 - 6825

*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

M.G.M. GRIFFIN G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 196557 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 6762 - 6793

*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (HENDERSON) 23089 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
KINNEY, J. C. WELL #: 1 C RRCID -> 015960 COMPL. DATE 01/16/1962 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 6770 - 6775

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (PETTIT-A-OIL) 23089 364 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 14 RRCID -> 243356 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7437 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2040	#	1975	-0-	-65	-0-	319	1	1656	2	Y	-0-	50	1			13
*10	2790	#	2151	-0-	-639	-0-	300	1	1799	2	Y	47	37	1			23
							52	9									
*11	2700	#	2206	-0-	-494	-0-	268	1	1873	2	Y	59	57	1			25
							65	9									
*12	2790	#	2257	-0-	-533	-0-	322	1	1890	2	Y	41	53	1			13
							45	9									
*01	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	316	1	1854	2	Y	58	61	1			10
							64	9									
*02	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	284	1	1717	2	Y	64	52	1			22
							70	9									
*03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	288	1	1589	2	Y	57	40	1			39
							63	9									
*04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	114	1	274	2	Y	8	32	1			15
							9	9									
*05	2170	N	2081	-0-	-89	-0-	382	1	1665	2	Y	31	34	1			12
							34	9									

DANVILLE (RODESSA) 23089 721 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FLANAGAN WELL #: 4 RRCID -> 175002 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 6780 - 6883

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
LEE, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 231087 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 9302 - 9650

12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LEE, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 236214 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8122 - 9420

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
LEE, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 238995 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8253 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1649	3	24	9	N	22					195
*01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1732	3	14	9	N	13	175	1			33
*02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1635	3	13	9	N	12					45
*03	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	1986	3	64	9	N	58					103
*04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2031	3	35	9	N	32					135
*05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					135

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JOHNSTON, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 267446 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9838 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	N	1478	-0-	-1126	-0-	16	1	1462	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1748	-0-	-143	-0-	18	1	1730	2	N	-0-					-0-
02	1682	N	1064	-0-	-618	-0-	24	1	1040	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	581	-0-	-907	-0-	24	1	557	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	880	-0-	-800	-0-	18	1	862	2	N	-0-					-0-
*05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	19	1	1505	2	N	-0-					-0-

LARGO OIL COMPANY 486640
SPELLINGS, HATTIE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089043 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7526 - 545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	836	-0-	-63	-0-	832	2	4	9	N	4					60
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	413	2	28	9	N	25					85
02	696	N	261	-0-	-435	-0-	195	2	66	9	N	60					145
03	837	N	744	-0-	-93	-0-	727	2	17	9	N	15					160
04	420	N	77	-0-	-343	-0-	66	2	11	9	N	10					170
*05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	314	2	3	9	N	3					173

LONG TRUSTS, THE 507585
LEE, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 015983 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7372 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					130
01	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					130
02	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5227	2	52	9	N	47					177
03	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	8589	2	2	9	N	2					179
04	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	7314	2			N	-0-					179
*05	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	2			N	-0-					179

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTON, MARTHA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 137029 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7358 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 118210 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7546 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 142213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7376 - 7785

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145541 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7440 - 7450

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE STAR WELL #: 2 RRCID -> 163783 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7276 - 7915

12	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	549	1	1846	2	N	148	172	1	1	8	93
							163	9									
01	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	622	1	1903	2	N	127	174	1	1	8	45
							140	9									
02	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	661	1	1760	2	N	130					175
							143	9									
03	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	577	1	1813	2	N	158	171	1			162
							174	9									
04	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	623	1	2054	2	N	143	168	1			137
							157	9									
*05	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	677	1	1942	2	N	130	172	1			95
							143	9									

HOLT, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 167762 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7560 - 7904

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 168086 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7469 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					10
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	49	1	144	2	Y	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	111	1	353	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	195	1	644	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	219	1	638	2	Y	3					3
							3	9									

FLANAGAN WELL #: 7 RRCID -> 226559 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7504 - 7752

12	2356	N	1647	-0-	-709	-0-	372	1	1252	2	Y	21	52	1			14
							23	9									
01	2170	N	1887	-0-	-283	-0-	462	1	1412	2	Y	12	19	1			7
							13	9									
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	440	1	1188	2	Y	11	14	1			4
							12	9									
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	425	1	1332	2	Y	12	13	1			3
							13	9									
04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	432	1	1425	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
05	1767	N	1476	-0-	-291	-0-	388	1	1075	2	Y	12					15
							13	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7586 - 10644

12	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	1145	1	3878	2	Y	-0-					10
01	2728	X	2615	-0-	-113	-0-	615	1	1938	2	Y	56	36	1			30
							62	9									
02	2552	X	2419	-0-	-133	-0-	640	1	1777	2	Y	2	30	1			2
							2	9									
03	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	1123	1	3531	2	Y	10					12
							11	9									
04	2640	X	1004	-0-	-1636	-0-	233	1	770	2	Y	1	13	1			-0-
							1	9									
05	2728	X	824	-0-	-1904	-0-	211	1	610	2	Y	3					3
							3	9									

SHARPE, DOT WELL #: 4 RRCID -> 229744 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8366 - 10556

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 232835 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 8800 - 10674

12	1891	N	1352	-0-	-539	-0-	304	1	1048	2	Y	-0-					10
01	1891	N	1647	-0-	-244	-0-	375	1	1158	2	Y	104	39	1			75
							114	9									
02	1450	N	1410	-0-	-40	-0-	378	1	1006	2	Y	24	72	1			27
							26	9									
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	384	1	1206	2	Y	34					61
							37	9									
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	427	1	1409	2	Y	43	95	1			9
							47	9									
*05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	497	1	1429	2	Y	43					52
							47	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FLANAGAN WELL #: 10 RRCID -> 235411 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10874 PERF. 7722 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1656	-0-	-49	-0-	379	1	1274	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	408	1	1254	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	1595	N	1192	-0-	-403	-0-	321	1	870	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1643	N	1497	-0-	-146	-0-	362	1	1134	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	437	1	1441	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	475	1	1361	2	Y	1					1
							1	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 237562 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7596 - 10688

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237622 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7602 - 10669

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 9 RRCID -> 237854 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 7559 - 10644

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238030 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10877 PERF. 7654 - 10727

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 8 RRCID -> 239469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8378 - 10678

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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	403	N	309	-0-	-94	-0-	71	1	238	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	338	-0-	-65	-0-	83	1	255	2	Y	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	89	1	238	2	Y	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	78	1	244	2	Y	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	81	1	266	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	339	-0-	-2	-0-	88	1	251	2	Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 11 RRCID -> 239471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10914 PERF. 7530 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 14 RRCID -> 241340 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8478 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 241931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7600 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	864	-0-	-2391	-0-	196	1	665	2	Y	3	3	8			4
							3	9									
01	1457	X	982	-0-	-475	-0-	239	1	740	2	Y	3	3	8			4
							3	9									
02	1189	X	653	-0-	-536	-0-	177	1	476	2	Y	-0-					4
03	886	X	886	-0-	-0-	-0-	213	1	669	2	Y	4	4	1	2	8	2
							4	9									
04	960	N	847	-0-	-113	-0-	197	1	650	2	Y	-0-					2
*05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	221	1	639	2	Y	20					22
							22	9									

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	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-

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	2046	N	1534	-0-	-512	-0-	352	1	1182	2	Y	-0-					10
01	2139	N	1695	-0-	-444	-0-	408	1	1247	2	Y	36	27	1			19
							40	9									
02	1450	N	1403	-0-	-47	-0-	379	1	1021	2	Y	3	19	1			3
							3	9									
03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	429	1	1348	2	Y	6					9
							7	9									
04	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	601	1	2003	2	Y	8	16	1			1
							9	9									
*05	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	539	1	1551	2	Y	9					10
							10	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

LONE STAR WELL #: 3 RRCID -> 243372 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7520 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	567	-0-	-952	-0-	131	1	436	2	Y	-0-					57
01	1209	N	976	-0-	-233	-0-	248	1	728	2	Y	-0-					57
02	928	N	719	-0-	-209	-0-	202	1	517	2	Y	-0-					57
03	558	N	535	-0-	-23	-0-	131	1	404	2	Y	-0-					57
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	231	1	749	2	Y	40					97
							44	9									
*05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	318	1	925	2	Y	-0-					97

LEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245366 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 7538 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

LONE STAR WELL #: 4 RRCID -> 245367 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7495 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245371 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7524 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7556 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 20 RRCID -> 245652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8746 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	X	784	-0-	-239	-0-	164	1	620	2	Y	-0-					60
01	1023	X	915	-0-	-108	-0-	165	1	575	2	Y	159	165	1			54
							175	9									
02	957	X	734	-0-	-223	-0-	177	1	557	2	Y	-0-					54
03	775	X	620	-0-	-155	-0-	134	1	486	2	Y	-0-					54
04	900	X	604	-0-	-296	-0-	124	1	480	2	Y	-0-					54
05	930	X	527	-0-	-403	-0-	114	1	413	2	Y	-0-					54

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245872 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7646 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1107	-0-	-71	-0-	254	1	853	2	Y	-0-					10
01	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	276	1	839	2	Y	22	20	1			12
							24	9									
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	275	1	729	2	Y	3	12	1			3
							3	9									
03	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	254	1	794	2	Y	3					6
							3	9									
04	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	250	1	824	2	Y	3	8	1			1
							3	9									
05	1085	N	975	-0-	-110	-0-	251	1	720	2	Y	4					5
							4	9									

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	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	666	1	2237	2	Y	55	3	8			56
							61	9									
01	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	590	1	1793	2	Y	-0-					56
02	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	701	1	1861	2	Y	-0-					56
03	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	514	1	1617	2	Y	69	38	1			87
							76	9									
04	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	546	1	1799	2	Y	-0-					87
*05	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	618	1	1774	2	Y	21					108
							23	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 25 RRCID -> 250046 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9381 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 250694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8938 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 24 RRCID -> 250695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7526 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	745	1	2500	2	Y	-0-					10
01	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	906	1	2774	2	Y	72	44	1			38
							79	9									
02	2262	X	1762	-0-	-500	-0-	478	1	1281	2	Y	3	37	1			4
							3	9									
03	2418	X	2293	-0-	-125	-0-	552	1	1734	2	Y	6					10
							7	9									
04	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	659	1	2177	2	Y	8	16	1			2
							9	9									
05	2418	X	2348	-0-	-70	-0-	601	1	1737	2	Y	9					11
							10	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251583 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9074 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 1-T RRCID -> 127844 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8098 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 138032 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7395 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	33	1	209	2	Y	-0-					-0-
*10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	28	1	215	2	Y	-0-					-0-
*11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	24	1	217	2	Y	-0-					-0-
*12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	28	1	206	2	Y	-0-					-0-
*01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	28	1	204	2	Y	-0-					-0-
*02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	26	1	196	2	Y	-0-					-0-
*03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	25	1	173	2	Y	-0-					-0-
*04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	34	1	174	2	Y	-0-					-0-
*05	186	N	168	-0-	-18	-0-	27	1	141	2	Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 142288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7357 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	209	1	1141	2	Y	-0-	33	1			8
*10	1333	N	1174	-0-	-159	-0-	164	1	1010	2	Y	-0-	5	1			3
*11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	179	1	1339	2	Y	-0-	2	1			1
*12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	200	1	1228	2	Y	-0-	1	1			-0-
*01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	191	1	1167	2	Y	-0-					-0-
*02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	173	1	1096	2	Y	-0-					-0-
*03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	187	1	1101	2	Y	-0-					-0-
*04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	212	1	926	2	Y	-0-					-0-
*05	1333	N	1009	-0-	-324	-0-	189	1	820	2	Y	-0-					-0-

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 143383 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7380 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 144659 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 6802 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3150	X	2985	-0-	-165	-0-	384	1	2401	2	Y	182	178	1			62
							200	9									
*10	3534	X	3190	-0-	-344	-0-	346	1	2623	2	Y	201	178	1			85
							221	9									
*11	3420	X	3034	-0-	-386	-0-	287	1	2584	2	Y	148	178	1			55
							163	9									
*12	3534	X	2977	-0-	-557	-0-	331	1	2414	2	Y	211	181	1			85
							232	9									
*01	3255	X	3120	-0-	-135	-0-	350	1	2558	2	Y	193	179	1			99
							212	9									
*02	2842	X	2060	-0-	-782	-0-	218	1	1657	2	Y	168	182	1			85
							185	9									
*03	3038	X	2265	-0-	-773	-0-	244	1	1720	2	Y	274	181	1			178
							301	9									
*04	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	442	1	2251	2	Y	269	347	1			100
							296	9									
*05	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	459	1	2389	2	Y	270	335	1			35
							297	9									

BELL GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 147458 COMPL. DATE 11/26/1993 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7538 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	90	N	62	-0-	-28	-0-	9	1	53	2	Y	-0-					-0-
*10	124	N	95	-0-	-29	-0-	12	1	83	2	Y	-0-					-0-
*11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	2	Y	-0-					-0-
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	9	1	61	2	Y	-0-					-0-
*01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	2	Y	-0-					-0-
*02	87	N	25	-0-	-62	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-
*03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	Y	-0-					-0-
*04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	8	1	36	2	Y	-0-					-0-
*05	31	N	22	-0-	-9	-0-	4	1	18	2	Y	-0-					-0-

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148255 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7420 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 3 RRCID -> 154205 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7454 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1950	N	1047	-0-	-903	-0-	166	1	881	2	Y	-0-					-0-
*10	2077	N	2072	-0-	-5	-0-	268	1	1804	2	Y	-0-					-0-
*11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	207	1	1602	2	Y	-0-					-0-
*12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	205	1	1280	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	155	1	920	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	1682	N	960	-0-	-722	-0-	135	1	823	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	134	1	749	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	142	1	588	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*05	1023	N	750	-0-	-273	-0-	143	1	596	2	Y	10	8	1			3
							11	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 1 RRCID -> 167482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7519 - 8401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3000	N	7630	-0-	4630	4630	1036	1	6594	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1332	-0-	-1768	2862	156	1	1176	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1439	-0-	-1561	1301	145	1	1294	2	Y	-0-					-0-
*12	2779	N	1478	-0-	-1301	-0-	180	1	1298	2	Y	-0-					-0-
*01	1550	X	386	-0-	-1164	-0-	47	1	339	2	Y	-0-					-0-
*02	1450	X	333	-0-	-1117	-0-	39	1	294	2	Y	-0-					-0-
*03	1426	X	217	-0-	-1209	-0-	27	1	190	2	Y	-0-					-0-
*04	1380	X	242	-0-	-1138	-0-	40	1	202	2	Y	-0-					-0-
*05	1395	X	283	-0-	-1112	-0-	46	1	237	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 171146 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8310 - 8558

*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48	40	1			10
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	15	1			10
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	9	1			4
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			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-

GUNN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 172510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7321 - 7346

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-

GUNN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 176413 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7262 - 7768

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-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 1 RRCID -> 177704 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 7635

*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	206	-0-	206	206	74	1	132	2	Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	286	-0-	286	492	128	1	158	2	Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	309	-0-	309	801	128	1	181	2	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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187251 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10370 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	511	X	-0-	-0-	-511	-0-					Y	-0-					-0-
*10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
*02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	115	2	2	9	Y	2					2
*03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	96	2	2	9	Y	2					4
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	98	2	2	9	Y	2	5	1			1
*05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	133	2	1	9	Y	1					2

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 190969 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7418 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	40	1	156	2	Y	-0-					-0-
*10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	40	1	176	2	Y	-0-					-0-
*11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	37	1	193	2	Y	-0-					-0-
*12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	56	1	183	2	Y	-0-					-0-
*01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	51	1	144	2	Y	-0-					-0-
*02	174	N	155	-0-	-19	-0-	44	1	111	2	Y	-0-					-0-
*03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	36	1	149	2	Y	-0-					-0-
*04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	41	1	102	2	Y	-0-					-0-
*05	155	N	123	-0-	-32	-0-	26	1	97	2	Y	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 199507 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7364 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1680	X	1527	-0-	-153	-0-	617	1	873	2	Y	34	79	1			32
							37	9									
*10	2015	X	1674	-0-	-341	-0-	672	1	958	2	Y	40					72
							44	9									
*11	1950	X	1164	-0-	-786	-0-	400	1	677	2	Y	79	89	1			62
							87	9									
*12	2015	X	1206	-0-	-809	-0-	419	1	730	2	Y	52	89	1			25
							57	9									
*01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	491	1	790	2	Y	49					74
							54	9									
*02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	471	1	795	2	Y	24	85	1			13
							26	9									
*03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	515	1	878	2	Y	55					68
							61	9									
*04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	423	1	632	2	Y	38	81	1			25
							42	9									
*05	1395	N	920	-0-	-475	-0-	314	1	562	2	Y	40					65
							44	9									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 199509 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 7405 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1680	X	996	-0-	-684	-0-	92	1	904	2	Y	-0-					-0-
*10	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	178	1	1457	2	Y	-0-					-0-
*11	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	209	1	1727	2	Y	-0-					-0-
*12	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	651	1	1172	2	Y	-0-					-0-
*01	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	670	1	1114	2	Y	-0-					-0-
*02	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	713	1	1245	2	Y	-0-					-0-
*03	2015	X	1898	-0-	-117	-0-	687	1	1211	2	Y	-0-					-0-
*04	1950	X	1803	-0-	-147	-0-	702	1	1101	2	Y	-0-					-0-
*05	2108	X	833	-0-	-1275	-0-	297	1	536	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 199837 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 7381 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	298	1	1517	2	Y	22	18	1			5
							24	9									
*10	2201	X	1724	-0-	-477	-0-	255	1	1462	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
*11	2310	X	1234	-0-	-1076	-0-	178	1	1054	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
*12	2387	X	2190	-0-	-197	-0-	319	1	1870	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
*01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	293	1	1685	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	282	1	1698	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	248	1	1306	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	331	1	1379	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*05	2077	N	1489	-0-	-588	-0-	291	1	1187	2	Y	10	8	1			3
							11	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

*09	1440	X	896	-0-	-544	-0-	397	1	499	2	Y	-0-					-0-
*10	1488	X	905	-0-	-583	-0-	449	1	456	2	Y	-0-					-0-
*11	1230	X	668	-0-	-562	-0-	260	1	408	2	Y	-0-					-0-
*12	1271	X	948	-0-	-323	-0-	342	1	606	2	Y	-0-					-0-
*01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	136	1	225	2	Y	-0-					-0-
*02	638	N	589	-0-	-49	-0-	216	1	373	2	Y	-0-					-0-
*03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	174	1	307	2	Y	-0-					-0-
*04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	170	1	268	2	Y	-0-					-0-
*05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	286	1	508	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 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
*09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
*10	372	X	38	-0-	-334	-0-	32	1	6	2	Y	-0-					-0-
*11	360	X	131	-0-	-229	-0-	40	1	91	2	Y	-0-					-0-
*12	122	X	122	-0-	-0-	-0-	42	1	80	2	Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	116	N	-0-	-0-	-116	-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-

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
*09	3060	X	1807	-0-	-1253	-0-	640	1	1158	2	Y	8	21	1			8
							9	9									
*10	2387	X	1860	-0-	-527	-0-	685	1	1163	2	Y	11					19
							12	9									
*11	2310	X	1586	-0-	-724	-0-	475	1	1087	2	Y	22	24	1			17
							24	9									
*12	2387	X	1995	-0-	-392	-0-	727	1	1253	2	Y	14	24	1			7
							15	9									
*01	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	744	1	1168	2	Y	13					20
							14	9									
*02	1740	X	1704	-0-	-36	-0-	633	1	1064	2	Y	6	23	1			3
							7	9									
*03	1860	X	1556	-0-	-304	-0-	565	1	974	2	Y	15					18
							17	9									
*04	1920	X	1426	-0-	-494	-0-	559	1	856	2	Y	10	22	1			6
							11	9									
*05	1984	X	1495	-0-	-489	-0-	541	1	942	2	Y	11					17
							12	9									

MCWHORTER-RUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 211106 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 7429 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	292	X	292	-0-	-0-	-0-	66	1	226	2	Y	-0-					-0-
*10	332	X	332	-0-	-0-	-0-	66	1	266	2	Y	-0-					-0-
*11	1740	X	301	-0-	-1439	-0-	57	1	244	2	Y	-0-					-0-
*12	1798	X	228	-0-	-1570	-0-	55	1	173	2	Y	-0-					-0-
*01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	69	1	274	2	Y	-0-					-0-
*02	290	N	262	-0-	-28	-0-	56	1	206	2	Y	-0-					-0-
*03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	75	1	306	2	Y	-0-					-0-
*04	300	N	273	-0-	-27	-0-	70	1	203	2	Y	-0-					-0-
*05	279	N	-0-	-0-	-279	-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
*09	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	268	1	1328	2	Y	18	15	1			4
							20	9									
*10	2015	X	1606	-0-	-409	-0-	241	1	1358	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
*11	2700	X	1759	-0-	-941	-0-	230	1	1528	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
*12	2790	X	1739	-0-	-1051	-0-	265	1	1474	2	Y	-0-	1	1			1
*01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	179	1	847	2	Y	-0-					1
*02	1624	N	1403	-0-	-221	-0-	215	1	1188	2	Y	-0-					1
*03	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	430	1	2592	2	Y	-0-					1
*04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	332	1	1385	2	Y	-0-					1
*05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	369	1	1594	2	Y	-0-					1

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
*09	1800	X	876	-0-	-924	-0-	171	1	705	2	Y	-0-					-0-
*10	1953	X	1151	-0-	-802	-0-	189	1	962	2	Y	-0-					-0-
*11	1890	X	1625	-0-	-265	-0-	217	1	1408	2	Y	-0-					-0-
*12	1953	X	1325	-0-	-628	-0-	215	1	1110	2	Y	-0-					-0-
*01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	212	1	1093	2	Y	-0-					-0-
*02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	231	1	1316	2	Y	-0-					-0-
*03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	232	1	1198	2	Y	-0-					-0-
*04	1200	N	997	-0-	-203	-0-	214	1	783	2	Y	-0-					-0-
*05	1612	N	1317	-0-	-295	-0-	265	1	1052	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 213695 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7467 - 10637

*09	3510	X	2607	-0-	-903	-0-	405	1	2202	2	Y	-0-	15	1			4
*10	3906	X	3065	-0-	-841	-0-	392	1	2498	2	Y	159	100	1			63
							175	9									
*11	2700	X	1874	-0-	-826	-0-	232	1	1548	2	Y	85	102	1			46
							94	9									
*12	2790	X	2756	-0-	-34	-0-	369	1	2236	2	Y	137	145	1			38
							151	9									
*01	2604	X	2582	-0-	-22	-0-	348	1	2083	2	Y	137	147	1			28
							151	9									
*02	2755	X	2200	-0-	-555	-0-	292	1	1774	2	Y	122	103	1			47
							134	9									
*03	2945	X	2343	-0-	-602	-0-	327	1	1863	2	Y	139	92	1			94
							153	9									
*04	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	613	1	2816	2	Y	154	166	1			82
							169	9									
*05	2604	X	2555	-0-	-49	-0-	453	1	2030	2	Y	65	109	1			38
							72	9									

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 213697 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 7917 - 10602

*09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	214	1	981	2	Y	-0-					-0-
*10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	212	1	1131	2	Y	-0-					-0-
*11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	165	1	944	2	Y	-0-					-0-
*12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	232	1	1236	2	Y	-0-					-0-
*01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	207	1	1053	2	Y	-0-					-0-
*02	1044	N	629	-0-	-415	-0-	125	1	504	2	Y	-0-					-0-
*03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	211	1	1049	2	Y	-0-					-0-
*04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	306	1	1249	2	Y	-0-					-0-
*05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	349	1	1492	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 5 RRCID -> 214212 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 7592 - 8465

*09	1290	X	1269	-0-	-21	-0-	224	1	1045	2	Y	-0-					-0-
*10	1426	X	1289	-0-	-137	-0-	205	1	1084	2	Y	-0-					-0-
*11	1680	X	1530	-0-	-150	-0-	207	1	1323	2	Y	-0-					-0-
*12	1736	X	1330	-0-	-406	-0-	215	1	1115	2	Y	-0-					-0-
*01	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	206	1	1047	2	Y	-0-					-0-
*02	1421	N	943	-0-	-478	-0-	161	1	782	2	Y	-0-					-0-
*03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	189	1	891	2	Y	-0-					-0-
*04	1140	N	1047	-0-	-93	-0-	222	1	825	2	Y	-0-					-0-
*05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	251	1	980	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 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
*09	4680	X	1658	-0-	-3022	-0-	275	1	1370	2	Y	12	10	1			2
							13	9									
*10	2666	X	1856	-0-	-810	-0-	271	1	1581	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
*11	2580	X	1865	-0-	-715	-0-	241	1	1623	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*12	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	294	1	1686	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*01	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	274	1	1545	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*02	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	256	1	1500	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
*03	1860	X	1729	-0-	-131	-0-	269	1	1456	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
*04	1800	X	1532	-0-	-268	-0-	301	1	1227	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
*05	1860	X	1738	-0-	-122	-0-	328	1	1382	2	Y	25	20	1			7
							28	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
*09	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	421	1	2305	2	Y	30	25	1			6
							33	9									
*10	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	380	1	2412	2	Y	10	10	1			6
							11	9									
*11	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	339	1	2510	2	Y	3	6	1			3
							3	9									
*12	2635	X	2547	-0-	-88	-0-	362	1	2183	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
*01	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	377	1	2293	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*02	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	355	1	2255	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*03	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	431	1	2597	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
*04	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	458	1	2025	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
*05	2759	N	2601	-0-	-158	-0-	470	1	2118	2	Y	12	11	1			4
							13	9									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 216269 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 7348 - 10649

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 216274 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 7456 - 10626

*09	337	X	337	-0-	-0-	-0-	98	1	239	2	Y	-0-					-0-
*10	228	X	228	-0-	-0-	-0-	82	1	146	2	Y	-0-					-0-
*11	71	X	71	-0-	-0-	-0-	62	1	9	2	Y	-0-					-0-
*12	70	X	70	-0-	-0-	-0-	63	1	7	2	Y	-0-					-0-
*01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	79	1	124	2	Y	-0-					-0-
*02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	124	1	501	2	Y	-0-					-0-
*03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	124	1	437	2	Y	-0-					-0-
*04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	145	1	429	2	Y	-0-					-0-
*05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	135	1	380	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 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
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 217436 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

*09	1290	X	1021	-0-	-269	-0-	646	1	351	2	Y	22	45	1			18
							24	9									
*10	1178	X	965	-0-	-213	-0-	625	1	311	2	Y	26					44
							29	9									
*11	1140	X	1112	-0-	-28	-0-	620	1	436	2	Y	51	56	1			39
							56	9									
*12	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	496	1	841	2	Y	34	57	1			16
							37	9									
*01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	591	1	934	2	Y	32					48
							35	9									
*02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	453	1	744	2	Y	16	55	1			9
							18	9									
*03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	488	1	819	2	Y	36					45
							40	9									
*04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	499	1	746	2	Y	25	53	1			17
							28	9									
*05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	607	1	1070	2	Y	25					42
							28	9									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 218352 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9050 - 10654

*09	480	X	312	-0-	-168	-0-	55	1	257	2	Y	-0-					-0-
*10	465	X	378	-0-	-87	-0-	68	1	310	2	Y	-0-					-0-
*11	450	X	393	-0-	-57	-0-	68	1	325	2	Y	-0-					-0-
*12	543	X	543	-0-	-0-	-0-	212	1	331	2	Y	-0-					-0-
*01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	200	1	284	2	Y	-0-					-0-
*02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	210	1	321	2	Y	-0-					-0-
*03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	211	1	325	2	Y	-0-					-0-
*04	480	N	468	-0-	-12	-0-	198	1	270	2	Y	-0-					-0-
*05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	206	1	328	2	Y	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 218353 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 9324 - 10892

*09	480	X	109	-0-	-371	-0-	37	1	72	2	Y	-0-					-0-
*10	496	X	155	-0-	-341	-0-	44	1	111	2	Y	-0-					-0-
*11	480	X	470	-0-	-10	-0-	76	1	394	2	Y	-0-					-0-
*12	437	X	437	-0-	-0-	-0-	175	1	262	2	Y	-0-					-0-
*01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	202	1	286	2	Y	-0-					-0-
*02	464	N	436	-0-	-28	-0-	176	1	260	2	Y	-0-					-0-
*03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	171	1	252	2	Y	-0-					-0-
*04	480	N	353	-0-	-127	-0-	154	1	199	2	Y	-0-					-0-
*05	465	N	438	-0-	-27	-0-	173	1	265	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 219704 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10841 PERF. 7439 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	488	1	2738	2	Y	-0-	2	1			-0-
*10	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	468	1	3078	2	Y	220	135	1			85
							242	9									
*11	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	366	1	2754	2	Y	312	274	1			123
							343	9									
*12	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	471	1	2979	2	Y	245	292	1			76
							270	9									
*01	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	443	1	2777	2	Y	303	321	1			58
							333	9									
*02	2987	X	2876	-0-	-111	-0-	355	1	2257	2	Y	240	207	1			91
							264	9									
*03	3193	X	2496	-0-	-697	-0-	340	1	1959	2	Y	179	135	1			135
							197	9									
*04	3090	X	2278	-0-	-812	-0-	395	1	1706	2	Y	161	200	1			96
							177	9									
*05	3193	X	1900	-0-	-1293	-0-	344	1	1465	2	Y	83	133	1			46
							91	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 220293 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 8101 - 10647

*09	3930	X	2092	-0-	-1838	-0-	332	1	1735	2	Y	23	19	1			5
							25	9									
*10	4061	X	2302	-0-	-1759	-0-	322	1	1972	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
*11	3930	X	1704	-0-	-2226	-0-	225	1	1478	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
*12	3534	X	2059	-0-	-1475	-0-	303	1	1756	2	Y	-0-	2	1			-0-
*01	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	313	1	1826	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	2088	X	1810	-0-	-278	-0-	262	1	1547	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	2232	X	2067	-0-	-165	-0-	311	1	1755	2	Y	1					1
							1	9									
*04	1860	X	1587	-0-	-273	-0-	311	1	1275	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*05	2015	X	1565	-0-	-450	-0-	304	1	1258	2	Y	3	3	1			1
							3	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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GUNN, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 220858 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7738 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DICKSON, STARR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 221116 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 7531 - 9050

*09	1110	X	82	-0-	-1028	-0-	63	1	19	2	Y	-0-					-0-
*10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
*11	1110	X	143	-0-	-967	-0-	69	1	74	2	Y	-0-					-0-
*12	682	X	66	-0-	-616	-0-	63	1	3	2	Y	-0-					-0-
*01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	63	1	6	2	Y	-0-					-0-
*02	145	N	87	-0-	-58	-0-	62	1	25	2	Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221194 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12109 PERF. 8217 - 10639

*09	3810	X	3673	-0-	-137	-0-	546	1	3109	2	Y	16	14	1			3
							18	9									
*10	4216	X	4002	-0-	-214	-0-	520	1	3476	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
*11	3840	X	3519	-0-	-321	-0-	406	1	3112	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
*12	3968	X	2713	-0-	-1255	-0-	382	1	2328	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*01	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	518	1	3327	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*02	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	544	1	3691	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*03	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	563	1	3533	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
*04	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	700	1	3255	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
*05	4216	X	3799	-0-	-417	-0-	661	1	3116	2	Y	20	17	1			6
							22	9									

CUNYUS, G.B. WELL #: 2 RRCID -> 221862 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9004 - 10763

*09	1440	X	792	-0-	-648	-0-	159	1	633	2	Y	-0-					-0-
*10	992	X	842	-0-	-150	-0-	153	1	689	2	Y	-0-					-0-
*11	976	X	976	-0-	-0-	-0-	152	1	824	2	Y	-0-					-0-
*12	868	X	853	-0-	-15	-0-	158	1	695	2	Y	-0-					-0-
*01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	175	1	820	2	Y	-0-					-0-
*02	928	N	835	-0-	-93	-0-	149	1	686	2	Y	-0-					-0-
*03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	151	1	625	2	Y	-0-					-0-
*04	900	N	691	-0-	-209	-0-	164	1	527	2	Y	-0-					-0-
*05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	195	1	689	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 221896 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 8468 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3390	X	3000	-0-	-390	-0-	432	1	2568	2	Y	-0-					-0-
*10	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	473	1	3356	2	Y	-0-					-0-
*11	4980	X	2090	-0-	-2890	-0-	236	1	1854	2	Y	-0-					-0-
*12	5146	X	2562	-0-	-2584	-0-	336	1	2226	2	Y	-0-					-0-
*01	5146	X	3761	-0-	-1385	-0-	481	1	3280	2	Y	-0-					-0-
*02	3393	X	2835	-0-	-558	-0-	355	1	2480	2	Y	-0-					-0-
*03	3627	X	2951	-0-	-676	-0-	394	1	2557	2	Y	-0-					-0-
*04	3420	X	2850	-0-	-570	-0-	493	1	2357	2	Y	-0-					-0-
*05	3534	X	2593	-0-	-941	-0-	444	1	2149	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 222258 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 8635 - 10713

*09	641	X	641	-0-	-0-	-0-	113	1	528	2	Y	-0-					1
*10	654	X	654	-0-	-0-	-0-	104	1	550	2	Y	-0-					1
*11	888	X	888	-0-	-0-	-0-	116	1	772	2	Y	-0-					1
*12	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	168	1	995	2	Y	-0-					1
*01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	114	1	606	2	Y	-0-					1
*02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	140	1	845	2	Y	-0-					1
*03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	142	1	782	2	Y	-0-					1
*04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	193	1	827	2	Y	-0-					1
*05	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	388	1	1855	2	Y	-0-					1

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

*09	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	733	1	306	2	Y	-0-					-0-
*10	961	X	767	-0-	-194	-0-	610	1	157	2	Y	-0-					-0-
*11	930	X	621	-0-	-309	-0-	465	1	156	2	Y	-0-					-0-
*12	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	465	1	780	2	Y	-0-					-0-
*01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	390	1	593	2	Y	-0-					-0-
*02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	367	1	590	2	Y	-0-					-0-
*03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	274	1	429	2	Y	-0-					-0-
*04	960	N	388	-0-	-572	-0-	171	1	217	2	Y	-0-					-0-
*05	1023	N	509	-0-	-514	-0-	201	1	308	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 9 RRCID -> 223203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8342 - 9007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3240	X	3204	-0-		-36	-0-	483	1	2704	2	Y	15	13	1			3
								17	9									
*10	3627	X	2376	-0-		-1251	-0-	331	1	2039	2	Y	5	5	1			3
								6	9									
*11	3090	X	2049	-0-		-1041	-0-	259	1	1789	2	Y	1	3	1			1
								1	9									
*12	3193	X	1309	-0-		-1884	-0-	213	1	1095	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
*01	3193	X	613	-0-		-2580	-0-	129	1	483	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
*02	2987	X	257	-0-		-2730	-0-	81	1	175	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
*03	4151	X	4151	-0-		-0-	-0-	570	1	3580	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
*04	3722	X	3722	-0-		-0-	-0-	661	1	3060	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
*05	5268	X	5268	-0-		-0-	-0-	900	1	4359	2	Y	8	6	1			2
								9	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		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 223414 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7614 - 9078

12	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
*09	1200	N	1047	-0-	-153	-0-	194	1	853	2	Y	-0-					-0-
*10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	196	1	1017	2	Y	-0-					-0-
*11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	181	1	1084	2	Y	-0-					-0-
*12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	192	1	942	2	Y	-0-					-0-
*01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	192	1	944	2	Y	-0-					-0-
*02	1160	N	1020	-0-	-140	-0-	170	1	850	2	Y	-0-					-0-
*03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	190	1	897	2	Y	-0-					-0-
*04	1050	N	839	-0-	-211	-0-	188	1	651	2	Y	-0-					-0-
*05	1085	N	957	-0-	-128	-0-	207	1	750	2	Y	-0-					-0-

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
*09	2940	X	2275	-0-	-665	-0-	893	1	1341	2	Y	37					51
							41	9									
*10	2976	X	1764	-0-	-1212	-0-	722	1	1001	2	Y	37					88
							41	9									
*11	2880	X	2601	-0-	-279	-0-	837	1	1712	2	Y	47	83	1			52
							52	9									
*12	2976	X	2544	-0-	-432	-0-	948	1	1551	2	Y	41					93
							45	9									
*01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	748	1	1127	2	Y	45	82	1			56
							50	9									
*02	2523	N	1032	-0-	-1491	-0-	414	1	577	2	Y	37					93
							41	9									
*03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	797	1	1287	2	Y	31	80	1			44
							34	9									
*04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	808	1	1105	2	Y	35					79
							39	9									
*05	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	969	1	1491	2	Y	4					83
							4	9									

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 9 RRCID -> 224795 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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
*09	8640	X	2318	-0-	-6322	-0-	366	1	1952	2	Y	-0-					-0-
*10	2511	X	2147	-0-	-364	-0-	305	1	1842	2	Y	-0-					-0-
*11	3060	X	1515	-0-	-1545	-0-	206	1	1309	2	Y	-0-					-0-
*12	3162	X	1568	-0-	-1594	-0-	244	1	1324	2	Y	-0-					-0-
*01	3162	X	1427	-0-	-1735	-0-	227	1	1200	2	Y	-0-					-0-
*02	2146	X	1825	-0-	-321	-0-	264	1	1561	2	Y	-0-					-0-
*03	2077	X	1846	-0-	-231	-0-	284	1	1562	2	Y	-0-					-0-
*04	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	352	1	1483	2	Y	-0-					-0-
*05	1922	X	1910	-0-	-12	-0-	360	1	1550	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 224989 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 7674 - 10802

*09	3960	X	3043	-0-	-917	-0-	781	1	2262	2	Y	-0-					-0-
*10	3720	X	2624	-0-	-1096	-0-	802	1	1822	2	Y	-0-					-0-
*11	3600	X	3011	-0-	-589	-0-	743	1	2268	2	Y	-0-					-0-
*12	3720	X	3366	-0-	-354	-0-	1270	1	2096	2	Y	-0-					-0-
*01	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	1387	1	2133	2	Y	-0-					-0-
*02	2929	X	1862	-0-	-1067	-0-	762	1	1100	2	Y	-0-					-0-
*03	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	1464	1	2410	2	Y	-0-					-0-
*04	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	1488	1	2071	2	Y	-0-					-0-
*05	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	1588	1	2475	2	Y	-0-					-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 226313 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10938 PERF. 7578 - 10770

*09	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	872	1	1475	2	Y	-0-					78
*10	2325	X	2144	-0-	-181	-0-	1095	1	1020	2	Y	26	86	1			18
							29	9									
*11	2250	X	1267	-0-	-983	-0-	478	1	787	2	Y	2					20
							2	9									
*12	2325	X	1822	-0-	-503	-0-	659	1	1133	2	Y	27					47
							30	9									
*01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	655	1	1036	2	Y	14					61
							15	9									
*02	1218	N	617	-0-	-601	-0-	235	1	354	2	Y	25					86
							28	9									
*03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	535	1	900	2	Y	-0-					86
*04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	541	1	810	2	Y	-0-	77	1			9
*05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	701	1	1243	2	Y	-0-					9

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 226315 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7626 - 10688

*09	6120	X	681	-0-	-5439	-0-	531	1	147	2	Y	3					27
							3	9									
*10	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	1069	1	2764	2	Y	89	96	1			20
							98	9									
*11	3660	X	3250	-0-	-410	-0-	1334	1	1893	2	Y	21					41
							23	9									
*12	3658	X	1270	-0-	-2388	-0-	478	1	788	2	Y	4					45
							4	9									
*01	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	1107	1	1782	2	Y	3					48
							3	9									
*02	3683	X	1606	-0-	-2077	-0-	601	1	988	2	Y	15					63
							17	9									
*03	3937	X	3367	-0-	-570	-0-	1220	1	2122	2	Y	23					86
							25	9									
*04	3240	X	2852	-0-	-388	-0-	1115	1	1719	2	Y	16	92	1			10
							18	9									
*05	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	1384	1	2505	2	Y	10					20
							11	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 226407 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10827 PERF. 7406 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2490	X	48	-0-	-2442	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					1
*10	1302	X	238	-0-	-1064	-0-	26	1	212	2	Y	-0-					1
*11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1
*12	62	X	6	-0-	-56	-0-	2	1	4	2	Y	-0-					1
*01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
*02	232	X	197	-0-	-35	-0-	72	1	125	2	Y	-0-					1
*03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					1
*04	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					1
*05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					1

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 227214 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7608 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2610	X	1540	-0-	-1070	-0-	193	1	1347	2	Y	-0-					-0-
*10	2697	X	1947	-0-	-750	-0-	290	1	1657	2	Y	-0-					-0-
*11	2490	X	961	-0-	-1529	-0-	253	1	708	2	Y	-0-					-0-
*12	2480	X	1533	-0-	-947	-0-	563	1	970	2	Y	-0-					-0-
*01	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	700	1	1123	2	Y	-0-					-0-
*02	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	1028	1	1770	2	Y	-0-					-0-
*03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	749	1	1297	2	Y	-0-					-0-
*04	1770	N	1698	-0-	-72	-0-	670	1	1028	2	Y	-0-					-0-
*05	2697	N	1998	-0-	-699	-0-	716	1	1282	2	Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 229243 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7602 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
*10	558	X	38	-0-	-520	-0-	32	1	6	2	Y	-0-					-0-
*11	330	X	73	-0-	-257	-0-	58	1	15	2	Y	-0-					-0-
*12	109	X	109	-0-	-0-	-0-	59	1	50	2	Y	-0-					-0-
*01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	76	1	75	2	Y	-0-					-0-
*02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	78	1	86	2	Y	-0-					-0-
*03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	76	1	82	2	Y	-0-					-0-
*04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	80	1	80	2	Y	-0-					-0-
*05	186	N	172	-0-	-14	-0-	80	1	92	2	Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 229320 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11069 PERF. 7778 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 1 RRCID -> 231468 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7986 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	639	1	3702	2	Y	31	26	1			6
							34	9									
*10	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	583	1	3948	2	Y	10	10	1			6
							11	9									
*11	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	489	1	3857	2	Y	3	6	1			3
							3	9									
*12	4402	X	4011	-0-	-391	-0-	538	1	3471	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
*01	4402	X	4251	-0-	-151	-0-	567	1	3681	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*02	4060	X	3958	-0-	-102	-0-	511	1	3444	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
*03	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	912	1	5992	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
*04	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	1045	1	5012	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
*05	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	1135	1	5578	2	Y	12	12	1			4
							13	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 3 RRCID -> 231581 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7486 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	180	X	112	-0-	-68	-0-	41	1	71	2	Y	-0-					-0-
*10	217	X	123	-0-	-94	-0-	42	1	81	2	Y	-0-					-0-
*11	180	X	65	-0-	-115	-0-	34	1	31	2	Y	-0-					-0-
*12	186	X	97	-0-	-89	-0-	39	1	58	2	Y	-0-					-0-
*01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	40	1	64	2	Y	-0-					-0-
*02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	43	1	64	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2280	X	1886	-0-	-394	-0-	284	1	1598	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
*10	2263	X	1823	-0-	-440	-0-	244	1	1578	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
*11	2190	X	1027	-0-	-1163	-0-	132	1	892	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*12	2263	X	1229	-0-	-1034	-0-	180	1	1049	2	Y	-0-	2	1			-0-
*01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	169	1	955	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	293	1	1917	2	Y	189	128	1			61
							208	9									
*03	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	293	1	1788	2	Y	76	93	1			44
							84	9									
*04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	365	1	1667	2	Y	68	84	1			28
							75	9									
*05	2356	N	2209	-0-	-147	-0-	383	1	1768	2	Y	53					81
							58	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 7 RRCID -> 232574 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8122 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2040	X	626	-0-		-1414	-0-	116	1	509	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
*10	1302	X	860	-0-		-442	-0-	133	1	727	2	Y	-0-					1
*11	1740	X	1370	-0-		-370	-0-	168	1	1202	2	Y	-0-					1
*12	1798	X	1645	-0-		-153	-0-	229	1	1416	2	Y	-0-					1
*01	624	N	624	-0-		-0-	-0-	106	1	518	2	Y	-0-					1
*02	1653	N	1653	-0-		-0-	-0-	221	1	1432	2	Y	-0-					1
*03	2381	N	2381	-0-		-0-	-0-	330	1	2051	2	Y	-0-					1
*04	1979	N	1979	-0-		-0-	-0-	357	1	1622	2	Y	-0-					1
*05	1736	N	349	-0-		-1387	-0-	84	1	265	2	Y	-0-					1

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. GAS	(I) 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	4860	X	-0-	-0-		-4860	-0-					Y	-0-					-0-
*10	6541	X	-0-	-0-		-6541	-0-					Y	-0-					-0-
*11	6330	X	-0-	-0-		-6330	-0-					Y	-0-					-0-
*12	6541	X	-0-	-0-		-6541	-0-					Y	-0-					-0-
*01	5518	X	-0-	-0-		-5518	-0-					Y	-0-					-0-
*02	5104	X	-0-	-0-		-5104	-0-					Y	-0-					-0-
*03	5394	X	-0-	-0-		-5394	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	3492	X	3492	-0-		-0-	-0-	615	1	2877	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 5 RRCID -> 233573 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7419 - 7687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	785	X	785	-0-		-0-	-0-	103	1	658	2	Y	22	19	1			19
								24	9									
*10	2281	X	2281	-0-		-0-	-0-	267	1	2014	2	Y	-0-	16	1			3
*11	2873	X	2873	-0-		-0-	-0-	289	1	2583	2	Y	1	2	1			2
								1	9									
*12	4489	X	4489	-0-		-0-	-0-	545	1	3944	2	Y	-0-	1	1			1
*01	3100	N	4508	-0-		1408	1408	549	1	3959	2	Y	-0-					1
*02	2900	N	4023	-0-		1123	2531	471	1	3552	2	Y	-0-					1
*03	3100	N	1742	-0-		-1358	1173	218	1	1524	2	Y	-0-					1
*04	2790	X	1246	-0-		-1544	-0-	205	1	1041	2	Y	-0-					1
*05	2883	X	1036	-0-		-1847	-0-	168	1	868	2	Y	-0-					1

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 234191 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8340 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1978	X	1978	-0-		-0-	-0-	320	1	1658	2	Y	-0-					-0-
*10	2550	X	2550	-0-		-0-	-0-	351	1	2190	2	Y	8	5	1			3
								9	9									
*11	1980	X	1674	-0-		-306	-0-	221	1	1449	2	Y	4	5	1			2
								4	9									
*12	2046	X	1180	-0-		-866	-0-	197	1	980	2	Y	3	4	1			1
								3	9									
*01	1254	N	1254	-0-		-0-	-0-	206	1	1044	2	Y	4	5	1			-0-
								4	9									
*02	1566	N	1258	-0-		-308	-0-	197	1	1055	2	Y	5	4	1			1
								6	9									
*03	1112	N	1112	-0-		-0-	-0-	192	1	916	2	Y	4	3	1			2
								4	9									
*04	1112	N	1112	-0-		-0-	-0-	232	1	876	2	Y	4	5	1			1
								4	9									
*05	1682	N	1682	-0-		-0-	-0-	319	1	1334	2	Y	26	20	1			7
								29	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 10 RRCID -> 235079 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8223 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	6814	X	6814	-0-		-0-	-0-	968	1	5809	2	Y	34	28	1			7
								37	9									
*10	3564	X	3564	-0-		-0-	-0-	469	1	3083	2	Y	11	11	1			7
								12	9									
*11	3900	X	1354	-0-		-2546	-0-	190	1	1162	2	Y	2	6	1			3
								2	9									
*12	4030	X	1394	-0-		-2636	-0-	223	1	1169	2	Y	2	4	1			1
								2	9									
*01	6727	X	1542	-0-		-5185	-0-	240	1	1299	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
*02	6293	X	1081	-0-		-5212	-0-	177	1	901	2	Y	3	2	1			2
								3	9									
*03	3441	X	1171	-0-		-2270	-0-	200	1	968	2	Y	3	2	1			3
								3	9									
*04	1290	X	1121	-0-		-169	-0-	234	1	884	2	Y	3	3	1			3
								3	9									
*05	1457	X	363	-0-		-1094	-0-	109	1	240	2	Y	13	12	1			4
								14	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 6 RRCID -> 235081 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8195 - 9806

*09	300	N	-0-	-0-		-300	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*10	279	N	-0-	-0-		-279	-0-					Y	-0-					-0-
*11	150	N	-0-	-0-		-150	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-		-0-	-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

*09	1290	X	987	-0-		-303	-0-	186	1	801	2	Y	-0-					-0-
*10	1333	X	978	-0-		-355	-0-	169	1	809	2	Y	-0-					-0-
*11	1290	X	1011	-0-		-279	-0-	156	1	855	2	Y	-0-					-0-
*12	1085	X	1081	-0-		-4	-0-	185	1	896	2	Y	-0-					-0-
*01	1098	N	1098	-0-		-0-	-0-	187	1	911	2	Y	-0-					-0-
*02	967	N	967	-0-		-0-	-0-	164	1	803	2	Y	-0-					-0-
*03	1006	N	1006	-0-		-0-	-0-	180	1	826	2	Y	-0-					-0-
*04	990	N	904	-0-		-86	-0-	199	1	705	2	Y	-0-					-0-
*05	1023	N	648	-0-		-375	-0-	157	1	491	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 11 RRCID -> 235196 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 8173 - 10613

*09	2280	X	2040	-0-		-240	-0-	325	1	1695	2	Y	18	15	1			4
								20	9									
*10	2356	X	2239	-0-		-117	-0-	315	1	1917	2	Y	6	6	1			4
								7	9									
*11	2280	X	1953	-0-		-327	-0-	250	1	1702	2	Y	1	3	1			2
								1	9									
*12	2263	X	2254	-0-		-9	-0-	327	1	1926	2	Y	1	2	1			1
								1	9									
*01	2476	N	2476	-0-		-0-	-0-	353	1	2122	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
*02	1827	N	1770	-0-		-57	-0-	257	1	1511	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
*03	1454	N	1454	-0-		-0-	-0-	235	1	1217	2	Y	2	1	1			2
								2	9									
*04	1393	N	1393	-0-		-0-	-0-	279	1	1112	2	Y	2	2	1			2
								2	9									
*05	1860	N	1041	-0-		-819	-0-	219	1	814	2	Y	7	7	1			2
								8	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 4 RRCID -> 236158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10777 PERF. 8237 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3600	X	2182	-0-		-1418	-0-	298	1	1869	2	Y	14	12	1			12
								15	9									
*10	2542	X	2542	-0-		-0-	-0-	303	1	2239	2	Y	-0-	10	1			2
*11	2861	X	2861	-0-		-0-	-0-	295	1	2535	2	Y	28	15	1			15
								31	9									
*12	2914	X	1778	-0-		-1136	-0-	221	1	1542	2	Y	14	24	1			5
								15	9									
*01	2914	X	798	-0-		-2116	-0-	98	1	700	2	Y	-0-	4	1			1
*02	2668	X	734	-0-		-1934	-0-	85	1	626	2	Y	21	15	1			7
								23	9									
*03	2852	X	1491	-0-		-1361	-0-	180	1	1214	2	Y	88	65	1			30
								97	9									
*04	2760	X	1172	-0-		-1588	-0-	184	1	902	2	Y	78	82	1			26
								86	9									
*05	1674	X	513	-0-		-1161	-0-	80	1	388	2	Y	41					67
								45	9									

CUNYUS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 237013 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8198 - 10726

*09	2322	X	2322	-0-		-0-	-0-	366	1	1956	2	Y	-0-					-0-
*10	2453	X	2453	-0-		-0-	-0-	341	1	2112	2	Y	-0-					-0-
*11	2340	X	2215	-0-		-125	-0-	276	1	1939	2	Y	-0-					-0-
*12	2418	X	1928	-0-		-490	-0-	287	1	1641	2	Y	-0-					-0-
*01	2418	X	1551	-0-		-867	-0-	242	1	1309	2	Y	-0-					-0-
*02	2204	X	1654	-0-		-550	-0-	244	1	1410	2	Y	-0-					-0-
*03	2356	X	1743	-0-		-613	-0-	271	1	1472	2	Y	-0-					-0-
*04	2130	X	1995	-0-		-135	-0-	378	1	1617	2	Y	-0-					-0-
*05	1798	X	1562	-0-		-236	-0-	304	1	1258	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238310 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7474 - 9607

*09	2790	X	802	-0-		-1988	-0-	161	1	641	2	Y	-0-					1
*10	3028	X	3028	-0-		-0-	-0-	408	1	2620	2	Y	-0-					1
*11	3113	X	3113	-0-		-0-	-0-	366	1	2747	2	Y	-0-					1
*12	3184	X	3184	-0-		-0-	-0-	439	1	2745	2	Y	-0-					1
*01	3100	N	3184	-0-		84	84	439	1	2745	2	Y	-0-					1
*02	2697	N	2472	-0-		-225	-0-	339	1	2133	2	Y	-0-					1
*03	2827	N	2827	-0-		-0-	-0-	406	1	2421	2	Y	-0-					1
*04	2883	N	2883	-0-		-0-	-0-	524	1	2359	2	Y	-0-					1
*05	2604	N	2440	-0-		-164	-0-	446	1	1994	2	Y	-0-					1

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242126 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8010 - 9380

*09	3128	X	3128	-0-		-0-	-0-	475	1	2653	2	Y	-0-					-0-
*10	3195	X	3195	-0-		-0-	-0-	427	1	2768	2	Y	-0-					-0-
*11	3030	X	2149	-0-		-881	-0-	269	1	1880	2	Y	-0-					-0-
*12	3131	X	1277	-0-		-1854	-0-	209	1	1068	2	Y	-0-					-0-
*01	3100	X	1652	-0-		-1448	-0-	254	1	1398	2	Y	-0-					-0-
*02	2900	X	2389	-0-		-511	-0-	329	1	2060	2	Y	-0-					-0-
*03	3069	X	2312	-0-		-757	-0-	342	1	1970	2	Y	-0-					-0-
*04	2070	X	1777	-0-		-293	-0-	342	1	1435	2	Y	-0-					-0-
*05	2511	X	1449	-0-		-1062	-0-	286	1	1163	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 8 RRCID -> 242909 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7419 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	379	1	2210	2	Y	72	62	1			60
							79	9									
*10	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	353	1	2407	2	Y	-0-	49	1			11
*11	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	288	1	2277	2	Y	10	5	1			16
							11	9									
*12	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	378	1	2488	2	Y	1	5	1			12
							1	9									
*01	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	358	1	2327	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
*02	2378	N	2217	-0-	-161	-0-	288	1	1926	2	Y	3	2	1			13
							3	9									
*03	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	332	1	2086	2	Y	2	2	1			13
							2	9									
*04	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	490	1	2310	2	Y	5	4	1			14
							6	9									
*05	3100	N	3522	-0-	422	422	602	1	2917	2	Y	3					17
							3	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 5 RRCID -> 243193 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8129 - 10620

*09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
*10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-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

*09	2280	X	1841	-0-	-439	-0-	267	1	1518	2	Y	51					118
							56	9									
*10	2356	X	2037	-0-	-319	-0-	253	1	1683	2	Y	92	165	1			45
							101	9									
*11	2280	X	1943	-0-	-337	-0-	216	1	1673	2	Y	49					94
							54	9									
*12	2170	X	1842	-0-	-328	-0-	244	1	1553	2	Y	41					135
							45	9									
*01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	103	1	524	2	Y	49	168	1			16
							54	9									
*02	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	292	1	2002	2	Y	59					75
							65	9									
*03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	226	1	1371	2	Y	59					134
							65	9									
*04	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	372	1	1741	2	Y	67	180	1			21
							74	9									
*05	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	436	1	2108	2	Y	44					65
							48	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 3 RRCID -> 244129 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7460 - 7898

*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 244161 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8035 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1500	X	746	-0-	-754	-0-	116	1	546	2	Y	76	63	1			16
							84	9									
*10	1550	X	729	-0-	-821	-0-	110	1	594	2	Y	23	24	1			15
							25	9									
*11	1500	X	1078	-0-	-422	-0-	134	1	938	2	Y	5	14	1			6
							6	9									
*12	592	X	592	-0-	-0-	-0-	99	1	493	2	Y	-0-	5	1			1
*01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	180	1	1089	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	152	1	935	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	162	1	924	2	Y	1					2
							1	9									
*04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	202	1	873	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	222	1	994	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 13 RRCID -> 244567 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 7480 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1500	X	1315	-0-	-185	-0-	204	1	1111	2	Y	-0-					-0-
*10	1674	X	1595	-0-	-79	-0-	213	1	1382	2	Y	-0-					-0-
*11	1620	X	364	-0-	-1256	-0-	64	1	300	2	Y	-0-					-0-
*12	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	246	1	1567	2	Y	-0-					-0-
*01	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	228	1	1437	2	Y	-0-					-0-
*02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	184	1	1179	2	Y	-0-					-0-
*03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	194	1	1148	2	Y	-0-					-0-
*04	1530	N	1520	-0-	-10	-0-	275	1	1245	2	Y	-0-					-0-
*05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	257	1	1173	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 15 RRCID -> 244633 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7465 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	584	1	3349	2	Y	-0-	1	1			-0-
*10	3875	X	3621	-0-	-254	-0-	476	1	3142	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*11	4050	X	2766	-0-	-1284	-0-	327	1	2402	2	Y	34	24	1			11
							37	9									
*12	4185	X	3549	-0-	-636	-0-	481	1	3056	2	Y	11	18	1			4
							12	9									
*01	4185	X	3594	-0-	-591	-0-	486	1	3091	2	Y	15	16	1			3
							17	9									
*02	3625	X	3296	-0-	-329	-0-	432	1	2839	2	Y	23	18	1			8
							25	9									
*03	3472	X	3198	-0-	-274	-0-	451	1	2738	2	Y	8	8	1			8
							9	9									
*04	3210	X	2719	-0-	-491	-0-	496	1	2216	2	Y	6	9	1			5
							7	9									
*05	3472	X	3206	-0-	-266	-0-	569	1	2637	2	Y	-0-	3	1			2

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 17 RRCID -> 244638 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7896 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	344	1	1817	2	Y	-0-					-0-
*10	2542	X	2470	-0-	-72	-0-	343	1	2127	2	Y	-0-					-0-
*11	2460	X	1998	-0-	-462	-0-	254	1	1744	2	Y	-0-					-0-
*12	2542	X	2330	-0-	-212	-0-	336	1	1994	2	Y	-0-					-0-
*01	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	346	1	2070	2	Y	-0-					-0-
*02	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	383	1	2470	2	Y	-0-					-0-
*03	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	370	1	2172	2	Y	-0-					-0-
*04	2220	N	1937	-0-	-283	-0-	368	1	1569	2	Y	-0-					-0-
*05	2542	N	1811	-0-	-731	-0-	344	1	1467	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 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
*09	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	440	1	2427	2	Y	-0-					1
*10	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	471	1	3100	2	Y	-0-					1
*11	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	363	1	2725	2	Y	-0-					1
*12	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	429	1	2677	2	Y	-0-					1
*01	2821	X	2702	-0-	-119	-0-	381	1	2321	2	Y	-0-					1
*02	3190	X	2577	-0-	-613	-0-	351	1	2226	2	Y	-0-					1
*03	3410	X	2307	-0-	-1103	-0-	341	1	1966	2	Y	-0-					1
*04	2970	X	1713	-0-	-1257	-0-	332	1	1381	2	Y	-0-					1
*05	2914	X	2032	-0-	-882	-0-	380	1	1652	2	Y	-0-					1

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 21 RRCID -> 244643 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7612 - 10720

*09	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	502	1	2823	2	Y	29	24	1			6
							32	9									
*10	3441	X	3300	-0-	-141	-0-	438	1	2852	2	Y	9	9	1			6
							10	9									
*11	3330	X	2652	-0-	-678	-0-	319	1	2332	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
*12	3441	X	2994	-0-	-447	-0-	416	1	2576	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*01	3317	X	2907	-0-	-410	-0-	405	1	2500	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*02	3103	X	2656	-0-	-447	-0-	360	1	2294	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	3162	X	2405	-0-	-757	-0-	353	1	2050	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	2730	X	1600	-0-	-1130	-0-	313	1	1285	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	2821	X	1437	-0-	-1384	-0-	281	1	1139	2	Y	15	11	1			4
							17	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 4 RRCID -> 244645 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7853 - 10758

*09	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	535	1	3039	2	Y	-0-					-0-
*10	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	454	1	2974	2	Y	-0-					-0-
*11	3180	X	2791	-0-	-389	-0-	333	1	2458	2	Y	-0-					-0-
*12	3286	X	3077	-0-	-209	-0-	426	1	2651	2	Y	-0-					-0-
*01	3534	X	2902	-0-	-632	-0-	405	1	2497	2	Y	-0-					-0-
*02	3306	X	2511	-0-	-795	-0-	343	1	2168	2	Y	-0-					-0-
*03	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	603	1	3815	2	Y	-0-					-0-
*04	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	591	1	2701	2	Y	-0-					-0-
*05	2883	X	2864	-0-	-19	-0-	514	1	2350	2	Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 16 RRCID -> 246554 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7441 - 7500

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		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
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 17 RRCID -> 246556 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7679 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2340	X	1745	-0-		-595	-0-	261	1	1475	2	Y	8	6	1			2
								9	9									
*10	2495	X	2495	-0-		-0-	-0-	318	1	2175	2	Y	2	2	1			2
								2	9									
*11	2700	X	1097	-0-		-1603	-0-	137	1	960	2	Y	-0-	1	1			1
*12	2790	X	2397	-0-		-393	-0-	316	1	2081	2	Y	-0-	1	1			-0-
*01	2503	N	2503	-0-		-0-	-0-	329	1	2173	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
*02	2315	N	2315	-0-		-0-	-0-	295	1	2019	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
*03	2271	N	2271	-0-		-0-	-0-	309	1	1961	2	Y	1					1
								1	9									
*04	2437	N	2437	-0-		-0-	-0-	425	1	2011	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
*05	2418	N	623	-0-		-1795	-0-	126	1	494	2	Y	3	3	1			1
								3	9									

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 14 RRCID -> 246557 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9154 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2520	X	2446	-0-		-74	-0-	348	1	2033	2	Y	59	49	1			12
								65	9									
*10	3509	X	3509	-0-		-0-	-0-	434	1	3054	2	Y	19	19	1			12
								21	9									
*11	4682	X	4682	-0-		-0-	-0-	495	1	4183	2	Y	4	11	1			5
								4	9									
*12	5585	X	5585	-0-		-0-	-0-	701	1	4883	2	Y	1	5	1			1
								1	9									
*01	5352	X	5352	-0-		-0-	-0-	672	1	4679	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
*02	4984	X	4984	-0-		-0-	-0-	605	1	4378	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
*03	4189	X	4189	-0-		-0-	-0-	547	1	3641	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
*04	3360	X	3227	-0-		-133	-0-	555	1	2671	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
*05	3472	X	3216	-0-		-256	-0-	543	1	2664	2	Y	8	6	1			2
								9	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 247336 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7824 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	810	X	72	-0-		-738	-0-	62	1	10	2	Y	-0-					-0-
*10	76	X	76	-0-		-0-	-0-	64	1	12	2	Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	71	N	71	-0-		-0-	-0-	64	1	7	2	Y	-0-					-0-
*02	70	N	70	-0-		-0-	-0-	60	1	10	2	Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	60	N	-0-	-0-		-60	-0-					Y	-0-					-0-
*05	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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. 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
*09	2880	X	2009	-0-		-871	-0-		314	1	1625	2	Y	64	53	1			13
									70	9									
*10	2628	X	2628	-0-		-0-	-0-		359	1	2247	2	Y	20	20	1			13
									22	9									
*11	3871	X	3871	-0-		-0-	-0-		441	1	3426	2	Y	4	12	1			5
									4	9									
*12	5581	X	5581	-0-		-0-	-0-		726	1	4844	2	Y	10	12	1			3
									11	9									
*01	3100	N	5880	-0-		2780	2780		761	1	5101	2	Y	16	16	1			3
									18	9									
*02	8351	X	5571	-0-		-2780	-0-		697	1	4856	2	Y	16	13	1			6
									18	9									
*03	5988	X	5988	-0-		-0-	-0-		796	1	5175	2	Y	15	10	1			11
									17	9									
*04	5845	X	5845	-0-		-0-	-0-		1007	1	4821	2	Y	15	17	1			9
									17	9									
*05	4043	X	4043	-0-		-0-	-0-		690	1	3264	2	Y	81	67	1			23
									89	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 10 RRCID -> 254399 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7909 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*09	1740	X	1263	-0-		-477	-0-		190	1	999	2	Y	67	58	1			56
									74	9									
*10	1891	X	1478	-0-		-413	-0-		171	1	1029	2	Y	253	255	1			54
									278	9									
*11	2190	X	509	-0-		-1681	-0-		55	1	221	2	Y	212	135	1			131
									233	9									
*12	2263	X	707	-0-		-1556	-0-		80	1	354	2	Y	248	321	1			58
									273	9									
*01	1121	N	1121	-0-		-0-	-0-		120	1	641	2	Y	327	332	1			53
									360	9									
*02	584	N	584	-0-		-0-	-0-		94	1	490	2	Y	-0-	35	1			18
*03	437	N	437	-0-		-0-	-0-		82	1	355	2	Y	-0-	12	1			6
*04	71	N	71	-0-		-0-	-0-		37	1	34	2	Y	-0-	4	1			2
*05	620	N	-0-	-0-		-620	-0-						Y	-0-					2

GRIFFIN RANCH GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 258063 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 8237 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*09	617	N	617	-0-		-0-	-0-		134	1	472	2	Y	10	8	1			2
									11	9									
*10	643	N	643	-0-		-0-	-0-		130	1	510	2	Y	3	3	1			2
									3	9									
*11	800	N	800	-0-		-0-	-0-		134	1	665	2	Y	1	2	1			1
									1	9									
*12	923	N	923	-0-		-0-	-0-		166	1	756	2	Y	1	1	1			1
									1	9									
*01	803	N	803	-0-		-0-	-0-		152	1	650	2	Y	1	1	1			1
									1	9									
*02	754	N	573	-0-		-181	-0-		118	1	454	2	Y	1	1	1			1
									1	9									
*03	678	N	678	-0-		-0-	-0-		139	1	538	2	Y	1	1	1			1
									1	9									
*04	467	N	467	-0-		-0-	-0-		127	1	339	2	Y	1	1	1			1
									1	9									
*05	589	N	486	-0-		-103	-0-		130	1	352	2	Y	4	4	1			1
									4	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
LYNN HORTON OIL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 267033 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7464 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

*09	1260	X	883	-0-	-377	-0-	525	1	358	2	Y	-0-					-0-
*10	1302	X	780	-0-	-522	-0-	574	1	206	2	Y	-0-					-0-
*11	1260	X	1032	-0-	-228	-0-	680	1	352	2	Y	-0-					-0-
*12	1178	X	660	-0-	-518	-0-	254	1	406	2	Y	-0-					-0-
*01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	147	1	194	2	Y	-0-					-0-
*02	986	N	525	-0-	-461	-0-	208	1	317	2	Y	-0-					-0-
*03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	236	1	370	2	Y	-0-					-0-
*04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	178	1	238	2	Y	-0-					-0-
*05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	273	1	453	2	Y	-0-					-0-

FAMILY LAND HERITAGE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 283301 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 6822 - 7486

*09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	48	1	112	2	Y	-0-					-0-
*10	155	N	149	-0-	-6	-0-	45	1	104	2	Y	-0-					-0-
*11	120	N	80	-0-	-40	-0-	35	1	45	2	Y	-0-					-0-
*12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	39	1	53	2	Y	-0-					-0-
*01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	35	1	25	2	Y	-0-					-0-
*02	87	N	65	-0-	-22	-0-	33	1	32	2	Y	-0-					-0-
*03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	37	1	41	2	Y	-0-					-0-
*04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	40	1	48	2	Y	-0-					-0-
*05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	48	1	87	2	Y	-0-					-0-

CUNYUS, G.B. WELL #: 1 RRCID -> 283312 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6896 - 7459

*09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
*10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
*11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH O.U. 6 WELL #: 9 RRCID -> 283313 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7472 - 7832

*09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	61	1	199	2	Y	-0-					-0-
*10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	63	1	237	2	Y	-0-					-0-
*11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	58	1	253	2	Y	-0-					-0-
*12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	67	1	260	2	Y	-0-					-0-
*01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	67	1	261	2	Y	-0-					-0-
*02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	62	1	248	2	Y	-0-					-0-
*03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	67	1	252	2	Y	-0-					-0-
*04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	70	1	202	2	Y	-0-					-0-
*05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	69	1	194	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH "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
*09	510	N	336	-0-	-174	-0-	46	1	290	2	Y	-0-					-0-
*10	341	N	333	-0-	-8	-0-	39	1	294	2	Y	-0-					-0-
*11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	36	1	327	2	Y	-0-					-0-
*12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	44	1	323	2	Y	-0-					-0-
*01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	47	1	341	2	Y	-0-					-0-
*02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	40	1	308	2	Y	-0-					-0-
*03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	44	1	309	2	Y	-0-					-0-
*04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	78	1	397	2	Y	-0-					-0-
*05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	90	1	468	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
*09	240	X	94	-0-	-146	-0-	39	1	55	2	Y	-0-					-0-
*10	279	X	56	-0-	-223	-0-	34	1	22	2	Y	-0-					-0-
*11	270	X	121	-0-	-149	-0-	39	1	82	2	Y	-0-					-0-
*12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 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
*09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	24	1	156	2	N	-0-					-0-
*10	62	N	36	-0-	-26	-0-	4	1	32	2	N	-0-					-0-
*11	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
*12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	13	1	98	2	N	-0-					-0-
*01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	119	1	871	2	N	-0-					-0-
*02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	18	1	133	2	N	-0-					-0-
*03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	51	1	363	2	N	-0-					-0-
*04	60	N	38	-0-	-22	-0-	6	1	32	2	N	-0-					-0-
*05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	11	1	59	2	N	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 284765 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9140 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	X	1669	-0-	-191	-0-	966 1	1 9	702	2	Y	1	25	1			10
*10	1922	X	916	-0-	-1006	-0-	705	1	211	2	Y	-0-					10
*11	2040	X	133	-0-	-1907	-0-	89	1	44	2	Y	-0-	6	1			4
*12	2108	X	97	-0-	-2011	-0-	60	1	37	2	Y	-0-	3	1			1
*01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	67	1	45	2	Y	-0-					1
*02	116	N	102	-0-	-14	-0-	61	1	41	2	Y	-0-	1	1			-0-
*03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	68	1	52	2	Y	-0-					-0-
*04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	61	1	36	2	Y	-0-					-0-
*05	124	N	92	-0-	-32	-0-	58	1	34	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
*09	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	467	1	4720	2	Y	-0-	5	1			2
*10	1147	X	18	-0-	-1129	-0-	13	1	4	2	Y	1					3
							1	9									
*11	5850	X	170	-0-	-5680	-0-	44	1	118	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
*12	6045	X	1613	-0-	-4432	-0-	590	1	1019	2	Y	4	7	1			1
							4	9									
*01	6045	X	1559	-0-	-4486	-0-	600	1	955	2	Y	4					5
							4	9									
*02	5017	X	458	-0-	-4559	-0-	183	1	273	2	Y	2	7	1			-0-
							2	9									
*03	186	X	154	-0-	-32	-0-	73	1	75	2	Y	5					5
							6	9									
*04	1560	X	363	-0-	-1197	-0-	157	1	203	2	Y	3	7	1			1
							3	9									
*05	1612	X	75	-0-	-1537	-0-	44	1	25	2	Y	5					6
							6	9									

GRIFFIN RANCH "C" OIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 286908 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7353 - 7685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	214	1	1338	2	N	-0-					-0-
*10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	203	1	1538	2	N	-0-					-0-
*11	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	176	1	1585	2	N	-0-					-0-
*12	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	214	1	1560	2	N	-0-					-0-
*01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	203	1	1482	2	N	-0-					-0-
*02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	180	1	1371	2	N	-0-					-0-
*03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	203	1	1433	2	N	-0-					-0-
*04	1530	N	1363	-0-	-167	-0-	224	1	1139	2	N	-0-					-0-
*05	1612	N	1547	-0-	-65	-0-	249	1	1298	2	N	-0-					-0-

DANVILLE (YOUNG) 23089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CRAZY BESS WELL #: 1 RRCID -> 121173 COMPL. DATE 04/23/1990 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6813 - 6819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 122281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6847 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2790	X	2092	-0-	-698	-0-	309	1	1783	2	Y	-0-					-0-
*10	2728	X	2389	-0-	-339	-0-	306	1	2083	2	Y	-0-					-0-
*11	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	328	1	2681	2	Y	-0-					-0-
*12	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	377	1	2519	2	Y	-0-					-0-
*01	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	380	1	2543	2	Y	-0-					-0-
*02	2784	N	2156	-0-	-628	-0-	276	1	1880	2	Y	-0-					-0-
*03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	279	1	1750	2	Y	-0-					-0-
*04	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	466	1	2221	2	Y	-0-					-0-
*05	2263	N	2011	-0-	-252	-0-	350	1	1661	2	Y	-0-					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC 169803
JACKSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 244312 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5214 - 5234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOELL OPERATING, LLC 390873
STROUD WELL #: 1 RRCID -> 138226 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 3575 - 3580

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
01	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
ROQUEMORE, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 116829 COMPL. DATE 03/12/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6233 - 6546

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2020

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 130214 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6073 - 6083

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHANDLER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144425 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 5982 - 5988

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PAYNE WELL #: 3 RRCID -> 148397 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6044 - 6445

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WIENER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 152475 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6515

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 163270 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 6091 - 6318

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 164063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6100 - 6444

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOURN WELL #: 3 C RRCID -> 164248 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6017 - 6022

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 3 RRCID -> 164320 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6114 - 6118

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANDLER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 164520 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9751 PERF. 6116 - 6137

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 200396 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6414 - 6422

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 3 RRCID -> 208871 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6184 - 6272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 3 RRCID -> 213466 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 6860 - 6912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			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

E. E. NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217845 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 6231 - 6432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

CARTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223035 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8142 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

HATTFIELD GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 234130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9946 PERF. 6180 - 6550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	355	-0-	-48	-0-	83	1	272	2	N	-0-					-0-
01	372	N	342	-0-	-30	-0-	105	1	237	2	N	-0-					-0-
02	348	N	298	-0-	-50	-0-	82	1	216	2	N	-0-					-0-
03	341	N	317	-0-	-24	-0-	73	1	244	2	N	-0-					-0-
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	69	1	250	2	N	-0-					-0-
05	310	N	297	-0-	-13	-0-	71	1	226	2	N	-0-					-0-

BOURN WELL #: 2 RRCID -> 276681 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 6023 - 6258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					63
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 183224 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6536 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185217 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6184 - 6188

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
GREER, T.A. WELL #: 3 RRCID -> 128778 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6499 - 6513

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

URSUS OIL AND GAS 879300
ROQUEMORE WELL #: 1 RRCID -> 185333 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6500 - 6508

12	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					149
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					149
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					149
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					149
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					149
*05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
ROQUEMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189263 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6216 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	101	-0-	-302	-0-	90	3	11	9	N	10	44	1			79
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					79
02	116	N	90	-0-	-26	-0-	90	3			N	-0-					79
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	105	3	13	9	N	12					91
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					91
*05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	130	3	7	9	N	6					97

JERNIGAN-EVANS WELL #: 4 RRCID -> 192409 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6532 - 6568

12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					197
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					197
02	145	N	98	-0-	-47	-0-	95	3	3	9	N	3					200
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	90	3	3	9	N	3					203
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					203
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					203

ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 197149 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6546 - 6556

12	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					151
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					151
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					151
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					151
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					151
*05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					151

XTO ENERGY INC. 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 204679 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. N/A

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) //CONT.// 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
SPARKS WELL #: 3 RRCID -> 280051 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6220 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	242	-0-	-3013	-0-	64	1	178	9	N	162	153	1			31
01	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	58					89
02	1856	X	-0-	-0-	-1856	-0-					N	-0-					89
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					89
04	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					89
05	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					89

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 263184 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5758 - 6049

12	2976	X	2450	-0-	-526	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2749	-0-	-227	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
02	2639	N	2462	-0-	-177	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2440	-0-	-9	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
04	2670	N	2204	-0-	-466	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	2507	-0-	-128	-0-	2507	3			N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273531 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 5730 - 5942

12	3038	X	2449	-0-	-589	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2788	-0-	-250	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
02	2813	N	2563	-0-	-250	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
03	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
04	2700	N	2221	-0-	-479	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
05	2728	N	2602	-0-	-126	-0-	2602	3			N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 278667 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5725 - 6017

12	2418	N	2336	-0-	-82	-0-	2336	3			N	-0-					140
01	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2706	3	29	9	N	26	145	1			21
02	2204	N	1950	-0-	-254	-0-	1950	3			N	-0-					21
03	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					21
04	2550	N	1800	-0-	-750	-0-	1800	3			N	-0-					21
*05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					21

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
REEVES, J. WELL #: 1 RRCID -> 169951 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6281 - 6291

12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY, S.W. (TRAVIS PEAK 6500) 23794 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DEBERRY SWD WELL #: 1 RRCID -> 118770 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6420 - 6439

12	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-

DECKER SWITCH (PETTIT) 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. 090870
TEMPLE-INLAND WELL #: 1 RRCID -> 203863 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10408 - 15079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	116	N	110	-0-	-6	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND II WELL #: 2 RRCID -> 207676 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10610 - 15920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	116	N	110	-0-	-6	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	180	N	105	-0-	-75	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	116	N	110	-0-	-6	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
*05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-

LOVELL II WELL #: 2 RRCID -> 208323 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10190 - 14405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	X	142	-0-	-416	-0-	142	2			N	-0-					-0-
01	558	X	192	-0-	-366	-0-	192	2			N	-0-					-0-
02	522	X	219	-0-	-303	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	248	X	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	180	X	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	248	X	136	-0-	-112	-0-	136	2			N	-0-					-0-

KLEINSCHMIDT WELL #: 1 RRCID -> 211556 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10768 - 15708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	591	-0-	-1889	-0-	591	2			N	-0-					-0-
01	2418	X	1740	-0-	-678	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
02	2262	X	1940	-0-	-322	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
03	1302	X	940	-0-	-362	-0-	940	2			N	-0-					-0-
04	1680	X	465	-0-	-1215	-0-	465	2			N	-0-					-0-
05	2077	X	297	-0-	-1780	-0-	297	2			N	-0-					-0-

LOVELL III WELL #: 3R RRCID -> 213938 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10280 - 14653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	X	107	-0-	-389	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	217	X	105	-0-	-112	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	232	X	110	-0-	-122	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	248	X	107	-0-	-141	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	240	X	105	-0-	-135	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	124	X	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 216514 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10236 PERF.11105 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
03	248	N	119	-0-	-129	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	210	N	105	-0-	-105	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	248	N	104	-0-	-144	-0-	104	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
TEMPLE-INLAND IV WELL #: 4 RRCID -> 218759 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9982 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	X	107	-0-	-668	-0-	107	2			N	-0-					7
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					7
02	261	N	110	-0-	-151	-0-	110	2			N	-0-					7
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					7
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					7
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					7

DAMUTH GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 221186 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF.11138 - 15750

12	682	X	107	-0-	-575	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	124	X	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	319	X	110	-0-	-209	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	341	X	107	-0-	-234	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	330	X	105	-0-	-225	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	124	X	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-

HENLEY WELL #: 1 RRCID -> 224861 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10855 - 15910

12	1829	X	107	-0-	-1722	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	248	X	107	-0-	-141	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	261	X	110	-0-	-151	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	279	X	107	-0-	-172	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	270	X	105	-0-	-165	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	124	X	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-

TEMPLE A-94 GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF.10961 - 15740

12	6975	X	3733	-0-	-3242	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
01	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
02	4814	X	440	-0-	-4374	-0-	440	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	3250	-0-	-1896	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	3732	-0-	-1248	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	2653	-0-	-1780	-0-	2653	2			N	-0-					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228436 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14294 PERF.10659 - 14943

12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					13
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					13
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					13
03	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					13
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					13
05	217	N	104	-0-	-113	-0-	104	2			N	-0-					13

TEMPLE-INLAND V WELL #: 5H RRCID -> 229418 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10964 - 15512

12	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	116	N	110	-0-	-6	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-

SPELLINGS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230885 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10567 - 14076

12	372	X	107	-0-	-265	-0-	107	2			N	-0-					3
01	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					3
02	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					3
03	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					3
04	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					3
05	124	X	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					3

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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	372	X	165	-0-	-207	-0-	165	2			N	-0-					-0-
01	124	X	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	203	X	110	-0-	-93	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	217	X	107	-0-	-110	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	210	X	164	-0-	-46	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	155	X	104	-0-	-51	-0-	104	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	1426	N	472	-0-	-954	-0-	472	2			N	-0-					18
01	1271	N	107	-0-	-1164	-0-	107	2			N	-0-					18
02	1305	N	110	-0-	-1195	-0-	110	2			N	-0-					18
03	465	N	107	-0-	-358	-0-	107	2			N	-0-					18
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					18
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	290	N	110	-0-	-180	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-

BOBBITT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237139 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10624 - 14788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	127	-0-	-493	-0-	127	2			N	-0-					5
01	713	N	111	-0-	-602	-0-	111	2			N	-0-					5
02	145	N	144	-0-	-1	-0-	144	2			N	-0-					5
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					5
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					5
05	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					5

TEMPLE INLAND GAS UNIT VIII WELL #: 8H RRCID -> 242382 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10765 - 14711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	X	107	-0-	-2001	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	2108	X	107	-0-	-2001	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	1972	X	110	-0-	-1862	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	434	X	107	-0-	-327	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
COLLEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 102198 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 10641 PERF.10228 - 10241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

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	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-

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	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-

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	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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3H RRCID -> 245356 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10234 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1700	-0-	-67	-0-	82	1	1618	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	1754	-0-	-13	-0-	90	1	1664	2	N	-0-					-0-
02	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	88	1	1617	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1528	-0-	-177	-0-	80	1	1448	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1461	-0-	-249	-0-	85	1	1376	2	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1671	-0-	-158	-0-	93	1	1578	2	Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 245455 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9967 PERF.13412 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	202	2	N	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	11	1	186	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	12	1	204	2	Y	-0-					-0-

LITTLE, T.D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 249930 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10229 - 12532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. 945936
HOLCOMB, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 060927 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10413 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	155	N	121	-0-	-34	-0-	7	1	114	2	N	-0-			-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	N	-0-			-0-
02	116	N	95	-0-	-21	-0-	5	1	90	2	N	-0-			-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	N	-0-			-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	7	1	102	2	N	-0-			-0-
*05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	N	-0-			-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 1 RRCID -> 064592 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 10709 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-

TEMPLE EASTEX-LEONARD GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 089599 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 11716 PERF.10374 - 10384

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189611 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10398 - 10495

12	155	N	152	-0-	-3	-0-	9	1	143	2	N	-0-			-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	N	-0-			-0-
02	145	N	124	-0-	-21	-0-	7	1	117	2	N	-0-			-0-
03	155	N	87	-0-	-68	-0-	6	1	81	2	N	-0-			-0-
04	150	N	111	-0-	-39	-0-	7	1	104	2	N	-0-			-0-
*05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	-0-			-0-

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206309 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10358 PERF.10974 - 12500

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOLCOMB, A. W. WELL #: 2H RRCID -> 214269 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10322 - 12750

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 3H RRCID -> 220587 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10358 - 13112

12	899	N	218	-0-	-681	-0-	13	1	205	2	N	-0-					42
01	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	140	1	2458	2	N	-0-					42
02	2900	N	3132	-0-	232	232	177	1	2955	2	N	-0-					42
03	2407	N	2175	-0-	-232	-0-	144	1	2031	2	N	-0-					42
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	95	1	1387	2	N	-0-					42
05	899	X	398	-0-	-501	-0-	28	1	370	2	N	-0-					42

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 221985 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10240 - 14410

12	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	70	1	1086	2	N	-0-					-0-
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	67	1	1180	2	N	-0-					-0-
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	67	1	1112	2	N	-0-					-0-
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	79	1	1109	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1183	-0-	-17	-0-	76	1	1107	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1158	-0-	-113	-0-	82	1	1076	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 2H RRCID -> 228054 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.11020 - 14000

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					40
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-					40
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					40
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	N	-0-					40
*05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					40

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229114 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 10543

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233089 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 10987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242540 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 10533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3410	X	2461	-0-	-949	-0-	150	1	2311	2	N	-0-			-0-
01	3038	X	2107	-0-	-931	-0-	114	1	1993	2	N	-0-			-0-
02	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	165	1	2745	2	N	-0-			-0-
03	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	213	1	2989	2	N	-0-			-0-
04	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	204	1	2990	2	N	-0-			-0-
*05	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	239	1	3158	2	N	-0-			-0-

BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245784 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 10748

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HURBROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247668 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10610 - 10628

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252756 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 11130

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. 090870
DICKSON WELL #: 1 RRCID -> 231290 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10978 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	X	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					2
01	341	X	104	-0-	-237	-0-	104	2			N	-0-					2
02	319	X	106	-0-	-213	-0-	106	2			N	-0-					2
03	341	X	106	-0-	-235	-0-	106	2			N	-0-					2
04	270	X	102	-0-	-168	-0-	102	2			N	-0-					2
05	279	X	106	-0-	-173	-0-	106	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	1581	X	103	-0-	-1478	-0-	103	2			N	-0-					20
01	341	X	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-					20
02	319	X	184	-0-	-135	-0-	184	2			N	-0-					20
03	341	X	122	-0-	-219	-0-	122	2			N	-0-					20
04	330	X	102	-0-	-228	-0-	102	2			N	-0-					20
05	341	X	106	-0-	-235	-0-	106	2			N	-0-					20

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	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	310	N	104	-0-	-206	-0-	104	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	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
01	341	N	206	-0-	-135	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02	870	N	186	-0-	-684	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
*05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-

CROWLEY WELL #: 1 RRCID -> 244138 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11016 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	X	103	-0-	-114	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	145	X	106	-0-	-39	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	155	X	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	150	X	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	124	X	106	-0-	-18	-0-	106	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	2139	X	103	-0-	-2036	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	403	X	104	-0-	-299	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	377	X	106	-0-	-271	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	279	X	106	-0-	-173	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
05	124	X	106	-0-	-18	-0-	106	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	3007	X	103	-0-	-2904	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	279	X	104	-0-	-175	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	261	X	106	-0-	-155	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	168	X	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
*05	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
JONES WELL #: 1 RRCID -> 245698 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10762 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-

HAUSERMAN WELL #: 2 RRCID -> 245962 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 12181 PERF.10898 - 11089

12	217	N	103	-0-	-114	-0-	103	2			N	-0-					40
01	434	N	104	-0-	-330	-0-	104	2			N	-0-					40
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					40
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					40
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					40
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					40

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 245963 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10888 - 11603

12	651	N	114	-0-	-537	-0-	114	2			N	-0-					-0-
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	232	N	106	-0-	-126	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
*05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-

TEMPLE INLAND A-12 WELL #: 1 RRCID -> 246199 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13335 PERF.11094 - 12244

12	961	N	149	-0-	-812	-0-	149	2			N	-0-					10
01	837	N	104	-0-	-733	-0-	104	2			N	-0-					10
02	174	N	106	-0-	-68	-0-	106	2			N	-0-					10
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					10
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					10
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					10

DUTY WELL #: 1 RRCID -> 247034 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10884 - 11801

12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-

HENLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247988 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10796 - 11680

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 249401 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10883 - 11707

12	2759	X	1171	-0-	-1588	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
01	1798	X	999	-0-	-799	-0-	999	2			N	-0-					-0-
02	1682	X	1381	-0-	-301	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
03	1178	X	165	-0-	-1013	-0-	165	2			N	-0-					-0-
04	1140	X	286	-0-	-854	-0-	286	2			N	-0-					-0-
05	1488	X	1028	-0-	-460	-0-	1028	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 #: 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	527	X	378	-0-	-149	-0-	378	2			N	-0-					-0-
01	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
02	348	X	330	-0-	-18	-0-	330	2			N	-0-					-0-
03	372	X	317	-0-	-55	-0-	317	2			N	-0-					-0-
04	360	X	312	-0-	-48	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	372	X	313	-0-	-59	-0-	313	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	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
01	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
*05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	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	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
01	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
02	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
03	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
04	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
*05	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-					-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 223199 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10962 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

ANDRESS, LILLY WELL #: 1 RRCID -> 246664 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12146 PERF.11492 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

FORESTAR MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 254876 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11352 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
SGG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255393 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 19390 PERF.10730 - 14031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 225299 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 12511

12	5952	X	5112	-0-	-840	-0-	311	1	4801	2	N	-0-					66
01	5952	X	5477	-0-	-475	-0-	296	1	5181	2	N	-0-					66
02	5568	X	5101	-0-	-467	-0-	289	1	4812	2	N	-0-					66
03	5611	X	5380	-0-	-231	-0-	357	1	5023	2	N	-0-					66
04	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	345	1	5058	2	N	-0-					66
05	5487	X	5095	-0-	-392	-0-	359	1	4736	2	N	-0-					66

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229113 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 12915

12	5921	X	5541	-0-	-380	-0-	337	1	5204	2	N	-0-					82
01	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	315	1	5516	2	N	-0-					82
02	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	320	1	5335	2	N	-0-					82
03	5673	X	5668	-0-	-5	-0-	376	1	5292	2	N	-0-					82
04	5640	X	5590	-0-	-50	-0-	357	1	5233	2	N	-0-					82
05	6045	X	5164	-0-	-881	-0-	364	1	4800	2	N	-0-					82

MCLEAN, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 232387 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11494 - 12750

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233088 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 12150

12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233721 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 12013

12	4681	X	4320	-0-	-361	-0-	263	1	4057	2	N	-0-					12
01	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	254	1	4445	2	N	-0-					12
02	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	252	1	4193	2	N	-0-					12
03	4681	X	4458	-0-	-223	-0-	296	1	4162	2	N	-0-					12
04	4560	X	4557	-0-	-3	-0-	291	1	4266	2	N	-0-					12
05	4743	X	4379	-0-	-364	-0-	309	1	4070	2	N	-0-					12

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233862 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1117	-0-	-185	-0-	68	1	1049	2	N	-0-					33
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	69	1	1216	2	N	-0-					33
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	66	1	1104	2	N	-0-					33
03	1116	N	900	-0-	-216	-0-	60	1	840	2	N	-0-					33
04	1230	N	911	-0-	-319	-0-	58	1	853	2	N	-0-					33
05	1240	N	1010	-0-	-230	-0-	71	1	939	2	N	-0-					33

T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234352 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	3980	-0-	-484	-0-	242	1	3738	2	N	-0-					70
01	4464	X	4273	-0-	-191	-0-	231	1	4042	2	N	-0-					70
02	4176	X	4072	-0-	-104	-0-	230	1	3842	2	N	-0-					70
03	4030	X	4026	-0-	-4	-0-	267	1	3759	2	N	-0-					70
04	4140	X	4059	-0-	-81	-0-	259	1	3800	2	N	-0-					70
05	4340	X	3914	-0-	-426	-0-	276	1	3638	2	N	-0-					70

CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237584 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	56	1	865	2	N	-0-					-0-
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	46	1	814	2	N	-0-					-0-
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	66	1	1107	2	N	-0-					-0-
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	51	1	713	2	N	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	44	1	638	2	N	-0-					-0-
05	682	N	663	-0-	-19	-0-	47	1	616	2	N	-0-					-0-

WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242539 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 12227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

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	5115	X	4382	-0-	-733	-0-	267	1	4115	2	N	-0-					38
01	4774	X	4688	-0-	-86	-0-	253	1	4435	2	N	-0-					38
02	4466	X	4443	-0-	-23	-0-	251	1	4192	2	N	-0-					38
03	4681	X	4452	-0-	-229	-0-	294	1	4140	2	N	16					54
							18	9									
04	4530	X	4451	-0-	-79	-0-	283	1	4146	2	N	20					74
							22	9									
05	4743	X	4405	-0-	-338	-0-	309	1	4077	2	N	17					91
							19	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	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	130	1	2009	2	N	-0-					130
01	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	121	1	2113	2	N	-0-					130
02	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	120	1	1998	2	N	-0-					130
03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	142	1	1992	2	N	-0-					130
04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	136	1	1991	2	N	-0-					130
*05	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	149	1	1968	2	N	-0-					130

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1488	N	1375	-0-	-113	-0-	84	1	1291	2	N	-0-					242
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	78	1	1370	2	N	-0-					242
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	76	1	1263	2	N	-0-	192	1			50
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	92	1	1287	2	N	15					65
							17	9									
04	1410	N	1367	-0-	-43	-0-	86	1	1259	2	N	20					85
							22	9									
05	1426	N	1361	-0-	-65	-0-	95	1	1247	2	N	17					102
							19	9									

BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245782 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 12789

12	124	N	69	-0-	-55	-0-	4	1	65	2	N	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	16	1	269	2	N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	22	1	327	2	N	-0-					-0-
05	248	N	109	-0-	-139	-0-	8	1	101	2	N	-0-					-0-

HURBROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247667 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10610 - 12865

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247718 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. N/A

12	5549	X	4708	-0-	-841	-0-	287	1	4421	2	N	-0-					-0-
01	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	296	1	5175	2	N	-0-					-0-
02	4756	X	4685	-0-	-71	-0-	265	1	4420	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	4695	-0-	-110	-0-	312	1	4383	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	4647	-0-	-633	-0-	297	1	4350	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	4797	-0-	-659	-0-	338	1	4459	2	N	-0-					-0-

CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252755 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 12661

12	4123	X	3367	-0-	-756	-0-	205	1	3162	2	N	-0-					78
01	3813	X	3614	-0-	-199	-0-	195	1	3419	2	N	-0-					78
02	3567	X	3398	-0-	-169	-0-	192	1	3206	2	N	-0-					78
03	3689	X	3475	-0-	-214	-0-	231	1	3244	2	N	-0-					78
04	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	229	1	3352	2	N	-0-					78
05	3627	X	3443	-0-	-184	-0-	243	1	3200	2	N	-0-					78

DECKER SWITCH, SE. (JAMES LIME) 23874 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. 945936
MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229597 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9934 - 10076

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

DELROSE (BOSSIER SAND) 24173 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPSHUR
TRIPLE C SERVICES 870399
PARRISH -A- WELL #: 1 RRCID -> 093712 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11382 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
DELROSE G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 198864 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10710 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	37	1	477	2	Y	-0-					-0-
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	45	1	489	2	Y	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	35	1	406	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	521	-0-	-6	-0-	39	1	482	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	341	-0-	-169	-0-	26	1	315	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	353	-0-	-112	-0-	28	1	325	2	Y	-0-					-0-

DELROSE (HAYNESVILLE) 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
PARRISH WELL #: 1 RRCID -> 084506 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11883 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4844	2	54	9	N	49					138
01	5208	X	4804	-0-	-404	-0-	4780	2	24	9	N	22					160
02	4872	X	4811	-0-	-61	-0-	4803	2	8	9	N	7					167
03	5208	X	4635	-0-	-573	-0-	4632	2	3	9	N	3	35	1			135
04	5040	X	4423	-0-	-617	-0-	4420	2	3	9	N	3					138
05	5270	X	4434	-0-	-836	-0-	4426	2	8	9	N	7					145

PARRISH WELL #: 3 RRCID -> 183049 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11892 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2873	2	19	9	N	17					270
01	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2645	2	9	9	N	8					278
02	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3643	2	9	9	N	8					286
03	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3382	2	2	9	N	2	24	1			264
04	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2591	2	6	9	N	5					269
*05	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	2012	2	8	9	N	7					276

DPMP ENERGY LLC 227740
BLASINGAME, T.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084563 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11786 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	258	-0-	-176	-0-	258	2			N	-0-					123
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					123
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					123
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					123
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					123
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					123

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
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	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	10689	2	43	9	N	39					67
01	12431	X	11028	-0-	-1403	-0-	10956	2	72	9	N	65	91	1	2	8	39
02	11629	X	8859	-0-	-2770	-0-	8772	2	87	9	N	79					118
03	12431	X	9648	-0-	-2783	-0-	9560	2	88	9	N	80					198
04	10680	X	9603	-0-	-1077	-0-	9600	2	3	9	N	3	103	1			98
05	11036	X	9506	-0-	-1530	-0-	9500	2	6	9	N	5					103

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
DELROSE G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 190162 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 12987 PERF.11796 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5756	2	22	9	N	20					36
01	6510	X	5925	-0-	-585	-0-	5900	2	25	9	N	23	49	1			10
02	6090	X	4757	-0-	-1333	-0-	4724	2	33	9	N	30					40
03	6510	X	5170	-0-	-1340	-0-	5148	2	22	9	N	20					60
04	5730	X	5235	-0-	-495	-0-	5200	2	35	9	N	32	55	1			37
05	5921	X	5233	-0-	-688	-0-	5200	2	33	9	N	30					67

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PARRISH WELL #: 2 RRCID -> 152468 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 12242 PERF.11606 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
DELROSE GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 085562 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10043	X	10043	-0-	-0-	-0-	715	1	9240	2	Y	80	72	1			36
							88	9									
01	10850	X	9840	-0-	-1010	-0-	816	1	8929	2	Y	86	55	1			67
							95	9									
02	10150	X	8440	-0-	-1710	-0-	661	1	7683	2	Y	87	117	1			37
							96	9									
03	10850	X	9539	-0-	-1311	-0-	699	1	8744	2	Y	87	57	1			67
							96	9									
04	9720	X	9170	-0-	-550	-0-	686	1	8408	2	Y	69	109	1			27
							76	9									
05	10044	X	9030	-0-	-1014	-0-	710	1	8231	2	Y	81	79	1			29
							89	9									

DELROSE GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 086215 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11739 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13702	X	9509	-0-	-4193	-0-	677	1	8752	2	Y	73	82	1			35
							80	9									
01	13516	X	11064	-0-	-2452	-0-	919	1	10058	2	Y	79	52	1			62
							87	9									
02	12644	X	11580	-0-	-1064	-0-	910	1	10578	2	Y	84	111	1			35
							92	9									
03	13516	X	11819	-0-	-1697	-0-	869	1	10862	2	Y	80	53	1			62
							88	9									
04	12000	X	11343	-0-	-657	-0-	850	1	10417	2	Y	69	101	1			30
							76	9									
05	12369	X	11861	-0-	-508	-0-	934	1	10822	2	Y	95	91	1			34
							105	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	383	1	4949	2	Y	31	30	1			13
							34	9									
01	5053	X	4500	-0-	-553	-0-	374	1	4092	2	Y	31	20	1			24
							34	9									
02	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	420	1	4879	2	Y	31	43	1			12
							34	9									
03	5053	X	4385	-0-	-668	-0-	322	1	4029	2	Y	31	19	1			24
							34	9									
04	4890	X	4103	-0-	-787	-0-	307	1	3760	2	Y	33	42	1			15
							36	9									
05	5053	X	4675	-0-	-378	-0-	367	1	4253	2	Y	50	47	1			18
							55	9									

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DELROSE GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 087426 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11550 - 11873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11836	X	11836	-0-	-0-	-0-	832	1	10751	2	Y	230	257	1			101
							253	9									
01	11155	X	11155	-0-	-0-	-0-	913	1	9990	2	Y	229	151	1			179
							252	9									
02	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	760	1	8839	2	Y	240	319	1			100
							264	9									
03	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	730	1	9125	2	Y	230	152	1			178
							253	9									
04	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	748	1	9164	2	Y	242	313	1			107
							266	9									
*05	10380	X	10380	-0-	-0-	-0-	804	1	9321	2	Y	232	256	1			83
							255	9									

DELROSE GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 087550 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8215	X	8104	-0-	-111	-0-	578	1	7474	2	Y	47	52	1			21
							52	9									
01	5611	X	2347	-0-	-3264	-0-	193	1	2112	2	Y	38	31	1			28
							42	9									
02	6815	X	3449	-0-	-3366	-0-	270	1	3144	2	Y	32	42	1			18
							35	9									
03	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	597	1	7460	2	Y	47	30	1			35
							52	9									
04	7830	X	7290	-0-	-540	-0-	547	1	6698	2	Y	41	62	1			14
							45	9									
05	8091	X	7166	-0-	-925	-0-	565	1	6554	2	Y	43	41	1			16
							47	9									

DELROSE GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089449 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	208	1	2693	2	Y	35	19	1			16
							39	9									
01	3100	X	2822	-0-	-278	-0-	233	1	2544	2	Y	41	27	1			30
							45	9									
02	2900	X	2556	-0-	-344	-0-	198	1	2308	2	Y	45	57	1			18
							50	9									
03	3100	X	2573	-0-	-527	-0-	187	1	2341	2	Y	41	28	1			31
							45	9									
04	2850	X	2751	-0-	-99	-0-	204	1	2499	2	Y	44	57	1			18
							48	9									
05	2945	X	2659	-0-	-286	-0-	210	1	2438	2	Y	10	23	1			5
							11	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	435	2	13	9	Y	12					70
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	471	2	58	9	Y	53	86	1			37
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	405	2	32	9	Y	29					66
03	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	2			Y	-0-					66
04	510	N	446	-0-	-64	-0-	411	2	35	9	Y	32	83	1			15
05	465	N	431	-0-	-34	-0-	385	2	46	9	Y	42					57

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DELROSE GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 153312 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11968 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2655	-0-	-104	-0-		189	1	2447	2	Y	17	26	1			8
								19	9									
01	3255	X	2522	-0-	-733	-0-		210	1	2293	2	Y	17	12	1			13
								19	9									
02	3045	X	2571	-0-	-474	-0-		202	1	2350	2	Y	17	23	1			7
								19	9									
03	3255	X	2567	-0-	-688	-0-		189	1	2360	2	Y	16	10	1			13
								18	9									
04	2670	X	2607	-0-	-63	-0-		195	1	2394	2	Y	16	22	1			7
								18	9									
05	2759	X	2604	-0-	-155	-0-		206	1	2390	2	Y	7	11	1			3
								8	9									

DELROSE GAS UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 257369 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11720 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-		260	1	3360	2	Y	73	196	1			26
								80	9									
01	4092	X	3497	-0-	-595	-0-		291	1	3185	2	Y	19	23	1			22
								21	9									
02	3828	X	3028	-0-	-800	-0-		238	1	2769	2	Y	19	32	1			9
								21	9									
03	4092	X	3284	-0-	-808	-0-		242	1	3021	2	Y	19	13	1			15
								21	9									
04	3570	X	2894	-0-	-676	-0-		217	1	2656	2	Y	19	25	1			9
								21	9									
05	3689	X	2734	-0-	-955	-0-		216	1	2501	2	Y	15	19	1			5
								17	9									

DENNY BOWLES (TRAVIS PEAK) 24298 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
SPEIGHT WELL #: 1 RRCID -> 119579 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6472 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	322	-0-	-19	-0-		224	1	89	2	N	8					43
								9	9									
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-		281	1	112	2	N	2					45
								2	9									
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-		222	1	78	2	N	3					48
								3	9									
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-		229	1	111	2	N	7					55
								8	9									
04	330	N	277	-0-	-53	-0-		186	1	88	2	N	3					58
								3	9									
05	310	N	182	-0-	-128	-0-		131	1	51	2	N	-0-					58

DOTSON, S. (BLOSSOM SD.) 25605 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
CRD OPERATING, LLC 186953
LAZARINE GU 2 WELL #: 1HU RRCID -> 267350 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 2996 - 3600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-

DOUGLASS (COTTON VALLEY B LM) 25858 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. 258410
LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087285 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 13527 PERF.12027 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	#	1953	-0-	-651	-0-	1953	2			N	-0-					167
01	2604	#	1313	-0-	-1291	-0-	1313	2			N	-0-					167
02	2813	#	943	-0-	-1870	-0-	943	2			N	-0-					167
03	3007	#	2498	-0-	-509	-0-	2498	2			N	-0-					167
*04	4566		4184	-0-	-382	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
05	1953	#	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS (JAMES LIME) 25858 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DOUGLASS GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 211304 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8879 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	47	1	491	2	Y	-0-					-0-
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	39	1	406	2	Y	-0-					-0-
02	319	N	256	-0-	-63	-0-	22	1	234	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	409	-0-	-118	-0-	37	1	372	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	374	-0-	-46	-0-	34	1	339	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	35	1	353	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 7B WELL #: 1 H RRCID -> 216024 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8901 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	71	1	748	2	Y	-0-					10
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	44	1	455	2	Y	-0-					10
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	37	1	385	2	Y	-0-					10
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	67	1	675	2	Y	-0-	10	1			-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	60	1	607	2	Y	-0-					-0-
*05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	35	1	346	2	Y	-0-					-0-

STEWART, GRAHAM P WELL #: 1H RRCID -> 222518 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	50	1	526	2	Y	-0-					7
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	53	1	559	2	Y	-0-					7
02	T. A.		514	-0-	514	514	46	1	468	2	Y	-0-					7
03	T. A.		599	-0-	599	1113	54	1	543	2	Y	2	2	8			7
							2	9									
04	T. A.		485	-0-	485	1598	44	1	441	2	Y	-0-					7
05	T. A.		848	-0-	848	2446	77	1	771	2	Y	-0-					7

DOUGLASS (PETTIT) 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. 258410
DAVIS GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 T RRCID -> 046331 COMPL. DATE 04/21/1969 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9085 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DOUGLASS GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015998 COMPL. DATE 03/23/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9048 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	30	1	309	2	Y	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	27	1	286	2	Y	-0-					-0-
02	435	N	275	-0-	-160	-0-	24	1	251	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	272	-0-	-69	-0-	25	1	247	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	232	-0-	-68	-0-	21	1	211	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	252	-0-	-27	-0-	23	1	229	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS (PETTIT) //CONT.// 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DOUGLASS GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 016002 COMPL. DATE 09/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9108 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 U RRCID -> 087040 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8978 - 9030

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 096083 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 11668 PERF. 8958 - 8966

12	2728	X	2522	-0-	-206	-0-	222	1	2300	2	Y	-0-					7
01	2604	X	1733	-0-	-871	-0-	152	1	1581	2	Y	-0-					7
02	2291	X	1436	-0-	-855	-0-	127	1	1309	2	Y	-0-					7
03	2449	N	817	-0-	-1632	-0-	74	1	743	2	Y	-0-					7
04	1680	N	1027	-0-	-653	-0-	92	1	935	2	Y	-0-					7
*05	3100	N	3678	-0-	578	578	334	1	3344	2	Y	-0-					7

STRIPLINGS GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 116336 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9312 - 9358

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 162692 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9064 - 9077

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
INEZ BATES G. U. WELL #: 1 RRCID -> 078081 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9006 - 9036

*09	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					93
*10	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					93
*11	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					93
*12	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					93
*01	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-					93
*02	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					93
*03	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					93
*04	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-					93
*05	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					93

DOUGLASS (RODESSA) 25858 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DOUGLASS GU 6 WELL #: 7 RRCID -> 198936 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8068 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 16 RRCID -> 223220 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8046 - 8084

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	24	1	802	2	N	-0-					162
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	119	1	415	2	N	-0-					162
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					162
03	837	N	182	-0-	-655	-0-	27	1	155	2	N	-0-					162
04	510	N	157	-0-	-353	-0-	20	1	137	2	N	-0-					162
05	155	N	101	-0-	-54	-0-	7	1	94	2	N	-0-					162

DOUGLASS, NW. (TRAVIS PEAK) 25860 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NACOGDOCHES
LONG TRUSTS, THE 507585
HOOVER, MAUDE WELL #: 1 RRCID -> 125361 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 10289 PERF. 9681 - 9714

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
MARSHALL, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 104537 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9308 - 9365

*09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					113
*10	217	N	49	-0-	-168	-0-	49	1			N	-0-					113
*11	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					113
*12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					113
*01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					113
*02	174	N	155	-0-	-19	-0-	155	2			N	-0-					113
*03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33	2	1	9	N	1	81	1			33
*04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					33
*05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					33

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
*09	540	N	456	-0-	-84	-0-	456	2			N	-0-					28
*10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	1			N	-0-					28
*11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					28
*12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					28
*01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					28
*02	435	N	397	-0-	-38	-0-	397	2			N	-0-					28
*03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					28
*04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					28
*05	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	2			N	-0-					28

WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243392 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9270 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	140	1	1607	2	Y	-0-					33
*10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	155	1	1783	2	Y	-0-					33
*11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	143	1	1634	2	Y	-0-					33
*12	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	150	1	1703	2	Y	-0-					33
*01	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	153	1	1745	2	Y	-0-					33
*02	1566	N	1403	-0-	-163	-0-	112	1	1289	2	Y	2					35
							2	9									
*03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	142	1	1563	2	Y	-0-	22	1			13
*04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	124	1	1387	2	Y	-0-					13
*05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	129	1	1422	2	Y	4					17
							4	9									

REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243446 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	113	1	1303	2	Y	-0-					31
*10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	119	1	1372	2	Y	-0-					31
*11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	116	1	1331	2	Y	-0-					31
*12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	123	1	1395	2	Y	-0-					31
*01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	123	1	1400	2	Y	-0-					31
*02	1334	N	1109	-0-	-225	-0-	89	1	1018	2	Y	2					33
							2	9									
*03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	92	1	1015	2	Y	-0-	21	1			12
*04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	93	1	1049	2	Y	-0-					12
*05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	99	1	1093	2	Y	4					16
							4	9									

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
*09	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	269	1	3091	2	Y	2					40
							2	9									
*10	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	238	1	2734	2	Y	2					42
							2	9									
*11	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	269	1	3076	2	Y	1					43
							1	9									
*12	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	278	1	3164	2	Y	2	35	1			10
							2	9									
*01	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	272	1	3108	2	Y	4					14
							4	9									
*02	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	252	1	2855	2	Y	2					16
							2	9									
*03	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	273	1	3017	2	Y	3					19
							3	9									
*04	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	290	1	3255	2	Y	10					29
							11	9									
*05	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	243	1	2677	2	Y	1					30
							1	9									

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
*09	3300	X	2980	-0-	-320	-0-	238	1	2739	2	Y	3					41
							3	9									
*10	3720	X	2966	-0-	-754	-0-	237	1	2728	2	Y	1					42
							1	9									
*11	3150	X	2896	-0-	-254	-0-	233	1	2662	2	Y	1					43
							1	9									
*12	3255	X	3216	-0-	-39	-0-	260	1	2954	2	Y	2	35	1			10
							2	9									
*01	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	288	1	3295	2	Y	4					14
							4	9									
*02	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	274	1	3109	2	Y	2					16
							2	9									
*03	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	280	1	3092	2	Y	3					19
							3	9									
*04	3120	X	1972	-0-	-1148	-0-	160	1	1801	2	Y	10					29
							11	9									
*05	3627	X	1499	-0-	-2128	-0-	125	1	1373	2	Y	1					30
							1	9									

MARSHALL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 244231 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9348 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	342	1	3929	2	Y	2					42
							2	9									
*10	4185	X	4061	-0-	-124	-0-	324	1	3735	2	Y	2					44
							2	9									
*11	4050	X	4009	-0-	-41	-0-	322	1	3686	2	Y	1					45
							1	9									
*12	4185	X	4161	-0-	-24	-0-	336	1	3823	2	Y	2	37	1			10
							2	9									
*01	4185	X	4091	-0-	-94	-0-	329	1	3756	2	Y	5					15
							6	9									
*02	3915	X	3785	-0-	-130	-0-	307	1	3476	2	Y	2					17
							2	9									
*03	4154	X	3956	-0-	-198	-0-	328	1	3625	2	Y	3					20
							3	9									
*04	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	339	1	3814	2	Y	11					31
							12	9									
*05	4154	X	3432	-0-	-722	-0-	286	1	3146	2	Y	-0-					31

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
*09	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	158	1	1816	2	Y	-0-					67
*10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	157	1	1808	2	Y	-0-					67
*11	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	154	1	1756	2	Y	-0-					67
*12	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	157	1	1788	2	Y	-0-					67
*01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	150	1	1713	2	Y	-0-					67
*02	1682	N	1474	-0-	-208	-0-	118	1	1352	2	Y	4					71
							4	9									
*03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	138	1	1521	2	Y	-0-	44	1			27
*04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	161	1	1811	2	Y	-0-					27
*05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	173	1	1910	2	Y	7					34
							8	9									

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
MARSHALL, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 244319 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9233 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	155	1	1785	2	Y	2					33
							2	9									
*10	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	171	1	1972	2	Y	2					35
							2	9									
*11	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	165	1	1886	2	Y	1					36
							1	9									
*12	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	179	1	2034	2	Y	1	29	1			8
							1	9									
*01	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	175	1	2002	2	Y	4					12
							4	9									
*02	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	163	1	1848	2	Y	1					13
							1	9									
*03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	175	1	1940	2	Y	2					15
							2	9									
*04	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	181	1	2032	2	Y	9					24
							10	9									
*05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	157	1	1729	2	Y	1					25
							1	9									

DOUGLASS, SW. (GLEN ROSE) 25863 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP 383757
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1B RRCID -> 059831 COMPL. DATE 05/03/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7742 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
02	261	N	212	-0-	-49	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
04	270	N	189	-0-	-81	-0-	189	2			N	-0-					-0-
*05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-

DOUGLASS,SW. (PETTIT, UPPER) 25863 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 257716 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9182 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	612	-0-	-132	-0-	612	2			N	-0-					84
01	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	2			N	-0-					84
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					84
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					84
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					84
05	806	N	702	-0-	-104	-0-	702	2			N	-0-					84

FAIR OIL, LTD. 258410
YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 059298 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9045 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					8
01	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	2			N	-0-					8
02	667	N	656	-0-	-11	-0-	656	2			N	-0-					8
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					8
*04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: RRCID -> 060751 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9083 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2014

DOUGLASS,SW. (PETTIT, UPPER) //CONT.// 25863 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239408 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235781 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, WEST (PETTIT UPPER) 25864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BOWLES ENERGY, INC. 084097
GRAHAM, JEWELL M., ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 054977 COMPL. DATE 01/12/1973 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9218 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					12
01	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					12
02	203	N	181	-0-	-22	-0-	181	2			N	-0-					12
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					12
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					12
*05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					12

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
TALLEY-CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 052548 COMPL. DATE 01/07/1972 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9092 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	12	1	54	2	N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	58	N	27	-0-	-31	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
CROSSMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 053934 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 8972 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1596	-0-	-233	-0-	1596	3			N	-0-					36
01	1829	N	1823	-0-	-6	-0-	1823	3			N	-0-					36
02	1711	N	1609	-0-	-102	-0-	1609	3			N	-0-					36
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					36
04	1770	N	1488	-0-	-282	-0-	1488	3			N	-0-					36
05	1705	N	1505	-0-	-200	-0-	1505	3			N	-0-					36

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 053254 COMPL. DATE 06/10/1972 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9059 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
BATES, INEZ WELL #: 3 RRCID -> 191764 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9385 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1650	2	1	9	N	1					145
01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					145
02	1508	N	1402	-0-	-106	-0-	1402	2			N	-0-					145
03	1643	N	1260	-0-	-383	-0-	1260	2			N	-0-					145
04	1800	N	1336	-0-	-464	-0-	1336	2			N	-0-					145
05	1488	N	1172	-0-	-316	-0-	1172	2			N	-0-					145

BATES, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 192664 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9488 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1800	-0-	-215	-0-	55	1	1745	2	N	-0-					85
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	19	1	1688	2	N	-0-					85
02	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					85
03	1798	N	1393	-0-	-405	-0-	23	1	1370	2	N	-0-					85
04	1650	N	1049	-0-	-601	-0-	5	1	1044	2	N	-0-					85
05	2015	N	1040	-0-	-975	-0-	979	2	61	9	N	55					140

BATES, INEZ WELL #: 4 RRCID -> 193624 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	744	-0-	-155	-0-	80	1	664	2	N	-0-					90
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	109	1	681	2	N	-0-					90
02	1015	N	635	-0-	-380	-0-	635	2			N	-0-					90
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	219	1	716	2	N	-0-					90
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	198	1	640	2	N	-0-					90
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					90

HAYTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 194353 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9561 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1860	2			N	-0-					154
01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					154
02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	121	1	1698	2	N	-0-					154
03	1860	N	1606	-0-	-254	-0-	1606	2			N	-0-					154
04	1830	N	1403	-0-	-427	-0-	1403	2			N	-0-					154
05	1953	N	1441	-0-	-512	-0-	42	1	1399	2	N	-0-					154

SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 202395 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9390 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	3627	X	3570	-0-	-57	-0-	252	1	3318	2	N	-0-					27
01	3627	X	3623	-0-	-4	-0-	462	1	3161	2	N	-0-					27
02	3393	X	3069	-0-	-324	-0-	520	1	2549	2	N	-0-					27
03	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	429	1	3313	2	N	-0-					27
04	3510	X	3105	-0-	-405	-0-	543	1	2562	2	N	-0-					27
05	3627	X	3496	-0-	-131	-0-	607	1	2889	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	2883	X	2073	-0-	-810	-0-	2073	1			N	-0-					45
01	2852	X	2324	-0-	-528	-0-	2324	2			N	-0-					45
02	2668	X	2331	-0-	-337	-0-	2331	1			N	-0-					45
03	2790	X	2427	-0-	-363	-0-	2427	2			N	-0-					45
04	2340	X	2198	-0-	-142	-0-	2198	2			N	-0-					45
05	2480	X	2436	-0-	-44	-0-	2436	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	3100	X	2818	-0-	-282	-0-	199	1	2619	2	N	-0-					150
01	3100	X	2810	-0-	-290	-0-	358	1	2452	2	N	-0-					150
02	2900	X	2684	-0-	-216	-0-	455	1	2229	2	N	-0-					150
03	3100	X	2644	-0-	-456	-0-	303	1	2341	2	N	-0-					150
04	2730	X	2586	-0-	-144	-0-	452	1	2134	2	N	-0-					150
05	2883	X	1922	-0-	-961	-0-	334	1	1588	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	3689	X	2807	-0-	-882	-0-	85	1	2722	2	N	-0-					112
01	3224	X	2641	-0-	-583	-0-	30	1	2611	2	N	-0-					112
02	2842	X	2661	-0-	-181	-0-	2661	2			N	-0-					112
03	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	48	1	2888	2	N	-0-					112
04	2730	X	2611	-0-	-119	-0-	13	1	2598	2	N	-0-					112
*05	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					112

GLASS, HELEN WELL #: 3 RRCID -> 250146 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6231	X	5789	-0-	-442	-0-	409	1	5369	2	N	10					58
							11	9									
01	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	848	1	5794	2	N	4					62
							4	9									
02	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	1077	1	5272	2	N	20					82
							22	9									
03	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	693	1	5340	2	N	-0-					82
04	6420	X	5567	-0-	-853	-0-	973	1	4594	2	N	-0-					82
05	6758	X	6053	-0-	-705	-0-	1048	1	4988	2	N	15					97
							17	9									

HELEN GLASS WELL #: 4 RRCID -> 261985 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9619 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	631	-0-	-3647	-0-	45	1	586	2	N	-0-					18
01	4278	X	1139	-0-	-3139	-0-	145	1	994	2	N	-0-					18
02	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	732	1	3582	2	N	-0-					18
03	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	283	1	2188	2	N	-0-					18
04	1200	X	942	-0-	-258	-0-	165	1	777	2	N	-0-					18
05	4619	X	612	-0-	-4007	-0-	105	1	507	2	N	-0-					18

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084139 COMPL. DATE 06/28/1979 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9867 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	186	N	107	-0-	-79	-0-	19	1	88	2	N	-0-			-0-
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	7	1	93	2	N	-0-			-0-
02	116	N	39	-0-	-77	-0-	2	1	37	2	N	-0-			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 1 RRCID -> 116003 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9907 - 9989

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CROSSMAN WELL #: 1 RRCID -> 202425 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9826 - 10173

12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	124	1	565	2	N	-0-			-0-
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	49	1	637	2	N	-0-			-0-
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	68	1	1097	2	N	-0-			-0-
03	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	170	1	1828	2	N	-0-			-0-
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	157	1	1315	2	N	-0-			-0-
*05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-			-0-

RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206350 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9793 - 10151

12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-			92
01	930	N	737	-0-	-193	-0-	737	2			N	-0-			92
02	667	N	614	-0-	-53	-0-	614	2			N	-0-			92
03	930	N	539	-0-	-391	-0-	539	2			N	-0-			92
04	720	N	369	-0-	-351	-0-	369	2			N	-0-			92
05	651	N	536	-0-	-115	-0-	536	2			N	-0-			92

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 2 RRCID -> 206386 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9916 - 10112

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206571 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9688 - 10350

12	279	N	173	-0-	-106	-0-	31	1	142	2	N	-0-			-0-
01	217	N	105	-0-	-112	-0-	8	1	97	2	N	-0-			-0-
02	145	N	54	-0-	-91	-0-	3	1	51	2	N	-0-			-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207211 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9718 - 9988

12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	113	1	509	2	N	-0-			-0-
01	1085	N	665	-0-	-420	-0-	48	1	617	2	N	-0-			-0-
02	812	N	232	-0-	-580	-0-	14	1	218	2	N	-0-			-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SCHWIEM WELL #: 1 RRCID -> 219559 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9852 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	960	-0-	-94	-0-	172	1	788	2	N	-0-			-0-
01	961	N	958	-0-	-3	-0-	68	1	890	2	N	-0-			-0-
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	56	1	900	2	N	-0-			-0-
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	87	1	943	2	N	-0-			-0-
04	930	N	598	-0-	-332	-0-	63	1	535	2	N	-0-			-0-
05	1023	N	629	-0-	-394	-0-	629	2			N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220729 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9721 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1232	-0-	-194	-0-	221	1	1011	2	N	-0-			18
01	1302	N	1226	-0-	-76	-0-	87	1	1139	2	N	-0-			18
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	71	1	1138	2	N	-0-			18
03	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	101	1	1093	2	N	-0-			18
04	1200	N	1157	-0-	-43	-0-	123	1	1034	2	N	-0-			18
05	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	1241	2			N	-0-			18

MAST WELL #: 1 RRCID -> 220970 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9119 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	804	-0-	-64	-0-	146	1	658	2	N	-0-			-0-
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	57	1	731	2	N	-0-			-0-
02	725	N	704	-0-	-21	-0-	42	1	662	2	N	-0-			-0-
03	806	N	768	-0-	-38	-0-	66	1	702	2	N	-0-			-0-
04	750	N	637	-0-	-113	-0-	69	1	568	2	N	-0-			-0-
*05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-			-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224016 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9828 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

SCHWIEM WELL #: 2 RRCID -> 224454 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 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	1488	N	1042	-0-	-446	-0-	187	1	855	2	N	-0-			-0-
01	1519	N	1246	-0-	-273	-0-	88	1	1158	2	N	-0-			-0-
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	65	1	1052	2	N	-0-			-0-
03	1054	N	973	-0-	-81	-0-	82	1	891	2	N	-0-			-0-
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	131	1	1108	2	N	-0-			-0-
*05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-			-0-

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	93	N	87	-0-	-6	-0-	16	1	71	2	N	-0-			17
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	N	-0-			17
02	174	N	44	-0-	-130	-0-	3	1	41	2	N	-0-			17
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	7	1	77	2	N	-0-			17
04	90	N	47	-0-	-43	-0-	5	1	42	2	N	-0-			17
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			17

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SCHWIEM WELL #: 3 RRCID -> 225447 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9864 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	182	1	832	2	N	-0-					7
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	65	1	854	2	N	-0-					7
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	65	1	1054	2	N	-0-					7
03	1023	N	859	-0-	-164	-0-	73	1	786	2	N	-0-					7
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	103	1	865	2	N	-0-					7
05	1209	N	1082	-0-	-127	-0-	1082	2			N	-0-					7

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

12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	353	1	1582	2	N	1					228
							1	9									
01	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	163	1	2086	2	N	-0-					228
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	52	1	820	2	N	1	182	1			47
							1	9									
03	1426	N	898	-0-	-528	-0-	77	1	821	2	N	-0-					47
04	1380	N	898	-0-	-482	-0-	97	1	800	2	N	1					48
							1	9									
*05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					48

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 4 RRCID -> 228776 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9831 - 10012

12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	120	1	549	2	N	-0-					-0-
01	744	N	598	-0-	-146	-0-	43	1	555	2	N	-0-					-0-
02	609	N	478	-0-	-131	-0-	28	1	450	2	N	-0-					-0-
03	682	N	547	-0-	-135	-0-	46	1	501	2	N	-0-					-0-
04	570	N	435	-0-	-135	-0-	46	1	389	2	N	-0-					-0-
*05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-

SCHWIEM WELL #: 4 RRCID -> 230617 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9763 - 9960

12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	21	1	98	2	N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-					-0-
02	58	N	50	-0-	-8	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-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	729	N	729	-0-	-0-	-0-	133	1	596	2	N	-0-					55
01	651	N	509	-0-	-142	-0-	37	1	472	2	N	-0-					55
02	580	N	287	-0-	-293	-0-	17	1	270	2	N	-0-					55
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					55
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					55
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					55

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	440	N	440	-0-	-0-	-0-	80	1	360	2	N	-0-					53
01	744	N	389	-0-	-355	-0-	28	1	361	2	N	-0-					53
02	522	N	217	-0-	-305	-0-	13	1	204	2	N	-0-					53
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					53
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					53
*05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	51	1			2

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	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			N	-0-					48
01	465	N	355	-0-	-110	-0-	355	2			N	-0-					48
02	609	N	88	-0-	-521	-0-	88	2			N	-0-					48
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					48
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					48
05	93	N	-0-	-0-	-93	-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	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	226	1	1016	2	N	-0-					89
01	1364	N	1123	-0-	-241	-0-	81	1	1042	2	N	-0-					89
02	1421	N	1266	-0-	-155	-0-	75	1	1191	2	N	-0-					89
03	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	104	1	1107	2	N	-0-					89
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	116	1	969	2	N	-0-					89
*05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					89

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	638	N	638	-0-	-0-	-0-	115	1	523	2	N	-0-					92
01	713	N	691	-0-	-22	-0-	49	1	642	2	N	-0-					92
02	667	N	626	-0-	-41	-0-	37	1	589	2	N	-0-					92
03	651	N	626	-0-	-25	-0-	53	1	573	2	N	-0-					92
04	660	N	593	-0-	-67	-0-	63	1	530	2	N	-0-					92
*05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	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	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					139
01	899	N	433	-0-	-466	-0-	433	2			N	-0-					139
02	696	N	548	-0-	-148	-0-	548	2			N	-0-					139
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					139
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					139
*05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					139

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	46	1	206	2	N	-0-					110
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	21	1	271	2	N	-0-					110
02	232	N	140	-0-	-92	-0-	8	1	132	2	N	-0-					110
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					110
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	110	1			-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234200 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9794 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	1387	-0-	-876	-0-	253	1	1134	2	N	-0-					105
01	2418	N	1037	-0-	-1381	-0-	75	1	962	2	N	-0-					105
02	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	131	1	2078	2	N	-0-					105
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	134	1	1420	2	N	179	176	1			108
							197	9									
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	117	1	966	2	N	-0-					108
05	2356	N	1037	-0-	-1319	-0-	980	2	57	9	N	52					160

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 5 RRCID -> 234381 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9824 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	102	1	458	2	N	13					55
							14	9									
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	41	1	527	2	N	-0-					55
02	348	N	101	-0-	-247	-0-	6	1	95	2	N	-0-					55
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					55
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					55
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					55

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 7 RRCID -> 235783 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9818 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWIEM WELL #: 7 RRCID -> 235790 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9890 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244839 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 9845 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	284	1	1273	2	N	1					103
							1	9									
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	58	1	746	2	N	-0-					103
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	55	1	865	2	N	-0-					103
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	95	1	1008	2	N	-0-					103
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	175	1	1444	2	N	-0-					103
*05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					103

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
CITY OF NACOGDOCHES -A- WELL #: RRCID -> 228045 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9384 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2014

LITTLE ROBERT WELL #: RRCID -> 232735 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9338 - 10243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2017

PEACOCK UNIT WELL #: 1T RRCID -> 248553 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9486 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12977	X	12977	-0-	-0-	-0-	12954	2	23	9	N	21					329
01	12959	X	12959	-0-	-0-	-0-	12951	2	8	9	N	7					336
02	12279	X	12279	-0-	-0-	-0-	12271	2	8	9	N	7					343
03	12612	X	12612	-0-	-0-	-0-	12605	2	7	9	N	6					349
*04	12122	X	12122	-0-	-0-	-0-	12105	2	17	9	N	15					364
*05	11621	X	11621	-0-	-0-	-0-	11618	2	3	9	N	3					367

PEACOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256301 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9410 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3118	2	3	9	N	3					88
01	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3370	2	6	9	N	5					93
02	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3494	2	1	9	N	1					94
03	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3714	2	2	9	N	2					96
*04	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3276	2	1	9	N	1					97
*05	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					97

FAIR OIL, LTD. 258410
BATES & DORSEY WELL #: 1 RRCID -> 104813 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9901 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	X	1730	-0-	-285	-0-	1730	2			N	-0-					5
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					5
02	1740	N	691	-0-	-1049	-0-	691	2			N	-0-					5
03	1736	N	779	-0-	-957	-0-	779	2			N	-0-					5
*04	1530	N	618	-0-	-912	-0-	618	2			N	-0-					-0-
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207699 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9497 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208430 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10659 PERF. 9460 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	437	-0-	-121	-0-	437	2			N	-0-					110
01	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2099	2	53	9	N	48	2	8			156
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	917	2	25	9	N	23					179
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					179
*04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	556	2	1	9	N	1	1	8			179
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					179

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 214717 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9398 - 10130

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

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225340 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12244 PERF. 9474 - 9883

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

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: RRCID -> 234153 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9644 - 10363

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_____ 11/20/2017

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234336 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9580 - 10420

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

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	1860	N	1641	-0-	-219	-0-	1641	2			N	-0-					334
01	1953	N	1716	-0-	-237	-0-	1716	2			N	-0-					334
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					334
03	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	1629	2			N	-0-					334
04	1650	N	1578	-0-	-72	-0-	1578	2			N	-0-					334
05	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					334

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 1 RRCID -> 066023 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 15012 PERF. 9525 - 9541

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 L RRCID -> 087041 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9470 - 9777

12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	91	1	948	2	Y	-0-					-0-
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	89	1	929	2	Y	-0-					-0-
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	77	1	799	2	Y	-0-					-0-
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	90	1	907	2	Y	-0-					-0-
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	85	1	866	2	Y	-0-					-0-
*05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	89	1	889	2	Y	-0-					-0-

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105581 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9347 - 10010

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 4 RRCID -> 109957 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9511 - 10242

12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	84	1	877	2	Y	-0-					-0-
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	85	1	891	2	Y	-0-					-0-
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	78	1	801	2	Y	-0-					-0-
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	88	1	882	2	Y	-0-					-0-
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	76	1	771	2	Y	-0-					-0-
*05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	79	1	789	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 5 RRCID -> 114160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9446 - 10257

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	101	1	1050	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	91	1	953	2	Y	-0-					-0-
02	1015	N	978	-0-	-37	-0-	87	1	891	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1041	-0-	-106	-0-	94	1	947	2	Y	-0-					-0-
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	96	1	985	2	Y	-0-					-0-
*05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	100	1	1001	2	Y	-0-					-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 116335 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9658 - 10392

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 7 RRCID -> 120271 COMPL. DATE 01/25/1986 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9464 - 10095

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 181101 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9531 - 10276

12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	124	1	1283	2	Y	-0-					25
01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	121	1	1267	2	Y	-0-					25
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	118	1	1220	2	Y	-0-					25
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	130	1	1305	2	Y	3	3	8			25
							3	9									
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	127	1	1297	2	Y	-0-					25
*05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	128	1	1281	2	Y	-0-					25

DOUGLASS GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 181913 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9447 - 10242

12	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	167	1	1732	2	Y	2	30	1			4
							2	9									
01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	174	1	1815	2	Y	-0-					4
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	157	1	1624	2	Y	3					7
							3	9									
03	1891	N	1890	-0-	-1	-0-	171	1	1719	2	Y	-0-					7
04	1920	N	1796	-0-	-124	-0-	160	1	1636	2	Y	-0-					7
05	1922	N	1818	-0-	-104	-0-	165	1	1653	2	Y	-0-					7

DOUGLASS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 182859 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9298 - 10242

12	1271	N	214	-0-	-1057	-0-	19	1	195	2	Y	-0-					12
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	89	1	933	2	Y	-0-					12
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	60	1	623	2	Y	-0-					12
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					12
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	104	1	1053	2	Y	-0-					12
05	744	N	451	-0-	-293	-0-	41	1	410	2	Y	-0-					12

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 185176 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9489 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 4 RRCID -> 185765 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9559 - 9898

12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	74	1	770	2	Y	-0-					-0-
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	74	1	767	2	Y	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	67	1	696	2	Y	-0-					-0-
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	76	1	763	2	Y	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	70	1	717	2	Y	-0-					-0-
*05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	73	1	731	2	Y	1					1
							1	9									

DORSETT, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186668 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9949 - 10166

12	868	X	219	-0-	-649	-0-	19	1	200	2	Y	-0-					7
01	868	X	757	-0-	-111	-0-	65	1	692	2	Y	-0-					7
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	44	1	457	2	Y	-0-					7
03	217	N	37	-0-	-180	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					7
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	83	1	869	2	Y	-0-					7
05	465	N	67	-0-	-398	-0-	6	1	61	2	Y	-0-					7

PAIGE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 188156 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9640 - 10395

12	1333	N	1221	-0-	-112	-0-	107	1	1114	2	Y	-0-					4
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	117	1	1222	2	Y	-0-					4
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	108	1	1116	2	Y	-0-					4
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	110	1	1101	2	Y	4	4	8			4
							4	9									
04	1290	N	1126	-0-	-164	-0-	100	1	1026	2	Y	-0-					4
05	1302	N	1183	-0-	-119	-0-	108	1	1075	2	Y	-0-					4

DOUGLASS GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 188385 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9443 - 10230

12	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	151	1	1567	2	Y	-0-					16
01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	147	1	1529	2	Y	-0-					16
02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	150	1	1551	2	Y	-0-					16
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	170	1	1712	2	Y	-0-					16
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	139	1	1427	2	Y	-0-					16
*05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	147	1	1476	2	Y	-0-					16

MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 189253 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 9886

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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 8 RRCID -> 189573 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9678 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	234	-0-	-14	-0-	21	1	213	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	224	-0-	-86	-0-	20	1	204	2	Y	-0-					-0-
02	203	N	192	-0-	-11	-0-	17	1	175	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	172	-0-	-45	-0-	16	1	156	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	150	-0-	-60	-0-	13	1	137	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	136	-0-	-81	-0-	12	1	124	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 9 RRCID -> 189576 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9592 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	127	1	1317	2	Y	-0-					-0-
01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	133	1	1380	2	Y	-0-					-0-
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	127	1	1309	2	Y	-0-					-0-
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	137	1	1379	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	134	1	1366	2	Y	-0-					-0-
*05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	147	1	1470	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 12 RRCID -> 189578 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9508 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					5
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	138	1	1445	2	Y	-0-					5
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	110	1	1164	2	Y	-0-					5
03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	117	1	1175	2	Y	-0-					5
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	150	1	1546	2	Y	-0-	5	1			-0-
*05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	111	1	1121	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 16 RRCID -> 189580 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9692 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	733	-0-	-507	-0-	63	1	653	2	Y	15	23	1			2
							17	9									
01	1271	N	667	-0-	-604	-0-	58	1	608	2	Y	1					3
							1	9									
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	58	1	598	2	Y	-0-					3
03	744	N	640	-0-	-104	-0-	58	1	582	2	Y	-0-					3
04	660	N	608	-0-	-52	-0-	54	1	548	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
05	713	N	540	-0-	-173	-0-	49	1	490	2	Y	1					2
							1	9									

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	713	N	665	-0-	-48	-0-	59	1	606	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	673	-0-	-40	-0-	59	1	614	2	Y	-0-					-0-
02	667	N	657	-0-	-10	-0-	58	1	599	2	Y	-0-					-0-
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	64	1	641	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	533	-0-	-127	-0-	47	1	486	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	556	-0-	-157	-0-	50	1	506	2	Y	-0-					-0-

HAYTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 189839 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9372 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	153	1	1592	2	Y	-0-					16
01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	152	1	1588	2	Y	-0-					16
02	1653	N	1627	-0-	-26	-0-	143	1	1484	2	Y	-0-					16
03	1736	N	1712	-0-	-24	-0-	155	1	1557	2	Y	-0-					16
04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	150	1	1534	2	Y	-0-					16
05	1736	N	1685	-0-	-51	-0-	153	1	1532	2	Y	-0-					16

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	620	X	490	-0-	-130	-0-	43	1	447	2	Y	-0-					-0-
01	507	X	507	-0-	-0-	-0-	43	1	464	2	Y	-0-					-0-
02	638	X	465	-0-	-173	-0-	41	1	424	2	Y	-0-					-0-
03	682	X	421	-0-	-261	-0-	38	1	383	2	Y	-0-					-0-
04	660	X	393	-0-	-267	-0-	34	1	359	2	Y	-0-					-0-
05	496	X	251	-0-	-245	-0-	23	1	228	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 7-B WELL #: 2 RRCID -> 190488 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 10351

12	341	N	279	-0-	-62	-0-	24	1	255	2	Y	-0-					4
01	279	N	244	-0-	-35	-0-	21	1	223	2	Y	-0-					4
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	25	1	259	2	Y	-0-					4
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	27	1	273	2	Y	1	4	1	1	8	-0-
							1	9									
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	10	1	105	2	Y	-0-					-0-
*05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	2	Y	-0-					-0-

SHANNON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191086 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9605 - 10352

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RENEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191088 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9706 - 10478

12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 15 RRCID -> 191183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9571 - 9976

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 191401 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9598 - 10184

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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 191762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9521 - 11582

12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	41	1	429	2	Y	-0-					-0-
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	40	1	418	2	Y	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	39	1	404	2	Y	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	41	1	411	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	40	1	410	2	Y	-0-					-0-
*05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	40	1	396	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 191948 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9550 - 9564

12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	42	1	436	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	43	1	454	2	Y	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	38	1	397	2	Y	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	43	1	429	2	Y	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	40	1	409	2	Y	-0-					-0-
*05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	43	1	424	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 192290 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9569 - 10166

12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	123	1	1277	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	119	1	1239	2	Y	-0-					4
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	111	1	1142	2	Y	2					6
							2	9									
03	1364	N	1294	-0-	-70	-0-	117	1	1177	2	Y	-0-					6
04	1320	N	1196	-0-	-124	-0-	107	1	1089	2	Y	-0-					6
05	1333	N	1227	-0-	-106	-0-	112	1	1115	2	Y	-0-					6

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 18 RRCID -> 192894 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9490 - 10288

12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	81	1	841	2	Y	-0-					-0-
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	84	1	880	2	Y	-0-					-0-
02	638	N	64	-0-	-574	-0-	6	1	58	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	371	-0-	-311	-0-	34	1	337	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	403	-0-	-257	-0-	35	1	353	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	42	1	423	2	Y	-0-					-0-

RUTH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 192949 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9514 - 10195

12	3782	X	3226	-0-	-556	-0-	284	1	2942	2	Y	-0-					4
01	3782	X	3265	-0-	-517	-0-	286	1	2979	2	Y	-0-					4
02	3045	X	2974	-0-	-71	-0-	262	1	2712	2	Y	-0-					4
03	3224	X	3180	-0-	-44	-0-	287	1	2892	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
04	3150	X	2912	-0-	-238	-0-	263	1	2649	2	Y	-0-					4
05	3255	X	2623	-0-	-632	-0-	239	1	2384	2	Y	-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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	3100	N	3836	-0-	736	736	335	1	3501	2	Y	-0-					10
01	3000	N	2264	-0-	-736	-0-	197	1	2050	2	Y	15					25
							17	9									
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	171	1	1765	2	Y	-0-					25
03	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	165	1	1660	2	Y	-0-	10	1			15
04	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	151	1	1548	2	Y	-0-					15
*05	935	X	935	-0-	-0-	-0-	85	1	850	2	Y	-0-					15

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	682	N	638	-0-	-44	-0-	56	1	582	2	Y	-0-					1
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	90	1	950	2	Y	-0-					1
02	899	N	882	-0-	-17	-0-	77	1	804	2	Y	1					2
							1	9									
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	82	1	829	2	Y	-0-	1	1			1
04	930	N	840	-0-	-90	-0-	73	1	748	2	Y	17					18
							19	9									
05	930	N	856	-0-	-74	-0-	78	1	778	2	Y	-0-					18

MARTIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 194364 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9632 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	43	1	458	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	316	-0-	-242	-0-	28	1	288	2	Y	-0-					-0-
02	522	X	261	-0-	-261	-0-	22	1	239	2	Y	-0-					-0-
03	558	X	281	-0-	-277	-0-	25	1	256	2	Y	-0-					-0-
04	480	X	115	-0-	-365	-0-	10	1	105	2	Y	-0-					-0-
05	496	X	211	-0-	-285	-0-	19	1	192	2	Y	-0-					-0-

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 194436 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9342 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	151	1	1562	2	Y	6	22	1			6
							7	9									
01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	147	1	1531	2	Y	-0-					6
02	1624	N	1486	-0-	-138	-0-	131	1	1355	2	Y	-0-					6
03	1705	N	1611	-0-	-94	-0-	144	1	1449	2	Y	16	2	8			20
							18	9									
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	148	1	1515	2	Y	4					24
							4	9									
*05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	146	1	1461	2	Y	-0-					24

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	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	169	1	1753	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	150	1	1566	2	Y	-0-					4
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	119	1	1231	2	Y	2					6
							2	9									
03	1922	N	1573	-0-	-349	-0-	142	1	1431	2	Y	-0-					6
04	1650	N	1577	-0-	-73	-0-	140	1	1437	2	Y	-0-					6
*05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	164	1	1642	2	Y	-0-					6

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	1612	N	300	-0-	-1312	-0-	26	1	274	2	Y	-0-					13
01	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	167	1	1742	2	Y	-0-					13
02	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	191	1	1977	2	Y	-0-					13
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	73	1	745	2	Y	-0-					13
04	1650	N	1578	-0-	-72	-0-	140	1	1438	2	Y	-0-					13
05	1705	N	1446	-0-	-259	-0-	131	1	1315	2	Y	-0-					13

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	496	N	460	-0-	-36	-0-	40	1	420	2	Y	-0-					4
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	42	1	437	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	39	1	404	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	48	1	485	2	Y	4	4	8			4
							4	9									
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	49	1	505	2	Y	-0-					4
*05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	46	1	458	2	Y	-0-					4

PAIGE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195538 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9370 - 10430

12	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	104	1	1076	2	Y	1					11
							1	9									
01	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	103	1	1071	2	Y	-0-					11
02	1131	N	1098	-0-	-33	-0-	97	1	1001	2	Y	-0-					11
03	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	103	1	1033	2	Y	-0-	10	1			1
04	1140	N	1090	-0-	-50	-0-	97	1	993	2	Y	-0-					1
05	1178	N	1096	-0-	-82	-0-	99	1	996	2	Y	1					2
							1	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 4 RRCID -> 195682 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9425 - 10223

12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	132	1	1365	2	Y	-0-					25
01	2015	N	1376	-0-	-639	-0-	120	1	1256	2	Y	-0-					25
02	1682	N	1500	-0-	-182	-0-	132	1	1368	2	Y	-0-					25
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	149	1	1504	2	Y	19	37	1			7
							21	9									
04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	173	1	1767	2	Y	-0-					7
*05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	180	1	1797	2	Y	-0-					7

PAIGE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 195809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9510 - 10414

12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	104	1	1113	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		1040	-0-	1040	1040	92	1	948	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		918	-0-	918	1958	83	1	835	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		795	-0-	795	2753	71	1	724	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		793	-0-	793	3546	72	1	721	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 23 RRCID -> 196045 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9565 - 10282

12	1147	X	1068	-0-	-79	-0-	94	1	974	2	Y	-0-					-0-
01	1178	X	1089	-0-	-89	-0-	95	1	994	2	Y	-0-					-0-
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	88	1	909	2	Y	-0-					-0-
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	113	1	1133	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	905	-0-	-145	-0-	80	1	825	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	352	-0-	-702	-0-	32	1	320	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 22 RRCID -> 196121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9535 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	90	1	936	2	Y	1					11
							1	9									
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	90	1	942	2	Y	5					16
							6	9									
02	986	N	896	-0-	-90	-0-	79	1	816	2	Y	1					17
							1	9									
03	1023	N	959	-0-	-64	-0-	87	1	872	2	Y	-0-	10	1			7
04	990	N	930	-0-	-60	-0-	83	1	847	2	Y	-0-					7
05	961	N	933	-0-	-28	-0-	85	1	848	2	Y	-0-					7

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	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	135	1	1406	2	Y	-0-					37
01	1457	N	1295	-0-	-162	-0-	113	1	1182	2	Y	-0-					37
02	1479	N	1220	-0-	-259	-0-	107	1	1113	2	Y	-0-					37
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	141	1	1422	2	Y	-0-					37
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	135	1	1387	2	Y	-0-					37
*05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	139	1	1394	2	Y	-0-					37

DOUGLASS GU 7B WELL #: 5 RRCID -> 196718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9514 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1014	-0-	-350	-0-	89	1	924	2	Y	1					11
							1	9									
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	112	1	1162	2	Y	2					13
							2	9									
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	90	1	923	2	Y	-0-					13
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	93	1	930	2	Y	-0-	11	1			2
04	1050	N	940	-0-	-110	-0-	84	1	855	2	Y	1					3
							1	9									
05	1085	N	968	-0-	-117	-0-	88	1	880	2	Y	-0-					3

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 26 RRCID -> 197197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9414 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	68	1	699	2	Y	-0-					15
01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	77	1	807	2	Y	-0-					15
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	69	1	721	2	Y	-0-					15
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	84	1	842	2	Y	-0-					15
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	74	1	761	2	Y	-0-					15
*05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	82	1	818	2	Y	-0-					15

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 19 RRCID -> 197320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9265 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 3 RRCID -> 197898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9420 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	746	-0-	-60	-0-	66	1	680	2	Y	-0-					1
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	60	1	630	2	Y	-0-					1
02	812	N	710	-0-	-102	-0-	62	1	648	2	Y	-0-					1
03	744	N	700	-0-	-44	-0-	63	1	637	2	Y	-0-					1
04	660	N	647	-0-	-13	-0-	58	1	589	2	Y	-0-					1
05	744	N	586	-0-	-158	-0-	53	1	533	2	Y	-0-					1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 4 RRCID -> 197992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9257 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	106	1	1097	2	Y	9					20
							10	9									
01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	111	1	1153	2	Y	-0-					20
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	108	1	1113	2	Y	-0-					20
03	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	102	1	1025	2	Y	10	24	1			6
							11	9									
04	1230	N	1145	-0-	-85	-0-	102	1	1043	2	Y	-0-					6
05	1302	N	1159	-0-	-143	-0-	105	1	1054	2	Y	-0-					6

DOUGLASS GU 7B WELL #: 4 RRCID -> 198629 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9469 - 10365

12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	98	1	1014	2	Y	4					20
							4	9									
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	87	1	901	2	Y	1					21
							1	9									
02	1044	N	1014	-0-	-30	-0-	89	1	925	2	Y	-0-					21
03	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	100	1	1006	2	Y	-0-	18	1			3
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	89	1	914	2	Y	48					51
							53	9									
05	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	95	1	949	2	Y	1					52
							1	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 199028 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9530 - 10327

12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	7	1	71	2	Y	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	Y	-0-					-0-
*05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	2	Y	-0-					-0-

RUTH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10586 PERF. 9526 - 10491

12	1178	N	697	-0-	-481	-0-	62	1	635	2	Y	-0-					4
01	961	N	878	-0-	-83	-0-	77	1	801	2	Y	-0-					4
02	812	N	769	-0-	-43	-0-	68	1	701	2	Y	-0-					4
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	73	1	732	2	Y	-0-					4
04	840	N	723	-0-	-117	-0-	65	1	658	2	Y	-0-					4
*05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	80	1	803	2	Y	-0-					4

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9726 - 10215

12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	80	1	831	2	Y	-0-					4
01	837	N	716	-0-	-121	-0-	63	1	653	2	Y	-0-					4
02	725	N	687	-0-	-38	-0-	60	1	625	2	Y	2					6
							2	9									
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	71	1	716	2	Y	-0-					6
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	77	1	791	2	Y	-0-					6
*05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	69	1	689	2	Y	-0-					6

DOUGLASS GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 200162 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9427 - 9865

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 200237 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9338 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1287	-0-	-139	-0-	113	1	1170	2	Y	4					6
							4	9									
01	1426	N	1240	-0-	-186	-0-	108	1	1132	2	Y	-0-					6
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	111	1	1152	2	Y	-0-					6
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	121	1	1223	2	Y	2	1	8			7
							2	9									
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	125	1	1284	2	Y	-0-					7
*05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	133	1	1328	2	Y	-0-					7

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	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	149	1	1540	2	Y	-0-					-0-
01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	145	1	1507	2	Y	-0-					-0-
02	1508	N	1431	-0-	-77	-0-	126	1	1305	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1409	-0-	-265	-0-	125	1	1262	2	Y	20	13	1			7
							22	9									
04	1590	N	1379	-0-	-211	-0-	123	1	1256	2	Y	-0-					7
05	1519	N	1406	-0-	-113	-0-	128	1	1278	2	Y	-0-					7

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	1209	N	1162	-0-	-47	-0-	102	1	1060	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1255	-0-	-78	-0-	110	1	1145	2	Y	-0-					-0-
02	1160	N	1066	-0-	-94	-0-	94	1	972	2	Y	-0-					-0-
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	105	1	1060	2	Y	21	14	1			7
							23	9									
04	1200	N	1104	-0-	-96	-0-	98	1	1006	2	Y	-0-					7
05	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	99	1	987	2	Y	-0-					7

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	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	137	1	1425	2	Y	-0-					-0-
01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	138	1	1434	2	Y	-0-					-0-
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	125	1	1297	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1518	-0-	-32	-0-	137	1	1381	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1504	-0-	-26	-0-	131	1	1341	2	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
05	1519	N	1499	-0-	-20	-0-	136	1	1363	2	Y	-0-					-0-

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	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	146	1	1517	2	Y	-0-					11
01	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	195	1	2033	2	Y	-0-					11
02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	186	1	1928	2	Y	-0-					11
03	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	189	1	1900	2	Y	-0-					11
04	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	185	1	1896	2	Y	-0-					11
*05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	180	1	1798	2	Y	-0-					11

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 13 RRCID -> 201910 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9289 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	73	1	758	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	75	1	783	2	Y	-0-					-0-
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	69	1	709	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	762	-0-	-44	-0-	69	1	693	2	Y	-0-					-0-
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	70	1	719	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	673	-0-	-133	-0-	61	1	612	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DOUGLASS GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 202016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	100	1	1035	2	Y	-0-					-0-
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	101	1	1049	2	Y	-0-					-0-
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	95	1	979	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	100	1	1009	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1091	-0-	-19	-0-	95	1	970	2	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
05	1147	N	1069	-0-	-78	-0-	97	1	972	2	Y	-0-					-0-

RUTH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 202281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9575 - 10479

12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	73	1	759	2	Y	-0-					1
01	930	N	855	-0-	-75	-0-	75	1	780	2	Y	-0-					1
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	71	1	734	2	Y	-0-					1
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	78	1	785	2	Y	-0-					1
04	750	N	653	-0-	-97	-0-	58	1	595	2	Y	-0-					1
05	775	N	734	-0-	-41	-0-	67	1	667	2	Y	-0-					1

JERI ANNE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 202945 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 9512 - 10100

12	868	N	720	-0-	-148	-0-	63	1	657	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
02	1624	N	582	-0-	-1042	-0-	51	1	531	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	125	-0-	-588	-0-	11	1	114	2	Y	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 9 RRCID -> 202948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9446 - 10322

12	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	231	1	2391	2	Y	-0-					12
01	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	213	1	2219	2	Y	5					17
							6	9									
02	1798	N	1667	-0-	-131	-0-	149	1	1518	2	Y	-0-					17
03	3100	N	3459	-0-	359	359	314	1	3144	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
04	2462	N	2103	-0-	-359	-0-	190	1	1913	2	Y	-0-					17
*05	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	229	1	2288	2	Y	-0-					17

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203918 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9439 - 10340

12	1705	N	1673	-0-	-32	-0-	147	1	1526	2	Y	-0-					15
01	1705	N	1525	-0-	-180	-0-	133	1	1392	2	Y	-0-					15
02	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	148	1	1526	2	Y	40					55
							44	9									
03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	161	1	1619	2	Y	-0-	35	1			20
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	153	1	1570	2	Y	-0-					20
*05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	164	1	1637	2	Y	-0-					20

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 27 RRCID -> 204241 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9341 - 10412

12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	145	1	1505	2	Y	-0-					7
01	1054	N	957	-0-	-97	-0-	84	1	873	2	Y	-0-					7
02	986	N	368	-0-	-618	-0-	32	1	336	2	Y	-0-					7
03	1054	N	248	-0-	-806	-0-	22	1	226	2	Y	-0-					7
04	930	N	225	-0-	-705	-0-	20	1	205	2	Y	-0-					7
05	403	N	264	-0-	-139	-0-	24	1	240	2	Y	-0-					7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 28 RRCID -> 204326 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9412 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	956	-0-	-253	-0-	82	1	859	2	Y	14	25	1			1
							15	9									
01	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	154	1	1609	2	Y	2					3
							2	9									
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	134	1	1390	2	Y	-0-					3
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	116	1	1171	2	Y	-0-					3
04	1410	N	1359	-0-	-51	-0-	120	1	1233	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
*05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	134	1	1337	2	Y	-0-					1

DOUGLASS GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 204327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9467 - 10159

12	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	173	1	1789	2	Y	-0-					7
01	1798	N	1178	-0-	-620	-0-	103	1	1075	2	Y	-0-					7
02	1508	N	1159	-0-	-349	-0-	102	1	1057	2	Y	-0-					7
03	1612	N	1175	-0-	-437	-0-	106	1	1068	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	105	1	1076	2	Y	-0-					7
05	1240	N	985	-0-	-255	-0-	89	1	896	2	Y	-0-					7

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 10 RRCID -> 204815 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9595 - 10428

12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	142	1	1466	2	Y	-0-					21
01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	160	1	1672	2	Y	-0-					21
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	149	1	1539	2	Y	-0-					21
03	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	156	1	1566	2	Y	-0-					21
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	152	1	1554	2	Y	-0-					21
*05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	136	1	1361	2	Y	-0-					21

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 32 RRCID -> 204816 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9477 - 10370

12	744	N	287	-0-	-457	-0-	25	1	262	2	Y	-0-					1
01	434	N	298	-0-	-136	-0-	26	1	272	2	Y	-0-					1
02	319	N	251	-0-	-68	-0-	22	1	229	2	Y	-0-					1
03	279	N	197	-0-	-82	-0-	18	1	179	2	Y	-0-					1
04	300	N	224	-0-	-76	-0-	20	1	204	2	Y	-0-					1
05	279	N	189	-0-	-90	-0-	18	1	171	2	Y	-0-					1

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 204821 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9403 - 10387

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 205305 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9283 - 10186

12	1612	N	1171	-0-	-441	-0-	103	1	1064	2	Y	4					6
							4	9									
01	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	141	1	1468	2	Y	-0-					6
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	133	1	1372	2	Y	-0-					6
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	140	1	1408	2	Y	2					8
							2	9									
04	1560	N	1490	-0-	-70	-0-	133	1	1357	2	Y	-0-					8
05	1612	N	1532	-0-	-80	-0-	139	1	1393	2	Y	-0-					8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 31 RRCID -> 205679 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9592 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	154	1	1594	2	Y	15	25	1			2
							17	9									
01	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	149	1	1546	2	Y	2					4
							2	9									
02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	137	1	1418	2	Y	-0-					4
03	1767	N	1655	-0-	-112	-0-	150	1	1505	2	Y	-0-					4
04	1650	N	1625	-0-	-25	-0-	144	1	1472	2	Y	8	10	1			2
							9	9									
05	1674	N	1567	-0-	-107	-0-	143	1	1424	2	Y	-0-					2

DOUGLASS GU 7B WELL #: 6 RRCID -> 205920 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9422 - 10382

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	1			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUTH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206248 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9594 - 10557

12	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	190	1	1958	2	Y	-0-					36
01	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	182	1	1900	2	Y	-0-					36
02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	159	1	1649	2	Y	-0-					36
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	138	1	1390	2	Y	-0-					36
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	166	1	1679	2	Y	-0-					36
*05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	168	1	1677	2	Y	-0-					36

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 34 RRCID -> 206345 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9554 - 10545

12	1209	N	1080	-0-	-129	-0-	94	1	971	2	Y	14	24	1			2
							15	9									
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	106	1	1101	2	Y	1					3
							1	9									
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	104	1	1072	2	Y	-0-					3
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	121	1	1213	2	Y	-0-					3
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	111	1	1141	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
05	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	110	1	1104	2	Y	1					3
							1	9									

HAYTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 207325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10376

12	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	117	1	1209	2	Y	-0-					16
01	1333	N	1307	-0-	-26	-0-	114	1	1193	2	Y	-0-					16
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	130	1	1345	2	Y	-0-					16
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	130	1	1302	2	Y	-0-					16
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	121	1	1236	2	Y	-0-					16
05	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	126	1	1264	2	Y	-0-					16

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 30 RRCID -> 207531 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9605 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	182	1	1891	2	Y	6					13
							7	9									
01	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	143	1	1480	2	Y	-0-					13
02	2610	N	1039	-0-	-1571	-0-	92	1	947	2	Y	-0-					13
03	2077	N	1334	-0-	-743	-0-	121	1	1213	2	Y	-0-					13
04	1560	N	1238	-0-	-322	-0-	110	1	1124	2	Y	4	16	1			1
							4	9									
*05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	116	1	1157	2	Y	-0-					1

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 11 RRCID -> 207688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9445 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	X	1329	-0-	-531	-0-	117	1	1212	2	Y	-0-					10
01	1488	X	947	-0-	-541	-0-	83	1	864	2	Y	-0-					10
02	1189	N	81	-0-	-1108	-0-	6	1	66	2	Y	8					18
							9	9									
03	1333	N	56	-0-	-1277	-0-	5	1	51	2	Y	-0-	14	1			4
04	930	N	92	-0-	-838	-0-	8	1	84	2	Y	-0-					4
05	93	N	28	-0-	-65	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					4

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	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	110	1	1143	2	Y	-0-					10
01	1147	N	870	-0-	-277	-0-	76	1	793	2	Y	1					11
							1	9									
02	986	N	886	-0-	-100	-0-	78	1	808	2	Y	-0-					11
03	1178	N	862	-0-	-316	-0-	78	1	784	2	Y	-0-	10	1			1
04	840	N	820	-0-	-20	-0-	73	1	746	2	Y	1					2
							1	9									
05	961	N	849	-0-	-112	-0-	77	1	772	2	Y	-0-					2

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	651	N	623	-0-	-28	-0-	55	1	568	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	581	-0-	-132	-0-	50	1	531	2	Y	-0-					-0-
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	62	1	635	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	519	-0-	-101	-0-	46	1	460	2	Y	12	8	1			4
							13	9									
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	78	1	800	2	Y	-0-					4
05	744	N	276	-0-	-468	-0-	25	1	251	2	Y	-0-					4

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 15 RRCID -> 207851 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9505 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	124	1	1285	2	Y	-0-					11
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	86	1	898	2	Y	-0-					11
02	1479	N	1282	-0-	-197	-0-	113	1	1169	2	Y	-0-					11
03	1395	N	870	-0-	-525	-0-	79	1	791	2	Y	-0-					11
04	960	N	790	-0-	-170	-0-	70	1	720	2	Y	-0-					11
05	1364	N	540	-0-	-824	-0-	49	1	491	2	Y	-0-					11

DOUGLASS GU 7B WELL #: 8 RRCID -> 210071 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9472 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DOUGLASS GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 210074 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9359 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	556	-0-	-33	-0-	49	1	507	2	Y	-0-					13
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	52	1	543	2	Y	-0-					13
02	493	N	480	-0-	-13	-0-	42	1	438	2	Y	-0-					13
03	558	N	522	-0-	-36	-0-	47	1	475	2	Y	-0-					13
04	540	N	526	-0-	-14	-0-	47	1	479	2	Y	-0-					13
*05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	50	1	503	2	Y	-0-					13

KAY, GINGER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 210075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9399 - 10374

12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	96	1	993	2	Y	15					33
							17	9									
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	95	1	987	2	Y	-0-					33
02	1044	N	998	-0-	-46	-0-	88	1	910	2	Y	-0-					33
03	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	91	1	919	2	Y	7	4	8			36
							8	9									
04	1050	N	769	-0-	-281	-0-	68	1	693	2	Y	7					43
							8	9									
*05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	101	1	1010	2	Y	1					44
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 38 RRCID -> 210076 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9421 - 10545

12	2325	N	2044	-0-	-281	-0-	179	1	1858	2	Y	6					13
							7	9									
01	2263	N	2120	-0-	-143	-0-	186	1	1934	2	Y	-0-					13
02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	191	1	1972	2	Y	-0-					13
03	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	208	1	2093	2	Y	-0-					13
04	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	199	1	2037	2	Y	6	17	1			2
							7	9									
05	2325	N	2023	-0-	-302	-0-	184	1	1839	2	Y	-0-					2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 29 RRCID -> 210077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9275 - 10283

12	2542	N	2468	-0-	-74	-0-	217	1	2251	2	Y	-0-					7
01	2542	N	2514	-0-	-28	-0-	220	1	2294	2	Y	-0-					7
02	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	203	1	2106	2	Y	-0-					7
03	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	222	1	2236	2	Y	-0-					7
04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	206	1	2107	2	Y	-0-					7
05	2387	N	2377	-0-	-10	-0-	216	1	2161	2	Y	-0-					7

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211307 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9512 - 10170

12	2697	X	2595	-0-	-102	-0-	228	1	2365	2	Y	2	14	1			4
							2	9									
01	2666	X	2624	-0-	-42	-0-	230	1	2394	2	Y	-0-					4
02	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	217	1	2244	2	Y	2					6
							2	9									
03	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	236	1	2373	2	Y	-0-					6
04	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	227	1	2326	2	Y	-0-					6
*05	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	235	1	2349	2	Y	-0-					6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	127	1	1319	2	Y	1					49
							1	9									
01	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	124	1	1293	2	Y	2					51
							2	9									
02	1392	N	1369	-0-	-23	-0-	121	1	1248	2	Y	-0-					51
03	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	126	1	1262	2	Y	3	38	1			16
							3	9									
04	1380	N	1305	-0-	-75	-0-	116	1	1186	2	Y	3					19
							3	9									
05	1457	N	1319	-0-	-138	-0-	119	1	1191	2	Y	8					27
							9	9									

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	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	112	1	1160	2	Y	1					21
							1	9									
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	111	1	1156	2	Y	13					34
							14	9									
02	1218	N	1176	-0-	-42	-0-	104	1	1072	2	Y	-0-					34
03	1271	N	1252	-0-	-19	-0-	113	1	1139	2	Y	-0-	20	1			14
04	1230	N	1222	-0-	-8	-0-	108	1	1101	2	Y	12					26
							13	9									
05	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	112	1	1120	2	Y	1					27
							1	9									

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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	198	2	Y	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	2	Y	-0-					-0-
02	232	N	118	-0-	-114	-0-	10	1	108	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	164	-0-	-53	-0-	15	1	149	2	Y	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	13	1	136	2	Y	-0-					-0-
*05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	15	1	154	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 7B WELL #: 9 RRCID -> 212463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9380 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1347	-0-	-110	-0-	118	1	1228	2	Y	1					1
							1	9									
01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	126	1	1314	2	Y	15					16
							17	9									
02	1363	N	1319	-0-	-44	-0-	116	1	1202	2	Y	1					17
							1	9									
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	133	1	1333	2	Y	-0-	1	1			16
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	131	1	1336	2	Y	-0-					16
*05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	152	1	1516	2	Y	3					19
							3	9									

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	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	148	1	1535	2	Y	9					20
							10	9									
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	142	1	1479	2	Y	-0-					20
02	1566	N	1517	-0-	-49	-0-	134	1	1383	2	Y	-0-					20
03	1705	N	1574	-0-	-131	-0-	141	1	1422	2	Y	10	24	1			6
							11	9									
04	1560	N	1517	-0-	-43	-0-	135	1	1382	2	Y	-0-					6
05	1612	N	1513	-0-	-99	-0-	137	1	1376	2	Y	-0-					6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	2232	N	2091	-0-	-141	-0-	184	1	1907	2	Y	-0-					15
01	2170	N	2080	-0-	-90	-0-	182	1	1898	2	Y	-0-					15
02	1943	N	1899	-0-	-44	-0-	167	1	1732	2	Y	-0-					15
03	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	198	1	1992	2	Y	-0-					15
04	2010	N	1947	-0-	-63	-0-	169	1	1725	2	Y	48	42	1			21
							53	9									
05	2015	N	1986	-0-	-29	-0-	181	1	1805	2	Y	-0-					21

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 39 RRCID -> 213028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10411

12	1767	N	1227	-0-	-540	-0-	107	1	1113	2	Y	6					13
							7	9									
01	1643	N	1229	-0-	-414	-0-	107	1	1122	2	Y	-0-					13
02	1392	N	1291	-0-	-101	-0-	114	1	1177	2	Y	-0-					13
03	1240	N	1100	-0-	-140	-0-	99	1	1001	2	Y	-0-					13
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	122	1	1251	2	Y	6	17	1			2
							7	9									
05	1395	N	1218	-0-	-177	-0-	111	1	1107	2	Y	-0-					2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 40 RRCID -> 213030 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9399 - 10392

12	1488	N	1195	-0-	-293	-0-	103	1	1075	2	Y	15	25	1			2
							17	9									
01	1426	N	1412	-0-	-14	-0-	123	1	1287	2	Y	2					4
							2	9									
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	129	1	1331	2	Y	-0-					4
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	140	1	1406	2	Y	-0-					4
04	1380	N	1073	-0-	-307	-0-	95	1	970	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
05	1550	N	1102	-0-	-448	-0-	100	1	1002	2	Y	-0-					2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 36 RRCID -> 213473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9493 - 10474

12	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	98	1	1013	2	Y	-0-					10
01	1178	N	1145	-0-	-33	-0-	97	1	1013	2	Y	32					42
							35	9									
02	1044	N	1010	-0-	-34	-0-	89	1	920	2	Y	1					43
							1	9									
03	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	95	1	958	2	Y	-0-	10	1			33
04	1080	N	1028	-0-	-52	-0-	92	1	936	2	Y	-0-					33
05	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	94	1	941	2	Y	-0-					33

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 14 RRCID -> 213478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10461 PERF. 9249 - 10212

12	1581	N	1528	-0-	-53	-0-	134	1	1394	2	Y	-0-					14
01	1550	N	1541	-0-	-9	-0-	135	1	1403	2	Y	3					17
							3	9									
02	1450	N	1402	-0-	-48	-0-	124	1	1278	2	Y	-0-					17
03	1519	N	1446	-0-	-73	-0-	131	1	1315	2	Y	-0-					17
04	1500	N	1457	-0-	-43	-0-	130	1	1327	2	Y	-0-					17
*05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	136	1	1362	2	Y	-0-					17

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	123	1	1281	2	Y	-0-					25
01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	120	1	1245	2	Y	-0-					25
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	118	1	1222	2	Y	-0-					25
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	128	1	1286	2	Y	3	3	8			25
							3	9									
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	123	1	1263	2	Y	-0-					25
05	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	126	1	1261	2	Y	-0-					25

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	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	115	1	1191	2	Y	-0-					32
01	1395	N	1256	-0-	-139	-0-	110	1	1146	2	Y	-0-					32
02	1305	N	1292	-0-	-13	-0-	114	1	1178	2	Y	-0-					32
03	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	117	1	1180	2	Y	-0-					32
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	113	1	1161	2	Y	-0-					32
05	1395	N	1252	-0-	-143	-0-	114	1	1138	2	Y	-0-					32

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	2139	X	1764	-0-	-375	-0-	155	1	1609	2	Y	-0-					14
01	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	197	1	2056	2	Y	3					17
							3	9									
02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	158	1	1642	2	Y	-0-					17
03	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	191	1	1924	2	Y	-0-					17
04	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	206	1	2113	2	Y	-0-					17
*05	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	214	1	2140	2	Y	-0-					17

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	868	N	621	-0-	-247	-0-	55	1	566	2	Y	-0-					15
01	775	N	533	-0-	-242	-0-	47	1	486	2	Y	-0-					15
02	551	N	539	-0-	-12	-0-	48	1	491	2	Y	-0-					15
03	620	N	344	-0-	-276	-0-	31	1	312	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
04	510	N	440	-0-	-70	-0-	39	1	401	2	Y	-0-					15
05	589	N	504	-0-	-85	-0-	46	1	458	2	Y	-0-					15

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	C M	COND PROD	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-

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	C M	COND PROD	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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	1271	N	1068	-0-	-203	-0-	94	1	970	2	Y	4					6
							4	9									
01	1178	N	1084	-0-	-94	-0-	95	1	989	2	Y	-0-					6
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	93	1	958	2	Y	-0-					6
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	99	1	995	2	Y	2					8
							2	9									
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	94	1	960	2	Y	-0-					8
05	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	100	1	997	2	Y	-0-					8

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 19 RRCID -> 215263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9395 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	510	-0-	-17	-0-	45	1	465	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	512	-0-	-15	-0-	45	1	467	2	Y	-0-					-0-
02	493	N	488	-0-	-5	-0-	43	1	445	2	Y	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	45	1	456	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	491	-0-	-19	-0-	44	1	447	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	498	-0-	-29	-0-	45	1	453	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 37 RRCID -> 215265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9288 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	155	1	1607	2	Y	1					11
							1	9									
01	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	158	1	1644	2	Y	11					22
							12	9									
02	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	148	1	1531	2	Y	-0-					22
03	1767	N	1743	-0-	-24	-0-	158	1	1585	2	Y	-0-	10	1			12
04	1770	N	1717	-0-	-53	-0-	150	1	1539	2	Y	25					37
							28	9									
05	1798	N	1720	-0-	-78	-0-	156	1	1563	2	Y	1					38
							1	9									

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	118	1	1222	2	Y	-0-					6
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	106	1	1102	2	Y	-0-					6
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	96	1	996	2	Y	-0-					6
03	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	108	1	1084	2	Y	-0-					6
04	1170	N	946	-0-	-224	-0-	85	1	861	2	Y	-0-					6
05	1178	N	953	-0-	-225	-0-	87	1	865	2	Y	1					7
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	1798	N	1698	-0-	-100	-0-	149	1	1548	2	Y	1					42
							1	9									
01	1829	N	1710	-0-	-119	-0-	150	1	1560	2	Y	-0-					42
02	1740	N	1691	-0-	-49	-0-	149	1	1541	2	Y	1					43
							1	9									
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	158	1	1587	2	Y	1	1	8			43
							1	9									
04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	161	1	1648	2	Y	7					50
							8	9									
05	1798	N	1744	-0-	-54	-0-	158	1	1586	2	Y	-0-					50

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	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	208	1	2160	2	Y	6	22	1			6
							7	9									
01	2201	N	1614	-0-	-587	-0-	141	1	1473	2	Y	-0-					6
02	2030	N	1321	-0-	-709	-0-	116	1	1205	2	Y	-0-					6
03	2387	N	881	-0-	-1506	-0-	79	1	796	2	Y	5	2	8			9
							6	9									
04	1560	N	722	-0-	-838	-0-	64	1	658	2	Y	-0-					9
05	1426	N	904	-0-	-522	-0-	82	1	822	2	Y	-0-					9

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	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	117	1	1217	2	Y	-0-					4
01	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	119	1	1242	2	Y	-0-					4
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	113	1	1174	2	Y	-0-					4
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	126	1	1271	2	Y	-0-					4
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	112	1	1149	2	Y	-0-					4
*05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	118	1	1176	2	Y	-0-					4

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	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	143	1	1484	2	Y	-0-					8
01	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	141	1	1468	2	Y	-0-					8
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	137	1	1419	2	Y	-0-					8
03	1550	N	1329	-0-	-221	-0-	118	1	1183	2	Y	25					33
							28	9									
04	1500	N	1224	-0-	-276	-0-	109	1	1115	2	Y	-0-					33
05	1550	N	1124	-0-	-426	-0-	103	1	1021	2	Y	-0-					33

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216140 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9197 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER "A" WELL #: 45 RRCID -> 216143 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 10619 PERF. 9432 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					25
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					25
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					25
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					25

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	119	1	1237	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1259	-0-	-74	-0-	110	1	1149	2	Y	-0-					-0-
02	1334	N	1300	-0-	-34	-0-	115	1	1185	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	120	1	1211	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1225	-0-	-5	-0-	109	1	1116	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1206	-0-	-189	-0-	110	1	1096	2	Y	-0-					-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216151 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9496 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	60	1	626	2	Y	-0-					4
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	55	1	569	2	Y	-0-					4
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	66	1	686	2	Y	4					8
							4	9									
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	76	1	762	2	Y	-0-					8
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	68	1	690	2	Y	-0-					8
*05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	68	1	677	2	Y	-0-					8

DOUGLASS GU 7B WELL #: 7 RRCID -> 216152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10488 PERF. 9328 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	85	1	879	2	Y	-0-					3
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	82	1	858	2	Y	-0-					3
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	83	1	852	2	Y	-0-					3
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	90	1	910	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	81	1	833	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	939	-0-	-53	-0-	84	1	846	2	Y	8					8
							9	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 42 RRCID -> 216153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10527 PERF. 9329 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	88	1	910	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	647	-0-	-66	-0-	57	1	590	2	Y	-0-					-0-
02	783	N	372	-0-	-411	-0-	33	1	339	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	550	-0-	-380	-0-	50	1	500	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	599	-0-	-31	-0-	53	1	546	2	Y	-0-					-0-
*05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	52	1	521	2	Y	-0-					-0-

DESHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 216427 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9716 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	365	-0-	-1061	-0-	32	1	333	2	Y	-0-					15
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	118	1	1224	2	Y	-0-					15
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	50	1	521	2	Y	-0-					15
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	43	1	435	2	Y	-0-					15
04	1200	N	440	-0-	-760	-0-	38	1	390	2	Y	11	21	1			5
							12	9									
05	620	N	355	-0-	-265	-0-	32	1	323	2	Y	-0-					5

WEAVER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9231 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	122	1	1260	2	Y	4					6
							4	9									
01	1736	N	1339	-0-	-397	-0-	117	1	1222	2	Y	-0-					6
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	139	1	1442	2	Y	-0-					6
03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	164	1	1645	2	Y	2					8
							2	9									
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	152	1	1550	2	Y	-0-					8
*05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	168	1	1680	2	Y	-0-					8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER "A" WELL #: 44 RRCID -> 216434 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10519 PERF. 9336 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1416	-0-	-258	-0-	124	1	1292	2	Y	-0-					25
01	1674	N	1273	-0-	-401	-0-	111	1	1162	2	Y	-0-					25
02	1595	N	946	-0-	-649	-0-	83	1	863	2	Y	-0-					25
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	193	1	1937	2	Y	-0-					25
04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	160	1	1639	2	Y	-0-					25
*05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	161	1	1610	2	Y	-0-					25

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10463 PERF. 9685 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	878	-0-	-331	-0-	77	1	798	2	Y	3					43
							3	9									
01	1178	N	672	-0-	-506	-0-	59	1	613	2	Y	-0-	40	1			3
02	812	N	503	-0-	-309	-0-	44	1	459	2	Y	-0-					3
03	868	N	511	-0-	-357	-0-	46	1	465	2	Y	-0-					3
04	660	N	460	-0-	-200	-0-	41	1	419	2	Y	-0-					3
05	527	N	354	-0-	-173	-0-	32	1	322	2	Y	-0-					3

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 43 RRCID -> 216451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9357 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9392 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 216538 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9686 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	135	1	1400	2	Y	-0-					15
01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	145	1	1514	2	Y	-0-					15
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	133	1	1376	2	Y	-0-					15
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	143	1	1442	2	Y	-0-					15
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	134	1	1375	2	Y	39	37	1			17
							43	9									
05	1581	N	1499	-0-	-82	-0-	136	1	1363	2	Y	-0-					17

LAKE NAC GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 217032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9410 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9408 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	210	1	2175	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
01	2387	N	2377	-0-	-10	-0-	208	1	2169	2	Y	-0-					4
02	2291	N	2235	-0-	-56	-0-	197	1	2036	2	Y	2					6
							2	9									
03	2387	N	2314	-0-	-73	-0-	209	1	2105	2	Y	-0-					6
04	2310	N	2202	-0-	-108	-0-	196	1	2006	2	Y	-0-					6
05	2387	N	2221	-0-	-166	-0-	202	1	2019	2	Y	-0-					6

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 10 RRCID -> 217431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9384 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	158	1	1638	2	Y	-0-					7
01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	156	1	1624	2	Y	5					12
							6	9									
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	141	1	1462	2	Y	11					23
							12	9									
03	1798	N	1668	-0-	-130	-0-	150	1	1512	2	Y	5					28
							6	9									
04	1740	N	1601	-0-	-139	-0-	142	1	1455	2	Y	4					32
							4	9									
05	1736	N	1613	-0-	-123	-0-	146	1	1464	2	Y	3					35
							3	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 9 RRCID -> 217506 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9336 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	201	1	2084	2	Y	6					10
							7	9									
01	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	200	1	2085	2	Y	1	9	1			2
							1	9									
02	2175	N	2082	-0-	-93	-0-	183	1	1891	2	Y	7					9
							8	9									
03	2294	N	2203	-0-	-91	-0-	199	1	2004	2	Y	-0-					9
04	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	199	1	2032	2	Y	-0-					9
*05	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	205	1	2052	2	Y	-0-					9

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 217834 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9320 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	102	1	1059	2	Y	9					20
							10	9									
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	107	1	1118	2	Y	-0-					20
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	103	1	1062	2	Y	-0-					20
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	104	1	1044	2	Y	5	22	1			3
							6	9									
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	102	1	1046	2	Y	-0-					3
*05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	103	1	1032	2	Y	-0-					3

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 46 RRCID -> 217835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9476 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	970	-0-	-394	-0-	85	1	885	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	118	1	1237	2	Y	-0-					-0-
02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	145	1	1496	2	Y	-0-					-0-
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	156	1	1567	2	Y	-0-					-0-
04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	151	1	1543	2	Y	9	7	1			2
							10	9									
*05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	155	1	1551	2	Y	1					3
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	1488	N	1275	-0-	-213	-0-	112	1	1163	2	Y	-0-					32
01	1426	N	1261	-0-	-165	-0-	111	1	1150	2	Y	-0-					32
02	1363	N	1274	-0-	-89	-0-	113	1	1161	2	Y	-0-					32
03	1271	N	1268	-0-	-3	-0-	114	1	1154	2	Y	-0-					32
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	118	1	1204	2	Y	-0-					32
05	1364	N	1052	-0-	-312	-0-	95	1	957	2	Y	-0-					32

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.		25	-0-	25	81	2	1	23	2	Y	-0-					15
01	92	X	11	-0-	-81	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					15
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					15
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-	15	1			-0-
*05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218556 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	67	1	696	2	Y	9					19
							10	9									
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	67	1	701	2	Y	-0-					19
02	725	N	693	-0-	-32	-0-	61	1	632	2	Y	-0-					19
03	775	N	736	-0-	-39	-0-	65	1	653	2	Y	16	26	1			9
							18	9									
04	750	N	693	-0-	-57	-0-	62	1	631	2	Y	-0-					9
05	744	N	691	-0-	-53	-0-	63	1	628	2	Y	-0-					9

DOUGLASS GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 219070 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9697 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	78	1	806	2	Y	-0-					4
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	72	1	753	2	Y	-0-					4
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	75	1	771	2	Y	4					8
							4	9									
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	82	1	820	2	Y	-0-					8
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	82	1	834	2	Y	-0-					8
*05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	80	1	802	2	Y	-0-					8

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	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	141	1	1459	2	Y	-0-					4
01	1457	N	344	-0-	-1113	-0-	30	1	314	2	Y	-0-					4
02	1479	N	87	-0-	-1392	-0-	8	1	79	2	Y	-0-					4
03	1612	N	232	-0-	-1380	-0-	21	1	211	2	Y	-0-					4
04	330	N	196	-0-	-134	-0-	17	1	179	2	Y	-0-					4
*05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	2	Y	-0-					4

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 21 RRCID -> 219163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9384 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	424	-0-	-661	-0-	37	1	387	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	26	-0-	-1028	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
02	957	N	79	-0-	-878	-0-	7	1	72	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	90	-0-	-344	-0-	8	1	82	2	Y	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	6	1	59	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WEAVER GU 1 WELL #: 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	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	151	1	1565	2	Y	4					6
							4	9									
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	139	1	1450	2	Y	-0-					6
02	1624	N	1542	-0-	-82	-0-	136	1	1406	2	Y	-0-					6
03	1705	N	1657	-0-	-48	-0-	150	1	1505	2	Y	2					8
							2	9									
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	143	1	1468	2	Y	-0-					8
05	1643	N	1633	-0-	-10	-0-	148	1	1485	2	Y	-0-					8

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	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	88	1	906	2	Y	8					9
							9	9									
01	1054	N	837	-0-	-217	-0-	73	1	764	2	Y	-0-					9
02	957	N	770	-0-	-187	-0-	68	1	702	2	Y	-0-					9
03	992	N	838	-0-	-154	-0-	74	1	749	2	Y	14	15	1			8
							15	9									
04	810	N	747	-0-	-63	-0-	66	1	681	2	Y	-0-					8
*05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	77	1	764	2	Y	-0-					8

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	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	88	1	910	2	Y	6					13
							7	9									
01	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	90	1	939	2	Y	-0-					13
02	1044	N	974	-0-	-70	-0-	86	1	888	2	Y	-0-					13
03	992	N	987	-0-	-5	-0-	89	1	898	2	Y	-0-					13
04	990	N	969	-0-	-21	-0-	86	1	883	2	Y	-0-	13	1			-0-
05	1054	N	995	-0-	-59	-0-	90	1	905	2	Y	-0-					-0-

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 219618 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	102	1	1062	2	Y	-0-					17
01	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	99	1	1035	2	Y	2					19
							2	9									
02	1102	N	1060	-0-	-42	-0-	93	1	967	2	Y	-0-					19
03	1178	N	1100	-0-	-78	-0-	99	1	1001	2	Y	-0-					19
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	104	1	1063	2	Y	-0-					19
05	1147	N	1080	-0-	-67	-0-	98	1	982	2	Y	-0-					19

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	1953	N	1810	-0-	-143	-0-	159	1	1645	2	Y	5					12
							6	9									
01	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	173	1	1804	2	Y	1	12	1			1
							1	9									
02	1856	N	1787	-0-	-69	-0-	158	1	1629	2	Y	-0-					1
03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	180	1	1808	2	Y	-0-					1
04	1920	N	1888	-0-	-32	-0-	168	1	1720	2	Y	-0-					1
05	1922	N	1760	-0-	-162	-0-	160	1	1600	2	Y	-0-					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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SHANNON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220507 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9392 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-

FORE, M.R. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220682 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9591 - 10477

12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	84	1	875	2	N	2					27
							2	9									
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	84	1	878	2	N	-0-					27
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	73	1	755	2	N	-0-					27
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	85	1	858	2	N	4	4	8			27
							4	9									
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	84	1	860	2	N	-0-					27
*05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	85	1	855	2	N	-0-					27

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221059 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9472 - 10235

12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	89	1	928	2	Y	-0-					4
01	992	N	958	-0-	-34	-0-	84	1	874	2	Y	-0-					4
02	957	N	926	-0-	-31	-0-	82	1	842	2	Y	2					6
							2	9									
03	1023	N	938	-0-	-85	-0-	85	1	853	2	Y	-0-					6
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	84	1	863	2	Y	-0-					6
05	992	N	887	-0-	-105	-0-	81	1	806	2	Y	-0-					6

SITTON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221062 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9116 - 10814

12	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	154	1	1599	2	Y	-0-					11
01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	157	1	1634	2	Y	1					12
							1	9									
02	1653	N	1615	-0-	-38	-0-	142	1	1473	2	Y	-0-					12
03	1767	N	1734	-0-	-33	-0-	157	1	1577	2	Y	-0-					12
04	1740	N	1660	-0-	-80	-0-	148	1	1512	2	Y	-0-					12
05	1736	N	1615	-0-	-121	-0-	147	1	1468	2	Y	-0-					12

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221068 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9259 - 10444

12	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	193	1	2000	2	Y	9					20
							10	9									
01	2170	N	2151	-0-	-19	-0-	188	1	1963	2	Y	-0-					20
02	2030	N	1999	-0-	-31	-0-	176	1	1823	2	Y	-0-					20
03	2201	N	2091	-0-	-110	-0-	188	1	1892	2	Y	10	24	1			6
							11	9									
04	2070	N	2031	-0-	-39	-0-	181	1	1850	2	Y	-0-					6
05	2139	N	1970	-0-	-169	-0-	179	1	1791	2	Y	-0-					6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	589	X	538	-0-	-51	-0-	47	1	491	2	Y	-0-					5
01	658	X	658	-0-	-0-	-0-	57	1	601	2	Y	-0-					5
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	58	1	596	2	Y	-0-					5
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	72	1	722	2	Y	-0-					5
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	83	1	851	2	Y	-0-					5
*05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	108	1	1080	2	Y	2					7
							2	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 7 RRCID -> 221345 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9396 - 10386

12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	165	1	1711	2	Y	-0-					7
01	1891	N	1870	-0-	-21	-0-	163	1	1700	2	Y	6					13
							7	9									
02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	154	1	1590	2	Y	14					27
							15	9									
03	1829	N	1811	-0-	-18	-0-	163	1	1641	2	Y	6					33
							7	9									
04	1770	N	1747	-0-	-23	-0-	155	1	1589	2	Y	3					36
							3	9									
05	1829	N	1747	-0-	-82	-0-	158	1	1586	2	Y	3					39
							3	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 6 RRCID -> 221408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9452 - 10280

12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	118	1	1223	2	Y	9					20
							10	9									
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	119	1	1243	2	Y	-0-					20
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	110	1	1137	2	Y	-0-					20
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	118	1	1182	2	Y	12	25	1			7
							13	9									
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	110	1	1129	2	Y	-0-					7
*05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	117	1	1166	2	Y	-0-					7

SMITH, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221409 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9752 - 10428

12	14B2 EXT		20	-0-	20	242	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		126	-0-	126	368	11	1	115	2	Y	-0-					-0-
02	424	X	56	-0-	-368	-0-	5	1	51	2	Y	-0-					-0-
03	41	X	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	34	-0-	-86	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 33 RRCID -> 221945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9564 - 10267

12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	135	1	1396	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
01	1519	N	1503	-0-	-16	-0-	131	1	1370	2	Y	2					4
							2	9									
02	1450	N	1416	-0-	-34	-0-	125	1	1291	2	Y	-0-					4
03	1550	N	1452	-0-	-98	-0-	131	1	1321	2	Y	-0-					4
04	1440	N	1341	-0-	-99	-0-	118	1	1210	2	Y	12	13	1			3
							13	9									
05	1519	N	1297	-0-	-222	-0-	118	1	1179	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 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	1984	N	1697	-0-	-287	-0-	149	1	1548	2	Y	-0-					7
01	1860	N	1653	-0-	-207	-0-	143	1	1493	2	Y	15	20	1			2
							17	9									
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	152	1	1575	2	Y	-0-					2
03	1705	N	1622	-0-	-83	-0-	147	1	1475	2	Y	-0-					2
04	1590	N	1555	-0-	-35	-0-	138	1	1416	2	Y	1					3
							1	9									
*05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	186	1	1856	2	Y	-0-					3

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	3472	X	3014	-0-	-458	-0-	265	1	2749	2	Y	-0-					-0-
01	3379	X	3244	-0-	-135	-0-	284	1	2960	2	Y	-0-					-0-
02	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	270	1	2790	2	Y	-0-					-0-
03	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	299	1	3007	2	Y	-0-					-0-
04	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	284	1	2906	2	Y	-0-					-0-
05	3224	X	3170	-0-	-54	-0-	288	1	2882	2	Y	-0-					-0-

PARMLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9480 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 222245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9506 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	317	1	3284	2	Y	-0-					22
01	3534	X	3468	-0-	-66	-0-	304	1	3164	2	Y	-0-					22
02	3306	X	3262	-0-	-44	-0-	288	1	2974	2	Y	-0-					22
03	3534	X	3192	-0-	-342	-0-	282	1	2840	2	Y	64					86
							70	9									
04	3420	X	3228	-0-	-192	-0-	287	1	2941	2	Y	-0-					86
05	3534	X	3161	-0-	-373	-0-	287	1	2874	2	Y	-0-					86

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	806	N	360	-0-	-446	-0-	32	1	328	2	Y	-0-					15
01	899	N	703	-0-	-196	-0-	61	1	642	2	Y	-0-					15
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	82	1	855	2	Y	-0-					15
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	100	1	1008	2	Y	-0-					15
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	83	1	841	2	Y	-0-					15
*05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	90	1	903	2	Y	-0-					15

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	1395	N	1339	-0-	-56	-0-	118	1	1221	2	Y	-0-					15
01	1395	N	1269	-0-	-126	-0-	111	1	1158	2	Y	-0-					15
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	151	1	1558	2	Y	-0-					15
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	139	1	1401	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
04	1230	N	1104	-0-	-126	-0-	98	1	1006	2	Y	-0-					15
05	1612	N	1150	-0-	-462	-0-	105	1	1045	2	Y	-0-					15

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 222515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9412 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	124	1	1291	2	Y	5					13
							6	9									
01	1705	N	1577	-0-	-128	-0-	138	1	1437	2	Y	2	13	1			2
							2	9									
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	132	1	1364	2	Y	9					11
							10	9									
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	158	1	1589	2	Y	1					12
							1	9									
04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	149	1	1525	2	Y	-0-					12
*05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	147	1	1466	2	Y	-0-					12

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	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	96	1	994	2	Y	-0-					-0-
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	90	1	942	2	Y	-0-					-0-
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	82	1	851	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	886	-0-	-106	-0-	80	1	806	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	855	-0-	-105	-0-	76	1	779	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	838	-0-	-154	-0-	76	1	762	2	Y	-0-					-0-

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	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	131	1	1359	2	Y	5					12
							6	9									
01	1550	N	730	-0-	-820	-0-	64	1	665	2	Y	1	12	1			1
							1	9									
02	1508	N	493	-0-	-1015	-0-	43	1	450	2	Y	-0-					1
03	1488	N	426	-0-	-1062	-0-	38	1	388	2	Y	-0-					1
04	720	N	632	-0-	-88	-0-	56	1	576	2	Y	-0-					1
*05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	54	1	538	2	Y	-0-					1

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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

DOUGLASS GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 222661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10362 PERF. 9404 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	90	1	934	2	Y	-0-					4
01	1054	N	998	-0-	-56	-0-	87	1	911	2	Y	-0-					4
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	86	1	888	2	Y	2					6
							2	9									
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	97	1	977	2	Y	-0-					6
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	93	1	948	2	Y	-0-					6
05	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	92	1	925	2	Y	-0-					6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9106 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	155	1	1608	2	Y	5					12
							6	9									
01	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	155	1	1617	2	Y	1	12	1			1
							1	9									
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	145	1	1503	2	Y	-0-					1
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	157	1	1583	2	Y	-0-					1
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	151	1	1548	2	Y	-0-					1
*05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	156	1	1563	2	Y	-0-					1

ERNEST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223714 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9172 - 10152

12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	45	1	479	2	Y	-0-					15
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	35	1	371	2	Y	-0-					15
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					15
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					15
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

BLACK STONE WELL #: 3 RRCID -> 223767 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9232 - 10224

12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	121	1	1250	2	Y	5					12
							6	9									
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	119	1	1240	2	Y	1	12	1			1
							1	9									
02	1305	N	1256	-0-	-49	-0-	111	1	1145	2	Y	-0-					1
03	1364	N	1204	-0-	-160	-0-	109	1	1094	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
04	1320	N	1158	-0-	-162	-0-	103	1	1055	2	Y	-0-					1
05	1333	N	860	-0-	-473	-0-	78	1	782	2	Y	-0-					1

NELDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9760 - 10505

12	1643	N	1596	-0-	-47	-0-	140	1	1456	2	Y	-0-					74
01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	145	1	1509	2	Y	-0-					74
02	1508	N	1292	-0-	-216	-0-	114	1	1178	2	Y	-0-					74
03	1581	N	1177	-0-	-404	-0-	106	1	1071	2	Y	-0-					74
04	1560	N	1348	-0-	-212	-0-	120	1	1228	2	Y	-0-					74
*05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	139	1	1386	2	Y	-0-					74

RENEE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224204 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9666 - 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-

RENEE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 224270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9670 - 10751

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

PAIGE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 225078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9444 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	132	1	1372	2	Y	-0-					4
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	127	1	1327	2	Y	-0-					4
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	123	1	1276	2	Y	-0-					4
03	1519	N	1423	-0-	-96	-0-	128	1	1291	2	Y	4	4	8			4
							4	9									
04	1410	N	1409	-0-	-1	-0-	125	1	1284	2	Y	-0-					4
05	1488	N	660	-0-	-828	-0-	60	1	600	2	Y	-0-					4

PAIGE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10767 PERF. 9465 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	136	1	1406	2	Y	-0-					-0-
01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	128	1	1336	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1566	N	1335	-0-	-231	-0-	118	1	1217	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1238	-0-	-312	-0-	111	1	1123	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	137	1	1398	2	Y	-0-					-0-
*05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	135	1	1346	2	Y	-0-					-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9093 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1243	-0-	-152	-0-	109	1	1128	2	Y	5					12
							6	9									
01	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	109	1	1135	2	Y	1	12	1			1
							1	9									
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	108	1	1118	2	Y	-0-					1
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	127	1	1276	2	Y	-0-					1
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	131	1	1337	2	Y	-0-					1
*05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	137	1	1374	2	Y	-0-					1

CINDY SUE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9148 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	239	-0-	-257	-0-	21	1	218	2	Y	-0-					3
01	341	N	229	-0-	-112	-0-	20	1	209	2	Y	-0-					3
02	203	N	194	-0-	-9	-0-	17	1	177	2	Y	-0-					3
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	31	1	309	2	Y	-0-					3
04	210	N	187	-0-	-23	-0-	17	1	170	2	Y	-0-					3
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	19	1	193	2	Y	-0-					3

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 226464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9418 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	952	-0-	-474	-0-	84	1	868	2	Y	-0-					7
01	1457	N	537	-0-	-920	-0-	47	1	490	2	Y	-0-	7	1			-0-
02	1160	N	1102	-0-	-58	-0-	97	1	1005	2	Y	-0-					-0-
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	104	1	1051	2	Y	-0-					-0-
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	136	1	1391	2	Y	-0-					-0-
*05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	152	1	1516	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DOUGLASS GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 226467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9454 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1340	-0-	-117	-0-	118	1	1220	2	Y	2	16	1			4
							2	9									
01	1426	N	1348	-0-	-78	-0-	118	1	1230	2	Y	-0-					4
02	1305	N	1163	-0-	-142	-0-	103	1	1060	2	Y	-0-					4
03	1333	N	1140	-0-	-193	-0-	103	1	1037	2	Y	-0-					4
04	1290	N	1060	-0-	-230	-0-	94	1	966	2	Y	-0-					4
05	1240	N	1026	-0-	-214	-0-	93	1	933	2	Y	-0-					4

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	403	X	189	-0-	-214	-0-	17	1	172	2	Y	-0-					7
01	341	X	190	-0-	-151	-0-	17	1	173	2	Y	-0-					7
02	261	N	183	-0-	-78	-0-	17	1	166	2	Y	-0-					7
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	23	1	230	2	Y	-0-					7
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	30	1	316	2	Y	-0-					7
05	186	N	153	-0-	-33	-0-	14	1	139	2	Y	-0-					7

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	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	205	1	2123	2	Y	-0-					2
01	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	206	1	2149	2	Y	-0-					2
02	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	251	1	2597	2	Y	-0-					2
03	3014	N	3014	-0-	-0-	-0-	272	1	2734	2	Y	7	1	8			8
							8	9									
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	209	1	2144	2	Y	-0-					8
05	2945	N	2711	-0-	-234	-0-	246	1	2465	2	Y	-0-					8

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	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	235	1	2437	2	Y	6					13
							7	9									
01	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	237	1	2466	2	Y	-0-					13
02	2436	N	2403	-0-	-33	-0-	212	1	2191	2	Y	-0-					13
03	2604	N	2433	-0-	-171	-0-	220	1	2213	2	Y	-0-					13
04	2520	N	2426	-0-	-94	-0-	215	1	2203	2	Y	7	17	1			3
							8	9									
05	2573	N	2322	-0-	-251	-0-	211	1	2111	2	Y	-0-					3

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	1550	N	1166	-0-	-384	-0-	102	1	1057	2	Y	6					13
							7	9									
01	1333	N	787	-0-	-546	-0-	69	1	718	2	Y	-0-					13
02	1189	N	1178	-0-	-11	-0-	104	1	1074	2	Y	-0-					13
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	125	1	1259	2	Y	-0-					13
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	124	1	1265	2	Y	8	18	1			3
							9	9									
*05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	129	1	1286	2	Y	-0-					3

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 54 RRCID -> 227078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9434 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 61 RRCID -> 227079 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9376 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	98	1	1014	2	Y	6					6
							7	9									
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	99	1	1032	2	Y	-0-					6
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	93	1	961	2	Y	-0-					6
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	106	1	1064	2	Y	-0-					6
04	900	N	814	-0-	-86	-0-	72	1	734	2	Y	7	11	1			2
							8	9									
05	930	N	769	-0-	-161	-0-	70	1	699	2	Y	-0-					2

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	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	225	1	2333	2	Y	-0-					28
01	2201	N	1779	-0-	-422	-0-	157	1	1622	2	Y	-0-					28
02	2088	N	1635	-0-	-453	-0-	143	1	1492	2	Y	-0-					28
03	3078	N	3078	-0-	-0-	-0-	279	1	2799	2	Y	-0-					28
04	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	247	1	2530	2	Y	-0-					28
*05	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	252	1	2519	2	Y	-0-					28

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 57 RRCID -> 227283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9398 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	374	-0-	-91	-0-	33	1	341	2	Y	-0-					-0-
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	33	1	345	2	Y	-0-					-0-
02	290	N	252	-0-	-38	-0-	22	1	230	2	Y	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	36	1	366	2	Y	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	35	1	354	2	Y	-0-					-0-
*05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	35	1	351	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 62 RRCID -> 227781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9442 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURG, MINNIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9924 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	128	1	1327	2	N	-0-					135
01	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	188	1	1969	2	N	-0-					135
02	2900	N	2984	-0-	84	84	263	1	2721	2	N	-0-					135
03	3040	N	2956	-0-	-84	-0-	268	1	2687	2	N	1	1	8			135
							1	9									
04	1560	N	1431	-0-	-129	-0-	127	1	1304	2	N	-0-					135
*05	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	199	1	1983	2	N	-0-					135

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9400 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	74	1	771	2	Y	6	1	1			6
							7	9									
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	84	1	878	2	Y	-0-					6
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	76	1	789	2	Y	-0-					6
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	85	1	855	2	Y	-0-					6
04	930	N	869	-0-	-61	-0-	77	1	790	2	Y	2					8
							2	9									
*05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	85	1	849	2	Y	-0-					8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	186	N	13	-0-	-173	-0-	1	1	12	2	N	-0-			40
01	155	N	16	-0-	-139	-0-	1	1	15	2	N	-0-			40
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-			40
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			40
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	N	-0-			40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

RITA RAE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 228443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9412 - 10375

12	3317	X	2941	-0-	-376	-0-	258	1	2683	2	Y	-0-			3
01	3317	X	2996	-0-	-321	-0-	261	1	2729	2	Y	5			8
							6	9							
02	2842	X	2608	-0-	-234	-0-	229	1	2375	2	Y	4			12
							4	9							
03	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	296	1	2981	2	Y	-0-			12
04	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	273	1	2790	2	Y	1			13
							1	9							
*05	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	283	1	2831	2	Y	1			14
							1	9							

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 52 RRCID -> 228447 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9232 - 10164

12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	104	1	1076	2	Y	-0-			11
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	104	1	1087	2	Y	1			12
							1	9							
02	1131	N	1122	-0-	-9	-0-	99	1	1023	2	Y	-0-			12
03	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	106	1	1061	2	Y	-0-			12
04	1140	N	1110	-0-	-30	-0-	99	1	1011	2	Y	-0-			12
05	1209	N	1075	-0-	-134	-0-	98	1	977	2	Y	-0-			12

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229095 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9143 - 10276

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 10572

12	1798	N	1172	-0-	-626	-0-	103	1	1065	2	Y	4			6
							4	9							
01	1705	N	1064	-0-	-641	-0-	93	1	971	2	Y	-0-			6
02	1508	N	1349	-0-	-159	-0-	119	1	1230	2	Y	-0-			6
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	127	1	1283	2	Y	2			8
							2	9							
04	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	183	1	1876	2	Y	-0-			8
*05	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	214	1	2141	2	Y	-0-			8

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229393 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9353 - 10073

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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	589	N	265	-0-	-324	-0-	23	1	242	2	Y	-0-					5
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	60	1	630	2	Y	-0-					5
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	84	1	874	2	Y	-0-					5
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	92	1	929	2	Y	-0-					5
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	91	1	929	2	Y	-0-					5
*05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	86	1	862	2	Y	-0-					5

FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9567 - 10400

12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	170	1	1758	2	Y	-0-					5
01	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	167	1	1746	2	Y	-0-					5
02	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	170	1	1759	2	Y	-0-					5
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	180	1	1807	2	Y	-0-					5
04	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	170	1	1739	2	Y	-0-					5
05	2077	N	1889	-0-	-188	-0-	170	1	1706	2	Y	12					17
							13	9									

JENNY BETH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230169 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9175 - 10398

12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	103	1	1062	2	Y	-0-					2
01	992	N	182	-0-	-810	-0-	16	1	166	2	Y	-0-					2
02	899	N	658	-0-	-241	-0-	58	1	600	2	Y	-0-					2
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	87	1	880	2	Y	1					3
							1	9									
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	83	1	849	2	Y	-0-					3
*05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	115	1	1151	2	Y	-0-					3

DESHA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 230355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9612 - 10268

12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	131	1	1360	2	Y	-0-					15
01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	152	1	1579	2	Y	-0-					15
02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	129	1	1341	2	Y	-0-					15
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	144	1	1449	2	Y	-0-					15
04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	152	1	1559	2	Y	53	45	1			23
							58	9									
*05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	159	1	1595	2	Y	-0-					23

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9399 - 10350

12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	108	1	1116	2	Y	-0-					7
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	107	1	1116	2	Y	-0-					7
02	1189	N	1109	-0-	-80	-0-	98	1	1011	2	Y	-0-					7
03	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	109	1	1095	2	Y	-0-					7
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	104	1	1066	2	Y	-0-					7
05	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	103	1	1030	2	Y	-0-					7

LAKE NAC GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 230433 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9432 - 10418

12	1364	N	1062	-0-	-302	-0-	93	1	969	2	Y	-0-					7
01	1364	N	846	-0-	-518	-0-	74	1	772	2	Y	-0-					7
02	1276	N	757	-0-	-519	-0-	67	1	690	2	Y	-0-					7
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	119	1	1194	2	Y	2					9
							2	9									
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	116	1	1183	2	Y	3					12
							3	9									
*05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	117	1	1172	2	Y	3					15
							3	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	753	N	753	-0-	-0-	-0-	66	1	681	2	Y	5					13
							6	9									
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	62	1	646	2	Y	2	13	1			2
							2	9									
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	55	1	569	2	Y	6					8
							7	9									
03	558	N	541	-0-	-17	-0-	49	1	492	2	Y	-0-					8
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	56	1	574	2	Y	-0-					8
*05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	53	1	534	2	Y	-0-					8

BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 10258

12	T. A.		420	-0-	420	420	36	1	384	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		256	-0-	256	676	22	1	234	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		281	-0-	281	957	25	1	256	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		487	-0-	487	1444	44	1	443	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		270	-0-	270	1714	24	1	246	2	Y	-0-					-0-
*05	1853	X	139	-0-	-1714	-0-	13	1	126	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231210 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10381

12	2604	X	2484	-0-	-120	-0-	218	1	2264	2	Y	2	16	1			4
							2	9									
01	2604	X	2514	-0-	-90	-0-	220	1	2294	2	Y	-0-					4
02	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	209	1	2160	2	Y	2					6
							2	9									
03	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	215	1	2162	2	Y	-0-					6
04	2250	N	2226	-0-	-24	-0-	198	1	2028	2	Y	-0-					6
05	2325	N	2277	-0-	-48	-0-	207	1	2070	2	Y	-0-					6

MITCHELL, JACQUELYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 231328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9338 - 10465

12	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	196	1	2029	2	Y	-0-					6
01	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	189	1	1969	2	Y	-0-					6
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	144	1	1485	2	Y	-0-					6
03	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	189	1	1904	2	Y	-0-					6
04	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	218	1	2203	2	Y	-0-					6
*05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	200	1	1997	2	Y	2					8
							2	9									

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231682 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9617 - 10501

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	1922	N	1871	-0-	-51	-0-	162	1	1684	2	Y	23					34
							25	9									
01	1922	N	849	-0-	-1073	-0-	74	1	775	2	Y	-0-					34
02	1827	N	735	-0-	-1092	-0-	65	1	670	2	Y	-0-					34
03	1860	N	752	-0-	-1108	-0-	68	1	684	2	Y	-0-	31	1			3
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	73	1	751	2	Y	-0-					3
*05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	73	1	730	2	Y	-0-					3

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	930	N	822	-0-	-108	-0-	72	1	750	2	Y	-0-					11
01	930	N	602	-0-	-328	-0-	53	1	549	2	Y	-0-					11
02	928	N	436	-0-	-492	-0-	38	1	398	2	Y	-0-					11
03	837	N	391	-0-	-446	-0-	35	1	356	2	Y	-0-					11
04	570	N	509	-0-	-61	-0-	45	1	464	2	Y	-0-					11
*05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	44	1	444	2	Y	-0-					11

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	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	180	1	1861	2	Y	-0-					26
01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	176	1	1837	2	Y	-0-					26
02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	150	1	1549	2	Y	-0-					26
03	3100	N	3413	-0-	313	313	297	1	2982	2	Y	122					148
							134	9									
04	3000	N	3503	-0-	503	816	310	1	3169	2	Y	22	111	1			59
							24	9									
*05	3100	N	3601	-0-	501	1317	327	1	3274	2	Y	-0-					59

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	1302	N	469	-0-	-833	-0-	41	1	428	2	Y	-0-					5
01	1178	N	61	-0-	-1117	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					5
02	1334	N	664	-0-	-670	-0-	59	1	605	2	Y	-0-					5
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	113	1	1138	2	Y	-0-					5
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	108	1	1105	2	Y	-0-					5
*05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	93	1	935	2	Y	5					10
							6	9									

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	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	93	1	964	2	Y	-0-					62
01	1085	N	1033	-0-	-52	-0-	90	1	943	2	Y	-0-					62
02	1015	N	803	-0-	-212	-0-	71	1	732	2	Y	-0-					62
03	1054	N	975	-0-	-79	-0-	88	1	885	2	Y	2	2	8			62
							2	9									
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	90	1	923	2	Y	-0-					62
*05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	92	1	919	2	Y	-0-					62

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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	414	N	414	-0-	-0-	-0-	37	1	377	2	Y	-0-					-0-
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	35	1	373	2	Y	-0-					-0-
02	290	X	175	-0-	-115	-0-	15	1	160	2	Y	-0-					-0-
03	403	X	342	-0-	-61	-0-	30	1	309	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	390	X	339	-0-	-51	-0-	31	1	308	2	Y	-0-					-0-
05	403	X	196	-0-	-207	-0-	18	1	178	2	Y	-0-					-0-

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 232680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9438 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	220	-0-	-28	-0-	19	1	201	2	Y	-0-					19
01	372	N	243	-0-	-129	-0-	21	1	222	2	Y	-0-					19
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	25	1	260	2	Y	-0-					19
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	24	1	246	2	Y	-0-					19
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	24	1	244	2	Y	-0-					19
*05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	26	1	260	2	Y	-0-					19

WEAVER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 232762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9410 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	636	-0-	-728	-0-	55	1	577	2	Y	4					6
							4	9									
01	1333	N	1105	-0-	-228	-0-	97	1	1008	2	Y	-0-					6
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	120	1	1237	2	Y	-0-					6
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	92	1	927	2	Y	1					7
							1	9									
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	120	1	1229	2	Y	-0-					7
*05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	129	1	1292	2	Y	-0-					7

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	2666	N	1131	-0-	-1535	-0-	99	1	1032	2	Y	-0-					7
01	2356	N	1777	-0-	-579	-0-	153	1	1624	2	Y	-0-	7	1			-0-
02	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	227	1	2348	2	Y	-0-					-0-
03	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	242	1	2431	2	Y	-0-					-0-
04	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	201	1	2058	2	Y	-0-					-0-
*05	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	217	1	2171	2	Y	-0-					-0-

CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232909 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8902 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8670 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	43	1	446	2	Y	-0-					13
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	43	1	450	2	Y	-0-	8	1			5
02	493	N	458	-0-	-35	-0-	40	1	418	2	Y	-0-					5
03	496	N	483	-0-	-13	-0-	44	1	438	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
04	480	N	468	-0-	-12	-0-	42	1	426	2	Y	-0-					5
05	496	N	484	-0-	-12	-0-	44	1	440	2	Y	-0-					5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233114 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8870 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 53 RRCID -> 233115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10572

12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	148	1	1538	2	Y	-0-					17
01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	145	1	1514	2	Y	3					20
							3	9									
02	1595	N	1558	-0-	-37	-0-	138	1	1420	2	Y	-0-					20
03	1674	N	1550	-0-	-124	-0-	140	1	1410	2	Y	-0-					20
04	1620	N	1503	-0-	-117	-0-	135	1	1368	2	Y	-0-					20
*05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	153	1	1531	2	Y	-0-					20

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233116 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9236 - 10237

12	341	N	298	-0-	-43	-0-	26	1	272	2	Y	-0-					3
01	341	N	294	-0-	-47	-0-	26	1	268	2	Y	-0-					3
02	290	N	223	-0-	-67	-0-	20	1	203	2	Y	-0-					3
03	310	N	216	-0-	-94	-0-	20	1	196	2	Y	-0-					3
04	270	N	90	-0-	-180	-0-	8	1	82	2	Y	-0-					3
05	248	N	101	-0-	-147	-0-	9	1	92	2	Y	-0-					3

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 233120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9182 - 10201

12	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	158	1	1635	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	151	1	1570	2	Y	-0-					2
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	139	1	1434	2	Y	12					14
							13	9									
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	145	1	1456	2	Y	-0-	12	1			2
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	141	1	1442	2	Y	10					12
							11	9									
*05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	131	1	1315	2	Y	1					13
							1	9									

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233150 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 10272

12	1085	N	786	-0-	-299	-0-	69	1	717	2	Y	-0-					2
01	992	N	742	-0-	-250	-0-	65	1	677	2	Y	-0-					2
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	77	1	793	2	Y	-0-					2
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	70	1	704	2	Y	9	1	8			10
							10	9									
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	61	1	628	2	Y	-0-					10
*05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	67	1	673	2	Y	-0-					10

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	101	1	1037	2	Y	-0-					5
01	1054	N	866	-0-	-188	-0-	77	1	789	2	Y	-0-					5
02	812	N	633	-0-	-179	-0-	56	1	577	2	Y	-0-					5
03	1147	N	803	-0-	-344	-0-	72	1	730	2	Y	1					6
							1	9									
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	89	1	912	2	Y	-0-					6
*05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	101	1	1009	2	Y	1					7
							1	9									

RITA RAE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 233648 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9540 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	321	1	3318	2	Y	-0-					3
01	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	334	1	3480	2	Y	5					8
							6	9									
02	2726	X	2157	-0-	-569	-0-	190	1	1964	2	Y	3					11
							3	9									
03	3627	X	2936	-0-	-691	-0-	265	1	2671	2	Y	-0-					11
04	3690	X	3072	-0-	-618	-0-	273	1	2798	2	Y	1					12
							1	9									
05	3813	X	3321	-0-	-492	-0-	302	1	3019	2	Y	-0-					12

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	3100	X	2866	-0-	-234	-0-	252	1	2614	2	Y	-0-					2
01	3100	X	2880	-0-	-220	-0-	252	1	2628	2	Y	-0-					2
02	2784	N	2767	-0-	-17	-0-	244	1	2523	2	Y	-0-					2
03	2852	N	2673	-0-	-179	-0-	241	1	2423	2	Y	8	1	8			9
							9	9									
04	2790	N	2770	-0-	-20	-0-	247	1	2523	2	Y	-0-					9
05	2945	N	2766	-0-	-179	-0-	251	1	2515	2	Y	-0-					9

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	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	148	1	1529	2	Y	-0-					11
01	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	155	1	1617	2	Y	1					12
							1	9									
02	1566	N	1564	-0-	-2	-0-	138	1	1426	2	Y	-0-					12
03	1674	N	1585	-0-	-89	-0-	143	1	1442	2	Y	-0-					12
04	1680	N	1528	-0-	-152	-0-	136	1	1392	2	Y	-0-					12
05	1674	N	1519	-0-	-155	-0-	138	1	1381	2	Y	-0-					12

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	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	175	1	1814	2	Y	-0-					15
01	2015	N	1676	-0-	-339	-0-	147	1	1529	2	Y	-0-					15
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	174	1	1794	2	Y	-0-					15
03	1860	N	1796	-0-	-64	-0-	163	1	1633	2	Y	-0-					15
04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	164	1	1671	2	Y	-0-					15
*05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	170	1	1702	2	Y	-0-					15

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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	1581	N	1527	-0-	-54	-0-	134	1	1393	2	Y	-0-					2
01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	145	1	1515	2	Y	-0-					2
02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	150	1	1550	2	Y	-0-					2
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	153	1	1537	2	Y	7					9
							8	9									
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	150	1	1536	2	Y	-0-					9
05	1767	N	1617	-0-	-150	-0-	147	1	1470	2	Y	-0-					9

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	1395	N	1310	-0-	-85	-0-	115	1	1195	2	Y	-0-					25
01	1364	N	1281	-0-	-83	-0-	112	1	1169	2	Y	-0-					25
02	1247	N	1167	-0-	-80	-0-	103	1	1064	2	Y	-0-					25
03	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	117	1	1178	2	Y	1					26
							1	9									
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	122	1	1246	2	Y	21					47
							23	9									
*05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	125	1	1254	2	Y	2					49
							2	9									

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	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	174	1	1799	2	Y	-0-					11
01	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	174	1	1810	2	Y	1					12
							1	9									
02	1856	N	1824	-0-	-32	-0-	161	1	1663	2	Y	-0-					12
03	1984	N	1863	-0-	-121	-0-	168	1	1695	2	Y	-0-					12
04	1920	N	1792	-0-	-128	-0-	160	1	1632	2	Y	-0-					12
05	1953	N	1719	-0-	-234	-0-	156	1	1563	2	Y	-0-					12

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	2356	N	1296	-0-	-1060	-0-	114	1	1182	2	Y	-0-					7
01	1860	N	1047	-0-	-813	-0-	91	1	948	2	Y	7	13	1			1
							8	9									
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	114	1	1193	2	Y	-0-					1
03	1302	N	1198	-0-	-104	-0-	109	1	1089	2	Y	-0-					1
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	91	1	930	2	Y	-0-					1
05	1395	N	1328	-0-	-67	-0-	121	1	1207	2	Y	-0-					1

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	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	138	1	1426	2	Y	-0-					3
01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	155	1	1611	2	Y	5					8
							6	9									
02	1624	N	1621	-0-	-3	-0-	143	1	1472	2	Y	5					13
							6	9									
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	150	1	1512	2	Y	-0-					13
04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	160	1	1636	2	Y	1					14
							1	9									
05	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	151	1	1512	2	Y	-0-					14

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RITA RAE GU 1 WELL #: 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	3069	X	2952	-0-	-117	-0-	260	1	2692	2	Y	-0-			3
01	2976	X	2947	-0-	-29	-0-	257	1	2683	2	Y	6			9
							7	9							
02	2784	X	2741	-0-	-43	-0-	241	1	2494	2	Y	5			14
							6	9							
03	2945	N	2859	-0-	-86	-0-	259	1	2600	2	Y	-0-			14
04	2850	N	2774	-0-	-76	-0-	247	1	2526	2	Y	1			15
							1	9							
05	2945	N	2815	-0-	-130	-0-	256	1	2558	2	Y	1			16
							1	9							

DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 10125

12	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	224	1	2319	2	Y	60			76
							66	9							
01	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	216	1	2255	2	Y	-0-			76
02	2349	N	2283	-0-	-66	-0-	201	1	2082	2	Y	-0-			76
03	2604	N	2349	-0-	-255	-0-	212	1	2137	2	Y	-0-			76
04	2400	N	2269	-0-	-131	-0-	202	1	2065	2	Y	2			78
							2	9							
05	2449	N	2241	-0-	-208	-0-	204	1	2037	2	Y	-0-			78

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						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-

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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 235207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9212 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	14	-0-	-141	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	31	-0-	-186	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
02	174	N	110	-0-	-64	-0-	10	1	100	2	Y	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	2	Y	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	16	1	166	2	Y	-0-					-0-
*05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	25	1	248	2	Y	-0-					-0-

FAITH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 235311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9679 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	51	1	525	2	Y	-0-					-0-
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	50	1	524	2	Y	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	48	1	494	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	563	-0-	-26	-0-	51	1	512	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	479	-0-	-91	-0-	43	1	436	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	564	-0-	-25	-0-	50	1	501	2	Y	12					12
							13	9									

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	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	91	1	940	2	Y	4					6
							4	9									
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	97	1	1011	2	Y	-0-					6
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	96	1	994	2	Y	-0-					6
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	112	1	1128	2	Y	2					8
							2	9									
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	122	1	1250	2	Y	-0-					8
*05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	127	1	1272	2	Y	-0-					8

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	1519	N	1092	-0-	-427	-0-	96	1	996	2	Y	-0-					14
01	1612	N	1435	-0-	-177	-0-	126	1	1309	2	Y	-0-					14
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	121	1	1252	2	Y	-0-					14
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	123	1	1235	2	Y	-0-					14
04	1380	N	1323	-0-	-57	-0-	119	1	1204	2	Y	-0-					14
05	1457	N	1336	-0-	-121	-0-	121	1	1215	2	Y	-0-					14

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	3813	X	3689	-0-	-124	-0-	324	1	3365	2	Y	-0-					3
01	3813	X	3612	-0-	-201	-0-	315	1	3291	2	Y	5					8
							6	9									
02	3567	X	3486	-0-	-81	-0-	307	1	3173	2	Y	5					13
							6	9									
03	3751	X	3453	-0-	-298	-0-	312	1	3141	2	Y	-0-					13
04	3630	X	3492	-0-	-138	-0-	311	1	3180	2	Y	1					14
							1	9									
05	3720	X	3454	-0-	-266	-0-	314	1	3140	2	Y	-0-					14

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	2666	N	1584	-0-	-1082	-0-	139	1	1439	2	Y	5					13
							6	9									
01	1984	N	1360	-0-	-624	-0-	119	1	1239	2	Y	2	13	1			2
							2	9									
02	1450	N	1357	-0-	-93	-0-	119	1	1231	2	Y	6					8
							7	9									
03	1550	N	1325	-0-	-225	-0-	120	1	1205	2	Y	-0-					8
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	125	1	1281	2	Y	-0-					8
*05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	200	1	1996	2	Y	-0-					8

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 10215

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	235					Y	-0-					-0-
01	235	X	-0-	-0-	-235	-0-					Y	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	140	2	Y	-0-					-0-
*05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	14	1	138	2	Y	-0-					-0-

JENNY BETH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9180 - 10190

12	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	157	1	1629	2	Y	-0-					-0-
01	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	157	1	1631	2	Y	-0-					-0-
02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	155	1	1604	2	Y	-0-					-0-
03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	165	1	1664	2	Y	7					7
							8	9									
04	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	157	1	1610	2	Y	-0-					7
05	1829	N	1780	-0-	-49	-0-	162	1	1618	2	Y	-0-					7

DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 10317

12	1891	N	1111	-0-	-780	-0-	98	1	1013	2	Y	-0-					15
01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	187	1	1957	2	Y	-0-					15
02	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	181	1	1882	2	Y	-0-					15
03	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	192	1	1934	2	Y	-0-					15
04	2070	N	2027	-0-	-43	-0-	178	1	1818	2	Y	28	31	1			12
							31	9									
05	2201	N	2011	-0-	-190	-0-	183	1	1828	2	Y	-0-					12

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 22 RRCID -> 236448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9630 - 10484

12	4340	X	4290	-0-	-50	-0-	377	1	3913	2	Y	-0-					-0-
01	4340	X	4240	-0-	-100	-0-	371	1	3869	2	Y	-0-					-0-
02	4060	X	3901	-0-	-159	-0-	344	1	3557	2	Y	-0-					-0-
03	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	394	1	3964	2	Y	-0-					-0-
04	4140	X	4061	-0-	-79	-0-	361	1	3700	2	Y	-0-					-0-
05	4278	X	4127	-0-	-151	-0-	375	1	3752	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	102	1	1058	2	Y	5					12
							6	9									
01	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	110	1	1144	2	Y	1	12	1			1
							1	9									
02	1131	N	1084	-0-	-47	-0-	96	1	988	2	Y	-0-					1
03	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	102	1	1021	2	Y	-0-					1
04	1170	N	1151	-0-	-19	-0-	102	1	1049	2	Y	-0-					1
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	104	1	1043	2	Y	-0-					1

DANA LYNN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236652 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9471 - 10498

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SITTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 236654 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9216 - 10426

12	1333	N	1195	-0-	-138	-0-	105	1	1090	2	Y	-0-					11
01	1116	N	958	-0-	-158	-0-	84	1	874	2	Y	-0-					11
02	1073	N	842	-0-	-231	-0-	74	1	768	2	Y	-0-					11
03	1209	N	811	-0-	-398	-0-	73	1	738	2	Y	-0-					11
04	930	N	834	-0-	-96	-0-	74	1	760	2	Y	-0-					11
05	899	N	764	-0-	-135	-0-	69	1	695	2	Y	-0-					11

LOLA D GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8866 - 10034

12	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	155	1	1604	2	Y	-0-					3
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	142	1	1478	2	Y	-0-					3
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	138	1	1433	2	Y	-0-					3
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	165	1	1659	2	Y	-0-					3
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	150	1	1531	2	Y	25					28
							28	9									
*05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	154	1	1538	2	Y	1					29
							1	9									

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237090 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9336 - 10318

12	1240	N	1122	-0-	-118	-0-	98	1	1017	2	Y	6	22	1			6
							7	9									
01	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	96	1	1003	2	Y	-0-					6
02	1131	N	174	-0-	-957	-0-	15	1	159	2	Y	-0-					6
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					6
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					6
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					6

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 9690

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		15	-0-	15	15	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
*05	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	111	1	1148	2	Y	-0-					20
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	143	1	1486	2	Y	-0-					20
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	132	1	1365	2	Y	-0-					20
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	144	1	1453	2	Y	1					21
							1	9									
04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	134	1	1371	2	Y	17					38
							19	9									
*05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	141	1	1408	2	Y	2					40
							2	9									

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		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
01	9	X	-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-

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	1550	N	1191	-0-	-359	-0-	104	1	1081	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
01	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	151	1	1578	2	Y	-0-					2
02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	144	1	1494	2	Y	10					12
							11	9									
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	154	1	1550	2	Y	-0-	11	1			1
04	1620	N	1547	-0-	-73	-0-	137	1	1400	2	Y	9					10
							10	9									
05	1674	N	1633	-0-	-41	-0-	148	1	1485	2	Y	-0-					10

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	837	N	720	-0-	-117	-0-	63	1	657	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	693	-0-	-144	-0-	61	1	632	2	Y	-0-					-0-
02	754	N	657	-0-	-97	-0-	58	1	599	2	Y	-0-					-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	65	1	651	2	Y	-0-					-0-
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	82	1	835	2	Y	-0-					-0-
*05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	83	1	833	2	Y	-0-					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9144 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1544	-0-	-68	-0-	135	1	1403	2	Y	5					12
							6	9									
01	1612	N	1510	-0-	-102	-0-	132	1	1377	2	Y	1	12	1			1
							1	9									
02	1450	N	1437	-0-	-13	-0-	127	1	1310	2	Y	-0-					1
03	1550	N	1517	-0-	-33	-0-	137	1	1380	2	Y	-0-					1
04	1470	N	1466	-0-	-4	-0-	130	1	1336	2	Y	-0-					1
05	1550	N	1482	-0-	-68	-0-	135	1	1347	2	Y	-0-					1

BRADSHAW, J. WELL #: 1 RRCID -> 238180 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8730 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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	1705	N	1427	-0-	-278	-0-	125	1	1302	2	Y	-0-					7
01	1705	N	1573	-0-	-132	-0-	136	1	1422	2	Y	14	18	1			3
							15	9									
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	154	1	1593	2	Y	-0-					3
03	1426	N	1275	-0-	-151	-0-	115	1	1160	2	Y	-0-					3
04	1500	N	1484	-0-	-16	-0-	132	1	1352	2	Y	-0-					3
05	1550	N	1526	-0-	-24	-0-	139	1	1387	2	Y	-0-					3

CALEB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239195 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8868 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	133	1	1376	2	Y	-0-	24	1			3
01	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	143	1	1489	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
02	1508	N	1499	-0-	-9	-0-	132	1	1367	2	Y	-0-					3
03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	148	1	1494	2	Y	21	8	8			16
							23	9									
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	143	1	1464	2	Y	-0-					16
05	1612	N	1458	-0-	-154	-0-	133	1	1325	2	Y	-0-					16

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	1333	N	1202	-0-	-131	-0-	105	1	1093	2	Y	4					6
							4	9									
01	1271	N	1209	-0-	-62	-0-	106	1	1103	2	Y	-0-					6
02	1102	N	1085	-0-	-17	-0-	95	1	990	2	Y	-0-					6
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	119	1	1199	2	Y	2					8
							2	9									
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	111	1	1137	2	Y	-0-					8
*05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	118	1	1181	2	Y	-0-					8

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 239198 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8608 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	229	1	2369	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
01	3070	N	3070	-0-	-0-	-0-	269	1	2801	2	Y	-0-					2
02	2900	N	2957	-0-	57	57	260	1	2687	2	Y	9					11
							10	9									
03	2790	N	2733	-0-	-57	-0-	247	1	2486	2	Y	-0-	10	1			1
04	2850	N	2778	-0-	-72	-0-	247	1	2523	2	Y	7					8
							8	9									
05	2945	X	2655	-0-	-290	-0-	241	1	2413	2	Y	1					9
							1	9									

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	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	193	1	1996	2	Y	-0-					5
01	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	182	1	1901	2	Y	-0-					5
02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	176	1	1822	2	Y	-0-					5
03	2201	N	1969	-0-	-232	-0-	178	1	1790	2	Y	1					6
							1	9									
04	2010	N	1769	-0-	-241	-0-	157	1	1612	2	Y	-0-					6
05	2139	N	1794	-0-	-345	-0-	163	1	1630	2	Y	1					7
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 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	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	273	1	2834	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
01	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	272	1	2835	2	Y	-0-					2
02	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	254	1	2633	2	Y	10					12
							11	9									
03	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	295	1	2965	2	Y	-0-	11	1			1
04	3000	X	1590	-0-	-1410	-0-	141	1	1439	2	Y	9					10
							10	9									
*05	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	284	1	2846	2	Y	1					11
							1	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 65 RRCID -> 239297 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9404 - 10406

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239406 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 10552

12	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 10140

12	3689	X	3602	-0-	-87	-0-	316	1	3280	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
01	3565	X	3400	-0-	-165	-0-	298	1	3102	2	Y	-0-					2
02	3393	X	3102	-0-	-291	-0-	273	1	2820	2	Y	8					10
							9	9									
03	3627	X	3429	-0-	-198	-0-	310	1	3119	2	Y	-0-	9	1			1
04	3510	X	3236	-0-	-274	-0-	287	1	2940	2	Y	8					9
							9	9									
05	3596	X	3434	-0-	-162	-0-	312	1	3122	2	Y	-0-					9

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 9964

12	T. A.		31	-0-	31	92	3	1	28	2	Y	-0-					4
01	T. A.		10	-0-	10	102	1	1	9	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	114	X	12	-0-	-102	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	X	1920	-0-	-33	-0-	168	1	1739	2	Y	12	25	1			2
							13	9									
01	1953	X	1902	-0-	-51	-0-	166	1	1736	2	Y	-0-					2
02	1769	N	1766	-0-	-3	-0-	156	1	1610	2	Y	-0-					2
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	176	1	1769	2	Y	-0-					2
04	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	163	1	1669	2	Y	-0-					2
05	1891	N	1452	-0-	-439	-0-	132	1	1320	2	Y	-0-					2

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	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	113	1	1177	2	Y	-0-					3
01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	115	1	1194	2	Y	-0-					3
02	1247	N	1159	-0-	-88	-0-	102	1	1057	2	Y	-0-					3
03	1302	N	1206	-0-	-96	-0-	109	1	1097	2	Y	-0-					3
04	1260	N	1147	-0-	-113	-0-	100	1	1021	2	Y	24					27
							26	9									
05	1240	N	1080	-0-	-160	-0-	98	1	981	2	Y	1					28
							1	9									

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	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	115	1	1189	2	Y	-0-					2
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	119	1	1243	2	Y	-0-					2
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	117	1	1211	2	Y	-0-					2
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	126	1	1271	2	Y	8	1	8			9
							9	9									
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	121	1	1239	2	Y	-0-					9
05	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	125	1	1254	2	Y	-0-					9

LOLA D GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242533 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9394 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	512	-0-	-139	-0-	45	1	467	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	530	-0-	-152	-0-	46	1	484	2	Y	-0-					-0-
02	609	N	475	-0-	-134	-0-	42	1	433	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	476	-0-	-51	-0-	43	1	433	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	476	-0-	-34	-0-	42	1	434	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	430	-0-	-66	-0-	39	1	391	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 69 RRCID -> 242536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9458 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	121	1	1257	2	Y	-0-					14
01	1333	N	1083	-0-	-250	-0-	95	1	988	2	Y	-0-					14
02	1276	N	1241	-0-	-35	-0-	110	1	1131	2	Y	-0-					14
03	1364	N	1214	-0-	-150	-0-	110	1	1104	2	Y	-0-					14
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	109	1	1122	2	Y	-0-					14
05	1333	N	1188	-0-	-145	-0-	108	1	1080	2	Y	-0-					14

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	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	163	1	1687	2	Y	-0-					26
01	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	163	1	1699	2	Y	-0-					26
02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	163	1	1688	2	Y	-0-					26
03	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	181	1	1823	2	Y	74					100
							81	9									
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	152	1	1553	2	Y	15	77	1			38
							17	9									
*05	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	160	1	1603	2	Y	-0-					38

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	844	N	844	-0-	-0-	-0-	74	1	770	2	Y	-0-					15
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	61	1	638	2	Y	-0-					15
02	783	N	599	-0-	-184	-0-	53	1	546	2	Y	-0-					15
03	837	N	573	-0-	-264	-0-	52	1	521	2	Y	-0-					15
04	690	N	504	-0-	-186	-0-	45	1	459	2	Y	-0-					15
05	651	N	446	-0-	-205	-0-	41	1	405	2	Y	-0-					15

CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	684	-0-	-122	-0-	60	1	624	2	Y	-0-					26
01	713	N	185	-0-	-528	-0-	16	1	169	2	Y	-0-					26
02	638	N	112	-0-	-526	-0-	10	1	102	2	Y	-0-					26
03	682	N	647	-0-	-35	-0-	59	1	588	2	Y	-0-					26
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	61	1	622	2	Y	-0-					26
*05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	77	1	772	2	Y	-0-					26

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	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	216	1	2239	2	Y	22					33
							24	9									
01	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	224	1	2341	2	Y	2					35
							2	9									
02	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	216	1	2231	2	Y	-0-					35
03	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	250	1	2516	2	Y	5	30	1			10
							6	9									
04	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	237	1	2428	2	Y	2					12
							2	9									
*05	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	234	1	2346	2	Y	-0-					12

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	3751	X	1390	-0-	-2361	-0-	122	1	1268	2	Y	-0-					14
01	2852	X	1339	-0-	-1513	-0-	117	1	1222	2	Y	-0-					14
02	1740	X	1298	-0-	-442	-0-	114	1	1184	2	Y	-0-					14
03	1860	X	1245	-0-	-615	-0-	113	1	1132	2	Y	-0-					14
04	1290	N	1155	-0-	-135	-0-	103	1	1052	2	Y	-0-					14
05	1395	N	1123	-0-	-272	-0-	102	1	1021	2	Y	-0-					14

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	805	N	805	-0-	-0-	-0-	71	1	734	2	Y	-0-					3
01	713	N	511	-0-	-202	-0-	45	1	466	2	Y	-0-					3
02	696	N	615	-0-	-81	-0-	54	1	561	2	Y	-0-					3
03	744	N	728	-0-	-16	-0-	66	1	662	2	Y	-0-					3
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	84	1	855	2	Y	22					25
							24	9									
*05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	78	1	781	2	Y	-0-					25

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WEAVER GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9334 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	205	1	2128	2	Y	4					6
							4	9									
01	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	213	1	2216	2	Y	-0-					6
02	2146	N	2098	-0-	-48	-0-	185	1	1913	2	Y	-0-					6
03	2325	N	2134	-0-	-191	-0-	193	1	1939	2	Y	2					8
							2	9									
04	2310	N	2041	-0-	-269	-0-	182	1	1859	2	Y	-0-					8
05	2232	N	2144	-0-	-88	-0-	195	1	1949	2	Y	-0-					8

DOUGLASS GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 243308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9456 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	Y	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	68	-0-	-19	-0-	6	1	62	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					-0-
*05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	2	Y	-0-					-0-

RITA RAE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 243317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9493 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	4303	-0-	-254	-0-	379	1	3924	2	Y	-0-					3
01	4495	X	4303	-0-	-192	-0-	376	1	3921	2	Y	5					8
							6	9									
02	4118	X	3869	-0-	-249	-0-	341	1	3522	2	Y	5					13
							6	9									
03	4309	X	4217	-0-	-92	-0-	381	1	3836	2	Y	-0-					13
04	4170	X	4015	-0-	-155	-0-	357	1	3657	2	Y	1					14
							1	9									
05	4309	X	4140	-0-	-169	-0-	376	1	3763	2	Y	1					15
							1	9									

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	1519	N	510	-0-	-1009	-0-	43	1	454	2	Y	12	36	1			2
							13	9									
01	1581	N	1057	-0-	-524	-0-	91	1	966	2	Y	-0-					2
02	1508	N	1006	-0-	-502	-0-	89	1	917	2	Y	-0-					2
03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	153	1	1539	2	Y	1					3
							1	9									
04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	164	1	1675	2	Y	-0-					3
*05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	176	1	1759	2	Y	-0-					3

HAILEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 244256 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9922 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	127	-0-	-245	-0-	11	1	116	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	81	-0-	-260	-0-	7	1	74	2	Y	-0-					-0-
02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	145	2	Y	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	34	1	346	2	Y	-0-					-0-
*05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	16	1	156	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9098 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	256	X	256	-0-	-0-	-0-	22	1	234	2	Y	-0-					4
01	217	X	167	-0-	-50	-0-	15	1	152	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	203	N	128	-0-	-75	-0-	11	1	117	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	171	-0-	-77	-0-	15	1	156	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	12	1	117	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	9	1	97	2	Y	-0-					-0-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244406 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 10314

12	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					3
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	2	Y	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					-0-
*05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 244583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9772 - 10556

12	1271	N	751	-0-	-520	-0-	66	1	685	2	Y	-0-					17
01	1147	N	1011	-0-	-136	-0-	89	1	922	2	Y	-0-					17
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	94	1	962	2	Y	-0-					17
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	112	1	1123	2	Y	-0-					17
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	109	1	1117	2	Y	-0-					17
*05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	104	1	1037	2	Y	-0-					17

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 244584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9212 - 10136

12	1209	N	1071	-0-	-138	-0-	94	1	971	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
01	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	96	1	999	2	Y	-0-					2
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	92	1	953	2	Y	8					10
							9	9									
03	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	94	1	943	2	Y	-0-	9	1			1
04	1050	N	966	-0-	-84	-0-	85	1	873	2	Y	7					8
							8	9									
05	1116	N	1003	-0-	-113	-0-	91	1	912	2	Y	-0-					8

CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244587 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 10330

12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	57	1	602	2	Y	-0-					26
01	1612	X	488	-0-	-1124	-0-	43	1	445	2	Y	-0-					26
02	T. A.		2038	-0-	2038	2038	180	1	1858	2	Y	-0-					26
03	T. A.		902	-0-	902	2940	81	1	821	2	Y	-0-					26
04	T. A.		2011	-0-	2011	4951	180	1	1831	2	Y	-0-					26
05	T. A.		752	-0-	752	5703	68	1	684	2	Y	-0-					26

CHELLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 245037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 9936

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 245369 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8855 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	154 6	1 9	1594	2	Y	5	7	1			2
01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	156	1	1630	2	Y	-0-					2
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	143 11	1 9	1476	2	Y	10					12
03	1736	N	1734	-0-	-2	-0-	157	1	1577	2	Y	-0-	11	1			1
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	151 10	1 9	1545	2	Y	9					10
05	1736	N	1670	-0-	-66	-0-	152	1	1518	2	Y	-0-					10

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

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	1488	N	1478	-0-	-10	-0-	130	1	1348	2	Y	-0-					4
01	1395	N	1296	-0-	-99	-0-	114 1	1 9	1181	2	Y	1	1	8			4
02	1363	N	1319	-0-	-44	-0-	117	1	1202	2	Y	-0-					4
03	1488	N	1337	-0-	-151	-0-	120 4	1 9	1213	2	Y	4	4	8			4
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	130	1	1325	2	Y	-0-					4
05	1395	N	1299	-0-	-96	-0-	118	1	1181	2	Y	-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 245788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9379 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	2293	-0-	-94	-0-	202	1	2091	2	Y	-0-					6
01	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	211	1	2199	2	Y	-0-					6
02	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	198	1	2050	2	Y	-0-					6
03	2294	N	2220	-0-	-74	-0-	201	1	2019	2	Y	-0-					6
04	2340	N	2335	-0-	-5	-0-	208	1	2127	2	Y	-0-					6
05	2418	N	2349	-0-	-69	-0-	212	1	2125	2	Y	11					17
							12	9									

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	3441	X	3376	-0-	-65	-0-	297	1	3079	2	Y	-0-					7
01	3410	X	3383	-0-	-27	-0-	294	1	3069	2	Y	18	22	1			3
							20	9									
02	3219	X	3183	-0-	-36	-0-	281	1	2902	2	Y	-0-					3
03	3441	X	3306	-0-	-135	-0-	299	1	3007	2	Y	-0-					3
04	3330	X	3201	-0-	-129	-0-	285	1	2916	2	Y	-0-					3
05	3410	X	3207	-0-	-203	-0-	291	1	2916	2	Y	-0-					3

JENNY BETH GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9183 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	101	1	1051	2	Y	-0-					2
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	106	1	1105	2	Y	-0-					2
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	103	1	1063	2	Y	-0-					2
03	1147	N	1011	-0-	-136	-0-	91	1	917	2	Y	3					5
							3	9									
04	1140	N	1131	-0-	-9	-0-	101	1	1030	2	Y	-0-					5
05	1178	N	1145	-0-	-33	-0-	104	1	1041	2	Y	-0-					5

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	T. A.		286	-0-	286	3117	24	1	249	2	Y	12	26	1			1
							13	9									
01	3342	X	225	-0-	-3117	-0-	19	1	206	2	Y	-0-					1
02	435	N	165	-0-	-270	-0-	14	1	151	2	Y	-0-					1
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	24	1	239	2	Y	-0-					1
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	19	1	192	2	Y	-0-					1
*05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	20	1	198	2	Y	-0-					1

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	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	152	1	1578	2	Y	1					42
							1	9									
01	1736	N	1670	-0-	-66	-0-	146	1	1524	2	Y	-0-					42
02	1682	N	1671	-0-	-11	-0-	147	1	1523	2	Y	1					43
							1	9									
03	1736	N	1694	-0-	-42	-0-	153	1	1540	2	Y	1	1	8			43
							1	9									
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	149	1	1526	2	Y	7					50
							8	9									
05	1798	N	1556	-0-	-242	-0-	141	1	1415	2	Y	-0-					50

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

RITA RAE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 246392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10727 PERF. 9332 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	1666	-0-	-690	-0-	146	1	1520	2	Y	-0-					3
01	1953	N	1659	-0-	-294	-0-	144	1	1511	2	Y	4					7
							4	9									
02	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	181	1	1868	2	Y	3					10
							3	9									
03	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	266	1	2681	2	Y	-0-					10
04	3000	N	3103	-0-	103	103	276	1	2827	2	Y	-0-					10
*05	3100	N	3144	-0-	44	147	286	1	2857	2	Y	1					11
							1	9									

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	239	1	2477	2	Y	-0-					7
01	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	233	1	2424	2	Y	20	24	1			3
							22	9									
02	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	224	1	2318	2	Y	-0-					3
03	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	237	1	2379	2	Y	-0-					3
04	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	226	1	2317	2	Y	1					4
							1	9									
*05	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	227	1	2273	2	Y	-0-					4

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	589	N	456	-0-	-133	-0-	40	1	416	2	Y	-0-					76
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	63	1	655	2	Y	-0-					76
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	58	1	597	2	Y	-0-					76
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	61	1	612	2	Y	-0-					76
04	690	N	466	-0-	-224	-0-	41	1	425	2	Y	-0-					76
05	713	N	440	-0-	-273	-0-	40	1	400	2	Y	-0-					76

SIERRA NICOLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246679 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1886	-0-	-36	-0-	166	1	1720	2	N	-0-					35
01	1922	N	1847	-0-	-75	-0-	162	1	1685	2	N	-0-					35
02	1827	N	1677	-0-	-150	-0-	148	1	1529	2	N	-0-					35
03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	172	1	1735	2	N	-0-					35
04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	192	1	1963	2	N	50					85
							55	9									
*05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	176	1	1762	2	N	-0-					85

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	124	N	123	-0-	-1	-0-	11	1	112	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	102	-0-	-22	-0-	9	1	93	2	Y	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	9	1	90	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	8	1	80	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-

JESSICA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 247694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9686 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1439	-0-	-297	-0-	127	1	1312	2	Y	-0-					19
01	1736	N	1442	-0-	-294	-0-	126	1	1316	2	Y	-0-					19
02	1537	N	1236	-0-	-301	-0-	109	1	1127	2	Y	-0-					19
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	130	1	1310	2	Y	-0-					19
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	140	1	1432	2	Y	-0-					19
*05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	126	1	1253	2	Y	-0-					19

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 66 RRCID -> 247956 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9415 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	115	1	1188	2	Y	-0-					14
01	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	98	1	1031	2	Y	-0-					14
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	114	1	1172	2	Y	13					27
							14	9									
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	147	1	1483	2	Y	-0-	21	1			6
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	138	1	1412	2	Y	-0-					6
*05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	135	1	1353	2	Y	-0-					6

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	6665	X	6185	-0-	-480	-0-	544	1	5641	2	N	-0-					10
01	6634	X	5954	-0-	-680	-0-	521	1	5433	2	N	-0-					10
02	6206	X	5621	-0-	-585	-0-	496	1	5125	2	N	-0-					10
03	6448	X	5987	-0-	-461	-0-	533	1	5355	2	N	90	89	1	1	8	10
							99	9									
04	6240	X	5373	-0-	-867	-0-	478	1	4895	2	N	-0-					10
05	6200	X	6030	-0-	-170	-0-	547	1	5483	2	N	-0-					10

ANDREW, CANAAN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9612 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1780	-0-	-18	-0-	157	1	1623	2	N	-0-					114
01	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	166	1	1731	2	N	-0-					114
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	156	1	1618	2	N	-0-					114
03	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	169	1	1695	2	N	-0-					114
04	1830	N	1807	-0-	-23	-0-	161	1	1646	2	N	-0-					114
05	1891	N	1809	-0-	-82	-0-	164	1	1645	2	N	-0-					114

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	3100	X	2430	-0-	-670	-0-	213	1	2211	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
01	3069	X	2065	-0-	-1004	-0-	181	1	1884	2	Y	-0-					2
02	2320	N	2219	-0-	-101	-0-	195	1	2021	2	Y	3					5
							3	9									
03	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	256	1	2571	2	Y	-0-	5	1			-0-
04	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	246	1	2513	2	Y	9					9
							10	9									
*05	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	251	1	2508	2	Y	-0-					9

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	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	183	1	1894	2	Y	3					11
							3	9									
01	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	180	1	1874	2	Y	4					15
							4	9									
02	2088	N	2040	-0-	-48	-0-	176	1	1816	2	Y	44					59
							48	9									
03	2077	N	2050	-0-	-27	-0-	184	1	1854	2	Y	11	8	8			62
							12	9									
04	1980	N	1965	-0-	-15	-0-	175	1	1789	2	Y	1					63
							1	9									
05	2170	N	1888	-0-	-282	-0-	170	1	1704	2	Y	13					76
							14	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 250684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9489 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	217	1	2248	2	Y	-0-					3
01	2263	X	1911	-0-	-352	-0-	166	1	1742	2	Y	3					6
							3	9									
02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	174	1	1793	2	Y	3					9
							3	9									
03	2480	N	2160	-0-	-320	-0-	195	1	1965	2	Y	-0-					9
04	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	259	1	2661	2	Y	1					10
							1	9									
*05	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	276	1	2764	2	Y	1					11
							1	9									

HAYES, WARREN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	882	-0-	-48	-0-	77	1	805	2	Y	-0-					9
01	930	N	100	-0-	-830	-0-	9	1	91	2	Y	-0-					9
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	122	1	1250	2	Y	2					11
							2	9									
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	128	1	1288	2	Y	8	8	8			11
							9	9									
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	140	1	1428	2	Y	1					12
							1	9									
05	1023	N	354	-0-	-669	-0-	32	1	320	2	Y	2					14
							2	9									

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 250858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8988 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1695	-0-	-72	-0-	148	1	1537	2	Y	9	76	1			-0-
							10	9									
01	1767	N	1647	-0-	-120	-0-	144	1	1503	2	Y	-0-					-0-
02	1711	N	1512	-0-	-199	-0-	133	1	1379	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1636	-0-	-69	-0-	146	1	1464	2	Y	24					24
							26	9									
04	1590	N	1306	-0-	-284	-0-	116	1	1190	2	Y	-0-					24
05	1612	N	892	-0-	-720	-0-	81	1	811	2	Y	-0-					24

MOORE, K. WELL #: 1 RRCID -> 251593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10524 PERF. 9602 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	-0-	-0-	-93	-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-

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	3131	X	3008	-0-	-123	-0-	265	1	2743	2	Y	-0-					3
01	3131	X	3027	-0-	-104	-0-	264	1	2756	2	Y	6					9
							7	9									
02	2813	X	2796	-0-	-17	-0-	246	1	2544	2	Y	5					14
							6	9									
03	3007	X	2963	-0-	-44	-0-	268	1	2695	2	Y	-0-					14
04	2940	X	2823	-0-	-117	-0-	251	1	2571	2	Y	1					15
							1	9									
05	3038	X	2836	-0-	-202	-0-	258	1	2578	2	Y	-0-					15

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BLACK STONE WELL #: 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	620	N	612	-0-	-8	-0-	54	1	558	2	Y	-0-					-0-
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	55	1	571	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		605	-0-	605	605	53	1	552	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		642	-0-	642	1247	58	1	584	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		667	-0-	667	1914	59	1	608	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		637	-0-	637	2551	58	1	579	2	Y	-0-					-0-

LOLA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 251899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10106 PERF. 9019 - 9919

12	1674	N	1241	-0-	-433	-0-	109	1	1132	2	Y	-0-					25
01	1767	N	1129	-0-	-638	-0-	99	1	1030	2	Y	-0-					25
02	1566	N	1265	-0-	-301	-0-	111	1	1154	2	Y	-0-					25
03	1240	N	1130	-0-	-110	-0-	102	1	1028	2	Y	-0-					25
04	1080	N	879	-0-	-201	-0-	78	1	801	2	Y	-0-					25
05	1364	N	859	-0-	-505	-0-	78	1	781	2	Y	-0-					25

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 251950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9522 - 10398

12	3410	X	3004	-0-	-406	-0-	264	1	2740	2	Y	-0-					7
01	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	295	1	3073	2	Y	18	22	1			3
							20	9									
02	3103	X	3061	-0-	-42	-0-	270	1	2791	2	Y	-0-					3
03	3286	X	3189	-0-	-97	-0-	288	1	2901	2	Y	-0-					3
04	3270	X	3087	-0-	-183	-0-	275	1	2812	2	Y	-0-					3
05	3379	X	3109	-0-	-270	-0-	283	1	2826	2	Y	-0-					3

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 252812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9302 - 10213

12	434	N	177	-0-	-257	-0-	15	1	162	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	144	-0-	-135	-0-	13	1	131	2	Y	-0-					-0-
02	232	N	224	-0-	-8	-0-	20	1	204	2	Y	-0-					-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	39	1	390	2	Y	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	32	1	324	2	Y	-0-					-0-
*05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	29	1	294	2	Y	-0-					-0-

SEAN THOMAS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254410 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10346 PERF. 8798 - 9765

12	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	215	1	2232	2	Y	-0-					8
01	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	213	1	2225	2	Y	-0-					8
02	2291	N	2280	-0-	-11	-0-	201	1	2079	2	Y	-0-					8
03	2449	N	2446	-0-	-3	-0-	221	1	2221	2	Y	4	4	8			8
							4	9									
04	2370	N	2205	-0-	-165	-0-	196	1	2009	2	Y	-0-					8
05	2449	N	2049	-0-	-400	-0-	186	1	1863	2	Y	-0-					8

DESHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 254725 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10658 PERF. 9619 - 10438

12	3255	X	2690	-0-	-565	-0-	237	1	2453	2	Y	-0-					38
01	3255	X	3151	-0-	-104	-0-	276	1	2875	2	Y	-0-					38
02	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	273	1	2816	2	Y	-0-					38
03	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	273	1	2748	2	Y	-0-					38
04	3060	X	2835	-0-	-225	-0-	252	1	2583	2	Y	-0-					38
*05	3317	X	2994	-0-	-323	-0-	272	1	2722	2	Y	-0-					38

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255078 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	2116	-0-	-178	-0-	186	1	1930	2	Y	-0-	26	1			3
01	2294	N	2010	-0-	-284	-0-	176	1	1834	2	Y	-0-					3
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	188	1	1940	2	Y	-0-					3
03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	203	1	2043	2	Y	32	8	8			27
							35	9									
04	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	193	1	1978	2	Y	-0-					27
05	2263	N	2100	-0-	-163	-0-	191	1	1909	2	Y	-0-					27

RITA RAE GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 255283 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9507 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	236	1	2449	2	Y	-0-					5
01	2635	N	1880	-0-	-755	-0-	165	1	1715	2	Y	-0-					5
02	2436	N	1458	-0-	-978	-0-	129	1	1329	2	Y	-0-					5
03	2697	N	1377	-0-	-1320	-0-	124	1	1252	2	Y	1					6
							1	9									
04	1830	N	1460	-0-	-370	-0-	130	1	1330	2	Y	-0-					6
05	1550	N	1381	-0-	-169	-0-	125	1	1255	2	Y	1					7
							1	9									

JENNY BETH GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255402 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9126 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		23	-0-	23	23	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 255404 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9449 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1731	-0-	-36	-0-	152	1	1579	2	Y	-0-					6
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	150	1	1563	2	Y	-0-					6
02	1624	N	1561	-0-	-63	-0-	138	1	1423	2	Y	-0-					6
03	1736	N	1621	-0-	-115	-0-	147	1	1474	2	Y	-0-					6
04	1650	N	1626	-0-	-24	-0-	145	1	1481	2	Y	-0-					6
05	1674	N	1621	-0-	-53	-0-	146	1	1460	2	Y	14					20
							15	9									

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	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	112	1	1165	2	Y	-0-					21
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	129	1	1347	2	Y	1	17	1			5
							1	9									
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	124	1	1284	2	Y	-0-					5
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	134	1	1346	2	Y	-0-					5
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	127	1	1300	2	Y	-0-					5
*05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	130	1	1299	2	Y	-0-					5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 255794 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	3496	-0-	-1123	-0-	306	1	3190	2	Y	-0-					7
01	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	406	1	4233	2	Y	21	24	1			4
							23	9									
02	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	365	1	3774	2	Y	-0-					4
03	4278	X	4190	-0-	-88	-0-	379	1	3811	2	Y	-0-					4
04	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	376	1	3849	2	Y	33					37
							36	9									
05	4402	X	4180	-0-	-222	-0-	380	1	3800	2	Y	-0-					37

CINDY SUE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 256079 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	172	1	1787	2	Y	-0-					51
01	1860	N	330	-0-	-1530	-0-	29	1	301	2	Y	-0-					51
02	1856	N	102	-0-	-1754	-0-	9	1	93	2	Y	-0-					51
03	1953	N	21	-0-	-1932	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					51
04	330	N	23	-0-	-307	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					51
05	124	N	31	-0-	-93	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					51

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	701	-0-	-105	-0-	62	1	639	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	678	-0-	-35	-0-	59	1	619	2	Y	-0-					-0-
02	667	N	623	-0-	-44	-0-	55	1	568	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	659	-0-	-54	-0-	59	1	596	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	660	N	591	-0-	-69	-0-	53	1	538	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	563	-0-	-88	-0-	51	1	512	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	407	1	4210	2	Y	-0-					15
01	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	466	1	4857	2	Y	98	98	1			15
							108	9									
02	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	425	1	4390	2	Y	-0-					15
03	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	451	1	4531	2	Y	-0-					15
04	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	422	1	4315	2	Y	-0-					15
*05	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	434	1	4340	2	Y	-0-					15

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	273	1	2830	2	N	-0-					90
01	3007	X	2940	-0-	-67	-0-	257	1	2683	2	N	-0-					90
02	2871	N	2564	-0-	-307	-0-	226	1	2338	2	N	-0-					90
03	3069	N	2843	-0-	-226	-0-	257	1	2586	2	N	-0-					90
04	2850	N	2715	-0-	-135	-0-	238	1	2438	2	N	35					125
							39	9									
05	2728	N	2697	-0-	-31	-0-	245	1	2452	2	N	-0-					125

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
TEXAS FARM PRODUCTS WELL #: 1 RRCID -> 059717 COMPL. DATE 08/29/1974 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9815 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS 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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
MARSHALL, M.K. GU WELL #: 2 RRCID -> 222770 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9436 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	896	N	896	-0-	-0-	-0-	72	1	824	2	Y	-0-					27
*10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	68	1	785	2	Y	-0-					27
*11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	73	1	839	2	Y	-0-					27
*12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	78	1	883	2	Y	-0-					27
*01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	75	1	855	2	Y	-0-					27
*02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	66	1	757	2	Y	2					29
							2	9									
*03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	78	1	860	2	Y	-0-	18	1			11
*04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	73	1	824	2	Y	-0-					11
*05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	84	1	932	2	Y	3					14
							3	9									

WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243393 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9701 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243449 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9675 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235780 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 11516

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 223954 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 10446

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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

12	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	351	1	4279	2	N	-0-			-0-
01	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	372	1	4555	2	N	-0-			-0-
02	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	270	1	4212	2	N	-0-			-0-
03	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	317	1	4267	2	N	-0-			-0-
04	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	292	1	3883	2	N	-0-			-0-
*05	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	290	1	3880	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230958 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10012 - 12892

12	1643 N	1568	-0-	-75	-0-	188	1	1380	2	N	-0-			-0-
01	1705 N	1569	-0-	-136	-0-	197	1	1372	2	N	-0-			-0-
02	1566 N	1488	-0-	-78	-0-	140	1	1348	2	N	-0-			-0-
03	1581 N	1562	-0-	-19	-0-	167	1	1395	2	N	-0-			-0-
04	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	163	1	1375	2	N	-0-			-0-
*05	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	168	1	1497	2	N	-0-			-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	171	1	1254	2	N	-0-			-0-
01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	202	1	1404	2	N	-0-			-0-
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	190	1	1835	2	N	-0-			-0-
03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	216	1	1812	2	N	-0-			-0-
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	195	1	1652	2	N	-0-			-0-
*05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	199	1	1773	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 234816 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10090 - 12102

12	3472	X	3281	-0-	-191	-0-	249	1	3032	2	N	-0-			-0-
01	3286	X	3280	-0-	-6	-0-	248	1	3032	2	N	-0-			-0-
02	3045	X	2961	-0-	-84	-0-	179	1	2782	2	N	-0-			-0-
03	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	227	1	3061	2	N	-0-			-0-
04	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	223	1	2967	2	N	-0-			-0-
05	3286	X	3074	-0-	-212	-0-	213	1	2861	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 246687 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 9560 - 9832

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246691 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9922 - 10199

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 250737 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 10165

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 257188 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 10214

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

12	1581 N	1346	-0-	-235	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
01	1581 N	1500	-0-	-81	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
02	1392 N	1122	-0-	-270	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
03	1333 N	1293	-0-	-40	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
04	1440 N	1201	-0-	-239	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
*05	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-

MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 239151 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10970 - 11738

12	3782 X	684	-0-	-3098	-0-	684	2			N	-0-					-0-
01	1395 X	651	-0-	-744	-0-	651	2			N	-0-					-0-
02	841 X	597	-0-	-244	-0-	597	2			N	-0-					-0-
03	682 X	601	-0-	-81	-0-	601	2			N	-0-					-0-
04	660 X	588	-0-	-72	-0-	588	2			N	-0-					-0-
05	682 X	548	-0-	-134	-0-	548	2			N	-0-					-0-

DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 245699 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10611 - 11861

12	775 N	716	-0-	-59	-0-	716	2			N	-0-					-0-
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
02	696 N	599	-0-	-97	-0-	599	2			N	-0-					-0-
03	713 N	614	-0-	-99	-0-	614	2			N	-0-					-0-
04	690 N	594	-0-	-96	-0-	594	2			N	-0-					-0-
05	651 N	561	-0-	-90	-0-	561	2			N	-0-					-0-

GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 246047 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10952 - 11449

12	2542 X	104	-0-	-2438	-0-	104	2			N	-0-					-0-
01	2542 X	105	-0-	-2437	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	2378 X	107	-0-	-2271	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	372 X	115	-0-	-257	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	120 X	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	124 X	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 246295 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10722 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-					-0-
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
*05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-

WEATHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 249404 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11190 - 11447

12	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	2066	-0-	-104	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
02	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1922	-0-	-217	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1908	-0-	-102	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1953	-0-	-155	-0-	1953	2			N	-0-					-0-

GTG OPERATING, LLC 337080
SESSIONS WELL #: 1A RRCID -> 110387 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10699 - 10996

12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					75
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	72	1	1017	2	N	-0-					75
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	64	1	1127	2	N	-0-					75
03	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	95	1	1139	2	N	-0-					75
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	105	1	974	2	N	-0-					75
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					75

SHELTON WELL #: 1A RRCID -> 111123 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 12049 PERF.10403 - 10980

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
SESSIONS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 212417 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10566 - 11646

12	3317	X	2874	-0-	-443	-0-	186	1	2688	2	Y	-0-					9
01	3193	X	2924	-0-	-269	-0-	185	1	2739	2	Y	-0-					9
02	2813	X	2779	-0-	-34	-0-	187	1	2592	2	Y	-0-					9
03	3007	X	2809	-0-	-198	-0-	194	1	2615	2	Y	-0-					9
04	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	207	1	2835	2	Y	-0-					9
*05	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	220	1	2828	2	Y	-0-					9

WARNER, BONNIE WELL #: 1 RRCID -> 216055 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10596 - 11572

12	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	172	1	2437	2	N	-0-					102
01	2604	N	2462	-0-	-142	-0-	157	1	2305	2	N	-0-					102
02	2436	N	2239	-0-	-197	-0-	143	1	2096	2	N	-0-					102
03	2604	N	2580	-0-	-24	-0-	179	1	2401	2	N	-0-					102
04	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	169	1	2310	2	N	-0-					102
*05	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	185	1	2384	2	N	-0-					102

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793

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	3937	X	3182	-0-	-755	-0-	211	1	2971	2	Y	-0-					76
01	3844	X	3677	-0-	-167	-0-	234	1	3443	2	Y	-0-					76
02	3132	X	2420	-0-	-712	-0-	173	1	2247	2	Y	-0-					76
03	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	259	1	3470	2	Y	-0-					76
04	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	249	1	3409	2	Y	-0-					76
*05	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	258	1	3282	2	Y	-0-					76

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	2511	N	2507	-0-	-4	-0-	165	1	2342	2	N	-0-					39
01	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	154	1	2266	2	N	-0-					39
02	2465	N	2352	-0-	-113	-0-	159	1	2193	2	N	-0-					39
03	2511	N	2455	-0-	-56	-0-	169	1	2286	2	N	-0-					39
04	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	167	1	2283	2	N	-0-					39
*05	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	184	1	2373	2	N	-0-					39

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	3100	N	2666	-0-	-434	2009	172	1	2494	2	Y	-0-					83
01	3100	N	2508	-0-	-592	1417	159	1	2349	2	Y	-0-					83
02	3900	X	2483	-0-	-1417	-0-	167	1	2316	2	Y	-0-					83
03	2697	X	2602	-0-	-95	-0-	180	1	2422	2	Y	-0-					83
04	2610	X	2574	-0-	-36	-0-	175	1	2399	2	Y	-0-					83
*05	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	194	1	2495	2	Y	-0-					83

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	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	145	1	4739	2	N	-0-					81
01	4712	X	4408	-0-	-304	-0-	136	1	4272	2	N	-0-					81
02	4582	X	4165	-0-	-417	-0-	124	1	4041	2	N	-0-					81
03	4898	X	4440	-0-	-458	-0-	2	1	4438	2	N	-0-					81
04	4740	X	4530	-0-	-210	-0-	2	1	4528	2	N	-0-					81
05	4898	X	4563	-0-	-335	-0-	2	1	4561	2	N	-0-					81

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	3751	X	3294	-0-	-457	-0-	214	1	3080	2	Y	-0-					25
01	3782	X	3472	-0-	-310	-0-	219	1	3253	2	Y	-0-					25
02	3538	X	3126	-0-	-412	-0-	207	1	2919	2	Y	-0-					25
03	3782	X	3551	-0-	-231	-0-	246	1	3305	2	Y	-0-					25
04	3540	X	3453	-0-	-87	-0-	235	1	3218	2	Y	-0-					25
05	3472	X	3368	-0-	-104	-0-	243	1	3125	2	Y	-0-					25

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	2511	N	2446	-0-	-65	-0-	157	1	2289	2	Y	-0-					8
01	2511	N	2279	-0-	-232	-0-	145	1	2134	2	Y	-0-					8
02	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	151	1	2092	2	Y	-0-					8
03	2449	N	2359	-0-	-90	-0-	163	1	2196	2	Y	-0-					8
04	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	161	1	2202	2	Y	-0-					8
*05	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	170	1	2205	2	Y	-0-					8

SESSION, RUBE WELL #: 3 RRCID -> 230069 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10649 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	101	1	1490	2	Y	-0-					29
01	1674	N	1565	-0-	-109	-0-	99	1	1466	2	Y	-0-					29
02	1537	N	1505	-0-	-32	-0-	101	1	1404	2	Y	-0-					29
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	111	1	1492	2	Y	-0-					29
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	107	1	1468	2	Y	-0-					29
*05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	120	1	1542	2	Y	-0-					29

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793

SESSIONS HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 230163 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 12232 PERF.11014 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	244	1	3490	2	N	-0-					30
01	3689	X	3550	-0-	-139	-0-	226	1	3324	2	N	-0-					30
02	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	240	1	3320	2	N	-0-					30
03	3720	X	3553	-0-	-167	-0-	246	1	3307	2	N	-0-					30
04	3600	X	3483	-0-	-117	-0-	238	1	3245	2	N	-0-					30
05	3720	X	2827	-0-	-893	-0-	201	1	2626	2	N	-0-					30

SESSIONS HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 230417 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12088

12	1674	X	1362	-0-	-312	-0-	91	1	1271	2	Y	-0-					43
01	1612	X	632	-0-	-980	-0-	42	1	590	2	Y	-0-					43
02	1508	X	325	-0-	-1183	-0-	23	1	302	2	Y	-0-					43
03	1488	X	113	-0-	-1375	-0-	7	1	106	2	Y	-0-					43
04	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					43
05	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					43

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 #: 4 RRCID -> 231179 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10893 - 12151

12	1736	N	1673	-0-	-63	-0-	109	1	1564	2	Y	-0-					53
01	1767	N	1537	-0-	-230	-0-	95	1	1442	2	Y	-0-					53
02	1566	N	1434	-0-	-132	-0-	99	1	1335	2	Y	-0-					53
03	1674	N	1556	-0-	-118	-0-	108	1	1448	2	Y	-0-					53
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	111	1	1506	2	Y	-0-					53
*05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	125	1	1600	2	Y	-0-					53

DAVIS BROS. WELL #: 1 RRCID -> 231322 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10661 - 11827

12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	24	1	771	2	N	-0-					126
01	868	N	767	-0-	-101	-0-	24	1	743	2	N	-0-					126
02	812	N	704	-0-	-108	-0-	21	1	683	2	N	-0-					126
03	806	N	752	-0-	-54	-0-	752	2			N	-0-					126
04	750	N	741	-0-	-9	-0-	741	2			N	-0-					126
*05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					126

SESSIONS HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 231967 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10811 - 11912

12	1705	X	1556	-0-	-149	-0-	94	1	1462	2	Y	-0-					18
01	1705	X	1541	-0-	-164	-0-	96	1	1445	2	Y	-0-					18
02	1595	X	1147	-0-	-448	-0-	85	1	1062	2	Y	-0-					18
03	1643	X	1595	-0-	-48	-0-	107	1	1488	2	Y	-0-					18
04	1590	X	1467	-0-	-123	-0-	95	1	1372	2	Y	-0-					18
*05	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	106	1	1463	2	Y	-0-					18

SHELTON WELL #: 8 RRCID -> 232183 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12078 PERF.10954 - 11927

12	1674	X	1654	-0-	-20	-0-	51	1	1603	2	Y	-0-					4
01	1674	X	1530	-0-	-144	-0-	50	1	1480	2	Y	-0-					4
02	1653	X	1362	-0-	-291	-0-	47	1	1315	2	Y	-0-	3	1			1
03	1767	X	1624	-0-	-143	-0-	1	1	1623	2	Y	-0-					1
04	1710	X	1444	-0-	-266	-0-	3	1	1441	2	Y	-0-					1
*05	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					1

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793

SHELTON WELL #: 6 RRCID -> 232184 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10855 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		3772	-0-	3772	17248	111	1	3661	2	Y	-0-					6
01	20562	X	3314	-0-	-17248	-0-	99	1	3215	2	Y	-0-					6
02	3712	X	3253	-0-	-459	-0-	100	1	3153	2	Y	-0-	4	1			2
03	3968	X	3588	-0-	-380	-0-	2	1	3586	2	Y	-0-					2
04	3840	X	3574	-0-	-266	-0-	1	1	3573	2	Y	-0-					2
*05	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	2	1	3871	2	Y	-0-					2

SESSIONS HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 232556 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 12251 PERF.11066 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	91	1	1335	2	Y	-0-					16
01	1550	N	1246	-0-	-304	-0-	78	1	1168	2	Y	-0-					16
02	1305	N	1240	-0-	-65	-0-	79	1	1161	2	Y	-0-					16
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	100	1	1349	2	Y	-0-					16
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	95	1	1310	2	Y	-0-					16
*05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	82	1	1093	2	Y	-0-					16

SESSIONS HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 232558 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 11730 PERF.10517 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	X	1838	-0-	-146	-0-	119	1	1719	2	Y	-0-					19
01	1891	X	1661	-0-	-230	-0-	101	1	1560	2	Y	-0-					19
02	1711	X	1611	-0-	-100	-0-	109	1	1502	2	Y	-0-					19
03	1829	X	1217	-0-	-612	-0-	82	1	1135	2	Y	-0-					19
04	1770	X	1166	-0-	-604	-0-	76	1	1090	2	Y	-0-					19
05	1829	X	765	-0-	-1064	-0-	51	1	714	2	Y	-0-					19

SESSIONS HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 234313 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10863 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	2318	-0-	-1092	-0-	151	1	2167	2	Y	-0-					20
01	3410	X	1127	-0-	-2283	-0-	69	1	1058	2	Y	-0-					20
02	3190	X	638	-0-	-2552	-0-	42	1	596	2	Y	-0-					20
03	2697	X	558	-0-	-2139	-0-	38	1	520	2	Y	-0-					20
04	2550	X	416	-0-	-2134	-0-	27	1	389	2	Y	-0-					20
05	2325	X	282	-0-	-2043	-0-	19	1	263	2	Y	-0-					20

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	3286	X	3141	-0-	-145	-0-	200	1	2941	2	Y	-0-					32
01	3286	X	3033	-0-	-253	-0-	192	1	2841	2	Y	-0-					32
02	3074	X	2933	-0-	-141	-0-	198	1	2735	2	Y	-0-					32
03	3286	X	3114	-0-	-172	-0-	216	1	2898	2	Y	-0-					32
04	3120	X	3083	-0-	-37	-0-	210	1	2873	2	Y	-0-					32
*05	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	231	1	2972	2	Y	-0-					32

SESSIONS HEIRS WELL #: 15R RRCID -> 234575 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.10615 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	X	1420	-0-	-223	-0-	92	1	1328	2	Y	-0-					18
01	1612	X	1354	-0-	-258	-0-	84	1	1270	2	Y	-0-					18
02	1363	N	1313	-0-	-50	-0-	89	1	1224	2	Y	-0-					18
03	1426	N	1315	-0-	-111	-0-	91	1	1224	2	Y	-0-					18
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	91	1	1237	2	Y	-0-					18
*05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	96	1	1254	2	Y	-0-					18

RICKS WELL #: 1 RRCID -> 235880 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10577 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	4693	-0-	-112	-0-	124	1	4569	2	N	-0-					106
01	4557	X	4348	-0-	-209	-0-	134	1	4214	2	N	-0-					106
02	4611	X	4209	-0-	-402	-0-	128	1	4081	2	N	-0-					106
03	4929	X	4500	-0-	-429	-0-	2	1	4498	2	N	-0-					106
04	4770	X	4528	-0-	-242	-0-	2	1	4526	2	N	-0-					106
*05	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	2	1	4726	2	N	-0-					106

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
HGT WELL #: 1 RRCID -> 239116 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11293 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	98	1	993	2	Y	-0-					85
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	100	1	1022	2	Y	-0-					85
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	110	1	1104	2	Y	-0-					85
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	85	1	1129	2	Y	-0-					85
04	1080	N	1077	-0-	-3	-0-	105	1	972	2	Y	-0-					85
*05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	93	1	867	2	Y	-0-					85

SESSIONS, RUBE WELL #: 8 RRCID -> 241857 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10832 - 12052

12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	17	1	243	2	Y	-0-					37
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					37
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	2	Y	-0-					37
03	248	N	181	-0-	-67	-0-	13	1	168	2	Y	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

SESSIONS, RUBE WELL #: 5 RRCID -> 241859 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 11871 PERF.10606 - 11672

12	5239	X	5024	-0-	-215	-0-	318	1	4706	2	Y	-0-					40
01	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	327	1	4809	2	Y	-0-					40
02	4785	X	4709	-0-	-76	-0-	316	1	4393	2	Y	-0-					40
03	5022	X	4814	-0-	-208	-0-	333	1	4481	2	Y	-0-					40
04	4980	X	4572	-0-	-408	-0-	312	1	4260	2	Y	-0-					40
05	5146	X	4740	-0-	-406	-0-	338	1	4402	2	Y	-0-					40

SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 245649 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10841 - 11992

12	589	N	250	-0-	-339	-0-	10	1	240	2	Y	-0-					4
01	372	N	282	-0-	-90	-0-	9	1	273	2	Y	-0-					4
02	493	N	446	-0-	-47	-0-	12	1	434	2	Y	-0-					4
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	228	2	14	9	Y	13					17
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 245820 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11079 - 12168

12	3875	X	2722	-0-	-1153	-0-	79	1	2643	2	Y	-0-					5
01	3875	X	2550	-0-	-1325	-0-	79	1	2471	2	Y	-0-					5
02	2900	X	1893	-0-	-1007	-0-	57	1	1836	2	Y	-0-					5
03	3100	X	2500	-0-	-600	-0-	1	1	2484	2	Y	14					19
							15	9									
04	3000	X	1687	-0-	-1313	-0-	1	1	1686	2	Y	-0-					19
05	2728	X	1383	-0-	-1345	-0-	1	1	1382	2	Y	-0-					19

SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 245867 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 12268 PERF.10995 - 12178

12	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	87	1	2831	2	Y	-0-					5
01	2883	X	2691	-0-	-192	-0-	84	1	2607	2	Y	-0-					5
02	2697	X	2482	-0-	-215	-0-	77	1	2405	2	Y	-0-					5
03	2914	X	1372	-0-	-1542	-0-	1	1	1353	2	Y	16					21
							18	9									
04	2820	X	24	-0-	-2796	-0-	24	2			Y	-0-					21
05	2914	X	18	-0-	-2896	-0-	18	2			Y	-0-					21

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. 945936
WARNER WELL #: 1 RRCID -> 105115 COMPL. DATE 02/17/1983 TOTAL DEPTH 11959 PERF.10891 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
02	493	N	449	-0-	-44	-0-	449	2			N	-0-					-0-
03	558	N	484	-0-	-74	-0-	484	2			N	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
05	465	N	394	-0-	-71	-0-	394	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	3751	X	3750	-0-	-1	-0-	284	1	3466	2	N	-0-					-0-
01	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	287	1	3516	2	N	-0-					-0-
02	3509	X	2839	-0-	-670	-0-	171	1	2668	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	3119	-0-	-632	-0-	216	1	2903	2	N	-0-					-0-
04	3630	X	3473	-0-	-157	-0-	243	1	3230	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	3304	-0-	-447	-0-	229	1	3075	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	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	346	1	4223	2	N	-0-					-0-
01	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	362	1	4428	2	N	-0-					-0-
02	4089	X	3867	-0-	-222	-0-	233	1	3634	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	3561	-0-	-810	-0-	246	1	3315	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	3186	-0-	-1044	-0-	223	1	2963	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	3412	-0-	-959	-0-	237	1	3175	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 229035 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12597 PERF.10587 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	465	1	5674	2	N	-0-					-0-
01	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	467	1	5709	2	N	-0-					-0-
02	5742	X	5572	-0-	-170	-0-	336	1	5236	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	6068	-0-	-70	-0-	420	1	5648	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	5859	-0-	-111	-0-	410	1	5449	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	5939	-0-	-230	-0-	412	1	5527	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 230361 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12231 PERF.10276 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	443	-0-	-53	-0-	53	1	390	2	N	-0-					-0-
01	465	N	406	-0-	-59	-0-	51	1	355	2	N	-0-					-0-
02	435	N	413	-0-	-22	-0-	39	1	374	2	N	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	47	1	395	2	N	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	46	1	386	2	N	-0-					-0-
*05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	46	1	406	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230957 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10331 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230959 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10381 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WARNER WELL #: 2 RRCID -> 231317 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11834 PERF.10604 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	3796	-0-	-79	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3816	-0-	-59	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
02	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
03	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3615	-0-	-75	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3506	-0-	-369	-0-	3506	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	2542	X	2144	-0-	-398	-0-	257	1	1887	2	N	-0-					-0-
01	2232	X	1979	-0-	-253	-0-	249	1	1730	2	N	-0-					-0-
02	2030	N	1968	-0-	-62	-0-	185	1	1783	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	2121	-0-	-18	-0-	226	1	1895	2	N	-0-					-0-
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	212	1	1790	2	N	-0-					-0-
*05	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	227	1	2025	2	N	-0-					-0-

STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 234169 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10225 - 11943

12	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	530	1	3896	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	4248	-0-	-123	-0-	535	1	3713	2	N	-0-					-0-
02	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	387	1	3737	2	N	-0-					-0-
03	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	487	1	4083	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	3562	-0-	-728	-0-	377	1	3185	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	3862	-0-	-571	-0-	389	1	3473	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 234741 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10693 - 12210

12	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	355	1	4333	2	N	-0-					-0-
01	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	362	1	4426	2	N	-0-					-0-
02	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	263	1	4101	2	N	-0-					-0-
03	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	321	1	4314	2	N	-0-					-0-
04	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	311	1	4133	2	N	-0-					-0-
*05	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	312	1	4185	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	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	214	1	2608	2	N	-0-					-0-
01	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	207	1	2538	2	N	-0-					-0-
02	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	147	1	2289	2	N	-0-					-0-
03	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	180	1	2427	2	N	-0-					-0-
04	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	170	1	2261	2	N	-0-					-0-
*05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	148	1	1986	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 236147 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1560	-0-	-52	-0-	187	1	1373	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1434	-0-	-85	-0-	180	1	1254	2	N	-0-					-0-
02	1450	N	1390	-0-	-60	-0-	130	1	1260	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1526	-0-	-24	-0-	163	1	1363	2	N	-0-					-0-
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	151	1	1274	2	N	-0-					-0-
*05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	154	1	1377	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 236663 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10359 - 12178

12	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	342	1	4171	2	N	-0-					-0-
01	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	346	1	4237	2	N	-0-					-0-
02	4176	X	4145	-0-	-31	-0-	250	1	3895	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	4162	-0-	-302	-0-	288	1	3874	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	307	1	4073	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	3958	-0-	-506	-0-	275	1	3683	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 236738 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10810 - 12186

12	2108	N	1920	-0-	-188	-0-	145	1	1775	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	1902	-0-	-299	-0-	144	1	1758	2	N	-0-					-0-
02	1856	N	1597	-0-	-259	-0-	96	1	1501	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1706	-0-	-216	-0-	118	1	1588	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1641	-0-	-189	-0-	115	1	1526	2	N	-0-					-0-
*05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	128	1	1717	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 237275 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10456 - 12142

12	3658	X	3105	-0-	-553	-0-	372	1	2733	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	2926	-0-	-360	-0-	368	1	2558	2	N	-0-					-0-
02	2987	X	2895	-0-	-92	-0-	272	1	2623	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	3119	-0-	-74	-0-	333	1	2786	2	N	-0-					-0-
04	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	329	1	2781	2	N	-0-					-0-
*05	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	329	1	2937	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 18 RRCID -> 238548 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11142 - 12277

12	2542	X	67	-0-	-2475	-0-	5	1	62	2	N	-0-					-0-
01	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
02	2378	X	-0-	-0-	-2378	-0-					N	-0-					-0-
03	2263	X	275	-0-	-1988	-0-	19	1	256	2	N	-0-					-0-
04	960	X	10	-0-	-950	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 16 RRCID -> 238553 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10573 - 11870

12	2077	N	1888	-0-	-189	-0-	226	1	1662	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	1907	-0-	-201	-0-	240	1	1667	2	N	-0-					-0-
02	1856	N	1805	-0-	-51	-0-	169	1	1636	2	N	-0-					-0-
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	217	1	1814	2	N	-0-					-0-
04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	202	1	1710	2	N	-0-					-0-
*05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	213	1	1900	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 28 RRCID -> 239861 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10252 - 12236

12	4464	X	4450	-0-	-14	-0-	337	1	4113	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	4053	-0-	-566	-0-	306	1	3747	2	N	-0-					-0-
02	4321	X	3608	-0-	-713	-0-	218	1	3390	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	3869	-0-	-750	-0-	268	1	3601	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	3491	-0-	-829	-0-	244	1	3247	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	3513	-0-	-951	-0-	244	1	3269	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 241289 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13769 PERF.10759 - 13094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	1959	-0-	-614	-0-	235	1	1724	2	N	-0-					-0-
01	2201	X	2140	-0-	-61	-0-	269	1	1871	2	N	-0-					-0-
02	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	209	1	2015	2	N	-0-					-0-
03	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	257	1	2154	2	N	-0-					-0-
04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	241	1	2037	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	2372	-0-	-15	-0-	239	1	2133	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	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	213	1	2602	2	N	-0-					-0-
01	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	196	1	2401	2	N	-0-					-0-
02	2552	N	1499	-0-	-1053	-0-	90	1	1409	2	N	-0-					-0-
03	2728	N	1056	-0-	-1672	-0-	73	1	983	2	N	-0-					-0-
04	2520	N	1167	-0-	-1353	-0-	82	1	1085	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	716	-0-	-896	-0-	50	1	666	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 244220 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10548 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	143	1	1051	2	N	-0-					-0-
01	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	238	1	1652	2	N	-0-					-0-
02	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	190	1	1834	2	N	-0-					-0-
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	173	1	1452	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1522	-0-	-308	-0-	161	1	1361	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1469	-0-	-484	-0-	148	1	1321	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 244828 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12232 PERF.10624 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1264	-0-	-69	-0-	151	1	1113	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	1213	-0-	-120	-0-	153	1	1060	2	N	-0-					-0-
02	1218	N	1212	-0-	-6	-0-	114	1	1098	2	N	-0-					-0-
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	140	1	1172	2	N	-0-					-0-
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	137	1	1158	2	N	-0-					-0-
*05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	137	1	1223	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	2077	N	1946	-0-	-131	-0-	233	1	1713	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	1835	-0-	-211	-0-	231	1	1604	2	N	-0-					-0-
02	1914	N	1774	-0-	-140	-0-	166	1	1608	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1919	-0-	-34	-0-	205	1	1714	2	N	-0-					-0-
04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	214	1	1806	2	N	-0-					-0-
*05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	206	1	1834	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	1023	N	941	-0-	-82	-0-	113	1	828	2	N	-0-					-0-
01	992	N	848	-0-	-144	-0-	107	1	741	2	N	-0-					-0-
02	899	N	841	-0-	-58	-0-	79	1	762	2	N	-0-					-0-
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	99	1	833	2	N	-0-					-0-
04	810	N	690	-0-	-120	-0-	73	1	617	2	N	-0-					-0-
*05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	104	1	930	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	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	260	1	1909	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	2069	-0-	-132	-0-	260	1	1809	2	N	-0-					-0-
02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	195	1	1889	2	N	-0-					-0-
03	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	249	1	2084	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1879	-0-	-131	-0-	199	1	1680	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	1671	-0-	-561	-0-	168	1	1503	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	395	1	4815	2	N	-0-					-0-
01	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	309	1	3786	2	N	-0-					-0-
02	2349	X	1782	-0-	-567	-0-	108	1	1674	2	N	-0-					-0-
03	2511	X	1419	-0-	-1092	-0-	98	1	1321	2	N	-0-					-0-
04	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	176	1	2336	2	N	-0-					-0-
*05	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	181	1	2424	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 245665 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10790 - 12074

12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	169	1	2057	2	N	-0-					-0-
01	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	186	1	2274	2	N	-0-					-0-
02	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	137	1	2135	2	N	-0-					-0-
03	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	160	1	2159	2	N	-0-					-0-
04	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	157	1	2085	2	N	-0-					-0-
*05	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	162	1	2174	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 246407 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 12038 PERF.10413 - 11744

12	1457	N	1336	-0-	-121	-0-	160	1	1176	2	N	-0-					-0-
01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	159	1	1103	2	N	-0-					-0-
02	1189	N	1175	-0-	-14	-0-	110	1	1065	2	N	-0-					-0-
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	151	1	1261	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1072	-0-	-158	-0-	113	1	959	2	N	-0-					-0-
*05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	135	1	1203	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 47 RRCID -> 246408 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10537 - 12102

12	3782	X	3426	-0-	-356	-0-	410	1	3016	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	3154	-0-	-194	-0-	397	1	2757	2	N	-0-					-0-
02	3306	X	3091	-0-	-215	-0-	290	1	2801	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	3516	-0-	-18	-0-	375	1	3141	2	N	-0-					-0-
04	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	364	1	3076	2	N	-0-					-0-
*05	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	367	1	3276	2	N	-0-					-0-

STATON GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 246409 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10507 - 11922

12	3410	X	2765	-0-	-645	-0-	331	1	2434	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	2712	-0-	-233	-0-	341	1	2371	2	N	-0-					-0-
02	2697	X	2678	-0-	-19	-0-	251	1	2427	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2788	-0-	-95	-0-	297	1	2491	2	N	-0-					-0-
04	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	297	1	2515	2	N	-0-					-0-
*05	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	298	1	2655	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 246506 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10479 - 11968

12	2201	N	1632	-0-	-569	-0-	195	1	1437	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	911	-0-	-1104	-0-	115	1	796	2	N	-0-					-0-
02	1827	N	1021	-0-	-806	-0-	96	1	925	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1319	-0-	-324	-0-	141	1	1178	2	N	-0-					-0-
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	126	1	1062	2	N	-0-					-0-
*05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	125	1	1120	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 26 RRCID -> 246507 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.10642 - 12008

12	2139	X	1693	-0-	-446	-0-	128	1	1565	2	N	-0-					-0-
01	2015	X	1672	-0-	-343	-0-	126	1	1546	2	N	-0-					-0-
02	1740	X	1545	-0-	-195	-0-	93	1	1452	2	N	-0-					-0-
03	1767	X	1678	-0-	-89	-0-	116	1	1562	2	N	-0-					-0-
04	1650	X	1619	-0-	-31	-0-	113	1	1506	2	N	-0-					-0-
05	1705	X	1624	-0-	-81	-0-	113	1	1511	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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	4278	X	3262	-0-	-1016	-0-	247	1	3015	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	4138	-0-	-140	-0-	313	1	3825	2	N	-0-					-0-
02	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	256	1	3986	2	N	-0-					-0-
03	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	310	1	4174	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	2518	-0-	-1472	-0-	176	1	2342	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	4142	-0-	-136	-0-	288	1	3854	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	2635	X	2527	-0-	-108	-0-	303	1	2224	2	N	-0-					-0-
01	2449	X	2353	-0-	-96	-0-	296	1	2057	2	N	-0-					-0-
02	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	219	1	2118	2	N	-0-					-0-
03	2542	N	2440	-0-	-102	-0-	260	1	2180	2	N	-0-					-0-
04	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	251	1	2121	2	N	-0-					-0-
05	2511	N	2474	-0-	-37	-0-	249	1	2225	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	4061	X	3416	-0-	-645	-0-	409	1	3007	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	3196	-0-	-400	-0-	402	1	2794	2	N	-0-					-0-
02	3335	X	3145	-0-	-190	-0-	295	1	2850	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3429	-0-	-136	-0-	366	1	3063	2	N	-0-					-0-
04	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	359	1	3035	2	N	-0-					-0-
*05	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	355	1	3168	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 247528 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	114	1	839	2	N	-0-					-0-
01	930	N	857	-0-	-73	-0-	108	1	749	2	N	-0-					-0-
02	899	N	822	-0-	-77	-0-	77	1	745	2	N	-0-					-0-
03	961	N	702	-0-	-259	-0-	75	1	627	2	N	-0-					-0-
04	840	N	784	-0-	-56	-0-	83	1	701	2	N	-0-					-0-
*05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	94	1	842	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	1612	N	1608	-0-	-4	-0-	193	1	1415	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1493	-0-	-26	-0-	188	1	1305	2	N	-0-					-0-
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	138	1	1335	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	170	1	1423	2	N	-0-					-0-
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	162	1	1366	2	N	-0-					-0-
*05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	161	1	1433	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	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	277	1	2034	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	2160	-0-	-41	-0-	272	1	1888	2	N	-0-					-0-
02	2059	N	2041	-0-	-18	-0-	191	1	1850	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	2111	-0-	-90	-0-	225	1	1886	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	2090	-0-	-10	-0-	221	1	1869	2	N	-0-					-0-
*05	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	229	1	2043	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	8804	X	8333	-0-	-471	-0-	631	1	7702	2	N	-0-					-0-
01	8339	X	8245	-0-	-94	-0-	623	1	7622	2	N	-0-					-0-
02	7801	X	7692	-0-	-109	-0-	464	1	7228	2	N	-0-					-0-
03	8339	X	8207	-0-	-132	-0-	568	1	7639	2	N	-0-					-0-
04	8070	X	7766	-0-	-304	-0-	544	1	7222	2	N	-0-					-0-
05	8339	X	8077	-0-	-262	-0-	561	1	7516	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHRONISTER HEIRS WELL #: 49 RRCID -> 255039 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10583 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3318	-0-	-650	-0-	397	1	2921	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	2974	-0-	-498	-0-	374	1	2600	2	N	-0-					-0-
02	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	301	1	2909	2	N	-0-					-0-
03	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	369	1	3092	2	N	-0-					-0-
04	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	352	1	2979	2	N	-0-					-0-
*05	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	351	1	3134	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	4774	X	4515	-0-	-259	-0-	342	1	4173	2	N	-0-					-0-
01	4805	X	4556	-0-	-249	-0-	344	1	4212	2	N	-0-					-0-
02	4495	X	4189	-0-	-306	-0-	253	1	3936	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	4589	-0-	-216	-0-	317	1	4272	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	4326	-0-	-294	-0-	303	1	4023	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	4549	-0-	-8	-0-	316	1	4233	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	5208	X	4259	-0-	-949	-0-	323	1	3936	2	N	-0-					-0-
01	5053	X	4684	-0-	-369	-0-	354	1	4330	2	N	-0-					-0-
02	4727	X	4410	-0-	-317	-0-	266	1	4144	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	4712	-0-	-310	-0-	326	1	4386	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4448	-0-	-352	-0-	311	1	4137	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	4516	-0-	-196	-0-	314	1	4202	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 21 RRCID -> 256419 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10334 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	X	1321	-0-	-291	-0-	100	1	1221	2	N	-0-					-0-
01	1612	X	1427	-0-	-185	-0-	108	1	1319	2	N	-0-					-0-
02	1363	N	1160	-0-	-203	-0-	70	1	1090	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1153	-0-	-180	-0-	80	1	1073	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1002	-0-	-378	-0-	70	1	932	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	997	-0-	-243	-0-	69	1	928	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 257187 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	257	1	3137	2	N	-0-					-0-
01	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	237	1	2895	2	N	-0-					-0-
02	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	192	1	2987	2	N	-0-					-0-
03	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	251	1	3379	2	N	-0-					-0-
04	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	213	1	2827	2	N	-0-					-0-
*05	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	220	1	2942	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 257713 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 12127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	344	1	4195	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	4284	-0-	-242	-0-	324	1	3960	2	N	-0-					-0-
02	4234	X	4054	-0-	-180	-0-	245	1	3809	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	4308	-0-	-218	-0-	298	1	4010	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	4112	-0-	-268	-0-	288	1	3824	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	4185	-0-	-341	-0-	291	1	3894	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259751 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456	X	4649	-0-	-807	-0-	557	1	4092	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	4453	-0-	-383	-0-	560	1	3893	2	N	-0-					-0-
02	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	413	1	3986	2	N	-0-					-0-
03	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	510	1	4276	2	N	-0-					-0-
04	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	493	1	4169	2	N	-0-					-0-
*05	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	517	1	4619	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 260259 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10226 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3655	-0-	-344	-0-	438	1	3217	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	3420	-0-	-455	-0-	430	1	2990	2	N	-0-					-0-
02	3625	X	3326	-0-	-299	-0-	312	1	3014	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3568	-0-	-245	-0-	381	1	3187	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3496	-0-	-104	-0-	370	1	3126	2	N	-0-					-0-
*05	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	375	1	3344	2	N	-0-					-0-

DRISKELL LAKE (RODESSA, GAS) 26155 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
CHISUM WELL #: 1 RRCID -> 227245 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 15850 PERF. 9140 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARNEST HILL 27232 222 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
AMERICAN OPERATING COMPANY (A) 018874
CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 100296 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 3616 - 3628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARNEST HILL (FREDERICKSBURG) 27232 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
AMERICAN OPERATING COMPANY (A) 018874
CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 127833 COMPL. DATE 04/19/1988 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 3278 - 3288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 171148 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2694 - 2702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	3	N	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	11	1	69	3	N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	3	N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	54	-0-	-36	-0-	8	1	46	3	N	-0-					-0-
05	62	N	4	-0-	-58	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280167 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	54	-0-	-380	-0-	7	2	47	9	Y	43	142	1			89
01	93	N	11	-0-	-82	-0-	2	2	9	9	Y	8					97
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	101	2	164	9	Y	149	96	1			150
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					150
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	290	360	1			80
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	228					308

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
RADER WELL #: 2 RRCID -> 282778 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	X	781	-0-	-242	-0-	740	2	41	9	N	37	174	1			134
01	902	X	902	-0-	-0-	-0-	785	2	117	9	N	106					240
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	790	2	260	9	N	236	181	1			295
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1561	2	208	9	N	189	350	1			134
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	809	2	23	9	N	21					155
*05	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					155

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	1984	X	1314	-0-	-670	-0-	1174	2	140	9	N	127	180	1			210
01	1984	X	1076	-0-	-908	-0-	921	2	155	9	N	141	174	1			177
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1025	2	121	9	N	110	175	1			112
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1618	2	143	9	N	130					242
04	1050	N	627	-0-	-423	-0-	602	2	25	9	N	23	186	1			79
*05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1423	2	99	9	N	90					169

FORREST WELL #: 2 RRCID -> 283770 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	X	195	-0-	-208	-0-	79	2	116	9	N	105	232	1			132
01	403	X	160	-0-	-243	-0-	40	2	120	9	N	109					241
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	439	2	189	9	N	172	177	1			236
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	430	2	146	9	N	133	176	1			193
04	150	N	29	-0-	-121	-0-	28	2	1	9	N	1					194
05	682	N	56	-0-	-626	-0-	56	2			N	-0-					194

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284263 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	X	638	-0-	-385	-0-	351	2	287	9	N	261	175	1			241
01	1333	X	371	-0-	-962	-0-	97	2	274	9	N	249	349	1			141
02	725	N	514	-0-	-211	-0-	218	2	296	9	N	269	173	1			237
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1547	2	455	9	N	414	532	1			119
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	517	2	201	9	N	183	177	1			125
05	558	N	127	-0-	-431	-0-	127	2			N	-0-					125

BARR WELL #: 2 RRCID -> 284470 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10154 - 11277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	1569	-0-	-601	-0-	1194	2	375	9	N	341	181	1			244
01	2077	N	507	-0-	-1570	-0-	507	2			N	-0-					244
02	1363	N	1170	-0-	-193	-0-	1060	2	110	9	N	100	175	1			169
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1393	2	255	9	N	232	187	1			214
04	480	N	134	-0-	-346	-0-	133	2	1	9	N	1					215
05	1240	N	137	-0-	-1103	-0-	137	2			N	-0-					215

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ETX ENERGY, LLC 255141
EASTHAM STATE FARM WELL #: 2 RRCID -> 107081 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11308 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0503 RRCID -> 274757 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9969 - 11622

12	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	375	1	2668	3	Y	220	208	1			90
							242	9									
01	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	338	1	2391	3	Y	261	340	1			11
							287	9									
02	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	337	1	4003	3	Y	326	326	1			11
							359	9									
03	3100	N	3188	-0-	88	88	319	1	2553	3	Y	287	298	1			-0-
							316	9									
*04	2854	X	2766	-0-	-88	-0-	291	1	2142	3	Y	303	155	1			148
							333	9									
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					148

TOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 274994 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 9322 - 10991

12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	1			Y	-0-					82
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	1			Y	-0-					82
02	290	N	239	-0-	-51	-0-	239	1			Y	-0-					82
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	82	7			-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, CHESTER WELL #: 2 RRCID -> 275353 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10054 - 11688

12	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	670	1	1349	9	Y	1226	1212	1			388
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	512	1	807	9	Y	734	833	1			289
02	1711	N	1609	-0-	-102	-0-	481	1	55	3	Y	975	854	1			410
							1073	9									
03	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	554	1	1218	9	Y	1107	989	1			528
*04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	400	1	1141	9	Y	1037	1292	1			273
05	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					273

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 275516 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220

12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	640	1	569	9	Y	517	552	1			125
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	660	1	587	9	Y	534	539	1			120
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	590	1	502	9	Y	456	366	1			210
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	619	1	484	9	Y	440	533	1			117
*04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	608	1	515	9	Y	468	517	1			68
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					68

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
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	2511	X	2196	-0-	-315	-0-	312	1	1453	3	Y	392	369	1			346
							431	9									
01	2511	X	516	-0-	-1995	-0-	134	1	250	3	Y	120	100	1			366
							132	9									
02	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	440	1	1791	3	Y	369	461	1			274
							406	9									
03	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	476	1	939	3	Y	307	440	1			141
							338	9									
*04	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	466	1	732	3	Y	372	235	1			278
							409	9									
05	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					278

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 206 RRCID -> 275670 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	440	1	1029	3	Y	320	320	1			-0-
							352	9									
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	440	1	130	3	Y	386	360	1			26
							425	9									
02	1044	N	780	-0-	-264	-0-	382	1	98	3	Y	273	298	1			1
							300	9									
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	445	1	115	3	Y	387	299	1			89
							426	9									
04	960	N	645	-0-	-315	-0-	407	1	238	9	Y	216	235	1			70
*05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					70

MOSLEY WELL #: 2 RRCID -> 275671 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10117 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	704	1	876	3	Y	291	190	1			220
							320	9									
01	3100	N	3422	-0-	322	322	667	1	2399	3	Y	324	393	1			151
							356	9									
02	2900	N	2646	-0-	-254	68	636	1	1583	3	Y	388	371	1			168
							427	9									
03	2362	N	2294	-0-	-68	-0-	569	1	1245	3	Y	436	372	1			232
							480	9									
04	1830	X	1274	-0-	-556	-0-	384	1	659	3	Y	210	188	1			254
							231	9									
05	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					254

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 275964 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	159	1	1066	3	Y	300	254	1			224
							330	9									
01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	213	1	923	3	Y	316	337	1			203
							348	9									
02	1305	N	1270	-0-	-35	-0-	204	1	777	3	Y	263	226	1			240
							289	9									
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	224	1	766	3	Y	228	325	1			143
							251	9									
04	1350	N	1219	-0-	-131	-0-	221	1	779	3	Y	199	195	1			147
							219	9									
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					147

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
HYDE, MARTY WELL #: 4 RRCID -> 275991 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2858	N	2780	-0-	-78	-0-	421	1	1963	3	Y	360	380	1			163
							396	9									
01	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	419	1	1857	3	Y	429	436	1			156
							472	9									
02	2900	X	1843	-0-	-1057	-0-	122	1	1589	3	Y	120	125	1			151
							132	9									
*03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-	120	1	28	7	3
*04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 276438 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	484	1	408	3	Y	73	3	1			198
							80	9									
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	594	1	223	3	Y	99	179	1			118
							109	9									
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	634	1	592	3	Y	95	5	1			208
							105	9									
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	596	1	65	3	Y	81	182	1			107
							89	9									
04	900	N	649	-0-	-251	-0-	542	1	13	3	Y	85	115	1			77
							94	9									
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					77

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 601 RRCID -> 276692 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF.10297 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		530	-0-	530	812	18	1	509	3	Y	3	3	1			128
							3	9									
01	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-					128
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					128
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	22	1	2	9	Y	2					130
*04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	47	1	26	3	Y	59					189
							65	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189

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-	-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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 02 RRCID -> 276834 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	372	1	544	3	Y	173	196	1			127
							190	9									
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	371	1	513	3	Y	159	14	1			272
							175	9									
02	1044	N	959	-0-	-85	-0-	323	1	460	3	Y	160	197	1			235
							176	9									
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	151	1	437	3	Y	51	182	1			104
							56	9									
04	1020	N	389	-0-	-631	-0-	14	1	375	3	Y	-0-					104
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					104

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276840 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	58	1	1509	3	N	460	455	1			132
							506	9									
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	37	1	906	3	N	243	274	1			101
							267	9									
*02	1102	N	793	-0-	-309	-0-	28	1	688	3	N	70	83	1			88
							77	9									
*03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	20	1	515	3	N	-0-	88	1			-0-
*04	1170	N	442	-0-	-728	-0-	18	1	424	3	N	-0-					-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0703 RRCID -> 276855 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9830 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	414	1	2328	3	Y	426	401	1			242
							469	9									
01	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	394	1	2097	3	Y	402	172	1			472
							442	9									
02	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	405	1	3494	3	Y	212	264	1			420
							233	9									
03	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	404	1	2267	3	Y	283	238	1			465
							311	9									
*04	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	338	1	1924	3	Y	139	309	1			295
							153	9									
05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					295

BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 276873 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	9	Y	9	186	1			280
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					280
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					280
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	98	7			182
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	65	1			117
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 01 RRCID -> 276875 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0402 RRCID -> 276940 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10379 - 11999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	1105	-0-	-1840	-0-	425	1	680	9	Y	618	717	1			263
01	2945	X	2920	-0-	-25	-0-	551	1	1878	3	Y	446	392	1			317
							491	9									
02	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	511	1	2569	3	Y	404	591	1			130
							444	9									
03	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	461	1	1906	3	Y	507	383	1			254
							558	9									
*04	2820	X	2261	-0-	-559	-0-	452	1	1369	3	Y	400	478	1			176
							440	9									
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					176

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
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	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	489	1	688	3	Y	189	214	1			23
							208	9									
01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	488	1	634	3	Y	186	17	1			192
							205	9									
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	419	1	863	3	Y	135	146	1			181
							149	9									
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	475	1	623	3	Y	133	239	1			75
							146	9									
*04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	501	1	564	3	Y	267	220	1			122
							294	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					137

HYDE WELL #: 1 RRCID -> 277670 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	28	1	726	3	Y	18	6	1			201
							20	9									
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	30	1	748	3	Y	71	10	1			262
							78	9									
02	1015	N	756	-0-	-259	-0-	27	1	663	3	Y	60	8	1			314
							66	9									
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	27	1	685	3	Y	56	6	1			364
							62	9									
04	840	N	550	-0-	-290	-0-	21	1	479	3	Y	45					409
							50	9									
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					409

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0201 RRCID -> 277688 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10030 - 11731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	2124	-0-	-356	-0-	376	1	1119	3	Y	572	388	1			352
							629	9									
01	2480	X	1626	-0-	-854	-0-	370	1	819	3	Y	397	572	1			177
							437	9									
02	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	348	1	1760	3	Y	306	216	1			267
							337	9									
*03	2573	X	398	-0-	-2175	-0-	75	1	267	3	Y	51	188	1			130
							56	9									
04	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-					130
05	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					130

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 277816 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	410	1	1407	3	Y	385	385	1			107
							424	9									
01	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	377	1	2017	3	Y	392	403	1			96
							431	9									
02	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	316	1	1789	3	Y	312	295	1			113
							343	9									
03	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	425	1	1693	3	Y	222	220	1			115
							244	9									
*04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	384	1	1352	3	Y	236	294	1			57
							260	9									
05	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					57

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0604 RRCID -> 277817 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	2599	-0-	-222	-0-	465	1	1838	3	Y	269	228	1			147
							296	9									
01	2821	X	2701	-0-	-120	-0-	491	1	1954	3	Y	233	248	1			132
							256	9									
02	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	390	1	1793	3	Y	211	178	1			165
							232	9									
03	2418	X	2029	-0-	-389	-0-	442	1	1383	3	Y	185	244	1			106
							204	9									
04	2340	X	2280	-0-	-60	-0-	441	1	1660	3	Y	163	171	1			98
							179	9									
05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					98

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 277818 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	569					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	569					Y	-0-					-0-
02	1159	N	590	-0-	-569	-0-	14	1	565	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	5053	X	5043	-0-	-10	-0-	573	1	3747	3	Y	657	741	1			246
							723	9									
01	5053	X	4464	-0-	-589	-0-	563	1	3189	3	Y	647	617	1			276
							712	9									
02	4176	X	3980	-0-	-196	-0-	546	1	2906	3	Y	480	438	1			318
							528	9									
03	4464	X	4142	-0-	-322	-0-	524	1	2934	3	Y	622	718	1			222
							684	9									
04	4320	X	3679	-0-	-641	-0-	546	1	2811	3	Y	293	329	1			186
							322	9									
05	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	22					208

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 277919 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9731 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	X	1901	-0-	-517	-0-	337	1	1245	3	Y	290	385	1			213
							319	9									
01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	424	1	1086	3	Y	446	389	1			270
							491	9									
02	2378	N	1990	-0-	-388	-0-	397	1	1103	3	Y	445	565	1			150
							490	9									
03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	425	1	1198	3	Y	419	382	1			187
							461	9									
04	1950	N	1801	-0-	-149	-0-	411	1	1030	3	Y	327	366	1			148
							360	9									
05	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	221	184	1			185

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 277933 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 9713 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	3523	-0-	-507	-0-	487	1	2637	3	Y	363	418	1			147
							399	9									
01	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	526	1	2975	3	Y	416	435	1			128
							458	9									
02	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	460	1	2112	3	Y	339	294	1			173
							373	9									
03	16146	X	16146	-0-	-0-	-0-	496	1	15200	3	Y	409	373	1			209
							450	9									
04	2970	X	2554	-0-	-416	-0-	459	1	1929	3	Y	151	268	1			92
							166	9									
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					92

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0204 RRCID -> 277934 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	554	1	723	3	Y	451	377	1			221
							496	9									
01	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	636	1	1351	3	Y	606	571	1			256
							667	9									
02	2436	X	2325	-0-	-111	-0-	554	1	1198	3	Y	521	569	1			208
							573	9									
03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	584	1	1103	3	Y	272	375	1			105
							299	9									
*04	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	558	1	1396	3	Y	634	540	1			199
							697	9									
05	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					199

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0103 RRCID -> 277939 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10064 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	58	1	240	3	Y	15	1	1			212
							17	9									
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	101	1	842	3	Y	46	183	1			75
							51	9									
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	70	1	758	3	Y	38	7	1			106
							42	9									
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	92	1	613	3	Y	35	4	1			137
							39	9									
04	960	N	438	-0-	-522	-0-	101	1	328	3	Y	8					145
							9	9									
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					145

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 277966 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0101 RRCID -> 277990 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2196	-0-		-532	-0-	433 145	1 9	1618	3	Y	132	152	1			52
01	2418	X	2402	-0-		-16	-0-	456 168	1 9	1778	3	Y	153	159	1			46
02	2001	X	1946	-0-		-55	-0-	367 138	1 9	1441	3	Y	125	109	1			62
03	2188	N	2188	-0-		-0-	-0-	269 132	1 9	1787	3	Y	120	107	1			75
*04	2130	N	2120	-0-		-10	-0-	263 70	1 9	1787	3	Y	64	96	1			43
05	2077	N	-0-	-0-		-2077	-0-					Y	-0-					43

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 277991 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13431	X	13431	-0-		-0-	-0-	435 497	1 9	12499	3	Y	452	476	1			162
01	13984	X	13984	-0-		-0-	-0-	459 567	1 9	12958	3	Y	515	363	1			314
02	12969	X	12969	-0-		-0-	-0-	408 521	1 9	12040	3	Y	474	529	1			259
03	13528	X	13528	-0-		-0-	-0-	423 477	1 9	12628	3	Y	434	480	1			213
*04	12199	X	12199	-0-		-0-	-0-	419 305	1 9	11475	3	Y	277	365	1			125
05	12059	X	-0-	-0-		-12059	-0-					Y	-0-					125

MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 278043 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	941	N	941	-0-		-0-	-0-	55 12	1 9	874	3	Y	11	11	1			256
01	985	N	985	-0-		-0-	-0-	50 191	1 9	744	3	Y	174	14	1			416
02	1073	N	969	-0-		-104	-0-	48 144	1 9	777	3	Y	131	368	1			179
03	1040	N	1040	-0-		-0-	-0-	60 132	1 9	848	3	Y	120	10	1			289
04	960	N	881	-0-		-79	-0-	60 40	1 9	781	3	Y	36	176	1			149
05	1023	N	-0-	-0-		-1023	-0-					Y	-0-					149

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 278044 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3481	X	3481	-0-		-0-	-0-	583 1031	1 9	1867	3	Y	937	938	1			221
01	3162	X	3077	-0-		-85	-0-	624 855	1 9	1598	3	Y	777	764	1			234
02	2871	X	2458	-0-		-413	-0-	548 631	1 9	1279	3	Y	574	564	1			244
03	3069	X	2804	-0-		-265	-0-	584 725	1 9	1495	3	Y	659	567	1			336
04	2970	X	2810	-0-		-160	-0-	572 738	1 9	1500	3	Y	671	738	1			269
05	3069	X	-0-	-0-		-3069	-0-					Y	-0-					269

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 1001 RRCID -> 278379 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12308 PERF.10240 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7068	X	5713	-0-	-1355	-0-	278	1	4587	3	Y	771	771	1			215
							848	9									
01	7068	X	5966	-0-	-1102	-0-	314	1	4617	3	Y	941	969	1			187
							1035	9									
02	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	291	1	6164	3	Y	1071	1013	1			245
							1178	9									
03	13984	X	13984	-0-	-0-	-0-	344	1	12582	3	Y	962	800	1			407
							1058	9									
04	6780	X	6598	-0-	-182	-0-	345	1	5350	3	Y	821	1039	1			189
							903	9									
05	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	-0-					189

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 278382 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	14	1	360	3	Y	133	187	1			189
							146	9									
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	17	1	430	3	Y	159	190	1			158
							175	9									
02	522	N	509	-0-	-13	-0-	15	1	363	3	Y	119	188	1			89
							131	9									
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	8	1	206	3	Y	209	1	1			297
							230	9									
*04	3000	N	3271	-0-	271	271	131	1	3024	3	Y	105	180	1			222
							116	9									
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					222

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0510 RRCID -> 278385 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	213	1	5202	3	Y	425	415	1			106
							468	9									
01	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	209	1	5000	3	Y	450	433	1			123
							495	9									
02	5307	X	5186	-0-	-121	-0-	184	1	4544	3	Y	416	429	1			110
							458	9									
03	5673	X	5608	-0-	-65	-0-	198	1	4973	3	Y	397	225	1			282
							437	9									
04	5490	X	4974	-0-	-516	-0-	193	1	4440	3	Y	310	365	1			227
							341	9									
05	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	-0-					227

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0602 RRCID -> 278386 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5363	X	4278	-0-	-1085	-0-	123	1	4022	3	Y	121	32	1			197
							133	9									
01	5208	X	4437	-0-	-771	-0-	137	1	4094	3	Y	187	229	1			155
							206	9									
02	4698	X	514	-0-	-4184	-0-	12	1	381	3	Y	110	197	1			68
							121	9									
03	5022	X	4176	-0-	-846	-0-	127	1	3885	3	Y	149	124	1			93
							164	9									
04	4860	X	3770	-0-	-1090	-0-	122	1	3567	3	Y	74					167
							81	9									
05	4433	X	124	-0-	-4309	-0-	124	3			Y	-0-					167

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 1001 RRCID -> 278387 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	246	1	7067	3	Y	52	22	1			148
							57	9									
01	7192	X	6971	-0-	-221	-0-	236	1	6668	3	Y	61	32	1			177
							67	9									
02	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	216	1	6375	3	Y	57	30	1			204
							63	9									
03	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	204	1	6110	3	Y	49	199	1			54
							54	9									
*04	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	228	1	6250	3	Y	18					72
							20	9									
05	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	-0-					72

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	723	N	723	-0-	-0-	-0-	193	1	303	3	Y	206	186	1			291
							227	9									
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	203	1	436	3	Y	345	383	1			253
							380	9									
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	193	1	541	3	Y	341	191	1			403
							375	9									
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	223	1	486	3	Y	378	372	1			409
							416	9									
*04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	215	1	907	3	Y	479	711	1			177
							527	9									
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					177

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	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	65	1	1685	3	Y	346	390	1			229
							381	9									
01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	67	1	1640	3	Y	297	220	1			306
							327	9									
02	1943	N	1717	-0-	-226	-0-	57	1	1425	3	Y	214	211	1			309
							235	9									
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	59	1	1496	3	Y	198	203	1			304
							218	9									
04	1980	N	1572	-0-	-408	-0-	59	1	1375	3	Y	125	187	1			242
							138	9									
05	1829	N	284	-0-	-1545	-0-	229	3	55	9	Y	50					292

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	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	462	1	3034	3	Y	155	209	1			146
							171	9									
01	3441	X	3342	-0-	-99	-0-	486	1	2666	3	Y	173	201	1			118
							190	9									
02	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	447	1	2922	3	Y	152	25	1			245
							167	9									
03	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	485	1	2401	3	Y	130	201	1			174
							143	9									
04	2550	X	1708	-0-	-842	-0-	406	1	1299	3	Y	3	149	1			28
							3	9									
05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					28

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
HYDE, MARTY WELL #: 3 RRCID -> 279307 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	382	1	1153	3	Y	51	54	1			75
							56	9									
01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	384	1	877	3	Y	38	38	1			75
							42	9									
02	1305	N	964	-0-	-341	-0-	64	1	883	3	Y	15	15	1			75
							17	9									
*03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	47	1	1060	3	Y	-0-	13	1	45	7	17
04	1260	N	1045	-0-	-215	-0-	37	1	1007	3	Y	1	6	1			12
							1	9									
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	21	3	1			30

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	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	375	1	535	3	Y	165	379	1			186
							182	9									
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	369	1	358	3	Y	93	8	1			271
							102	9									
02	928	N	706	-0-	-222	-0-	342	1	243	3	Y	110	187	1			194
							121	9									
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	366	1	296	3	Y	126	4	1			316
							139	9									
04	810	N	565	-0-	-245	-0-	353	1	208	3	Y	4	176	1			144
							4	9									
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	85					229

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	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	464	1	3080	3	Y	288	336	1			256
							317	9									
01	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	518	1	1539	3	Y	436	409	1			283
							480	9									
02	2523	X	2028	-0-	-495	-0-	456	1	1240	3	Y	302	338	1			247
							332	9									
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	521	1	1240	3	Y	183	334	1			96
							201	9									
04	2760	X	1543	-0-	-1217	-0-	459	1	808	3	Y	251	259	1			88
							276	9									
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					88

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 279354 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10090 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	198	1	190	3	N	2	2	1			39
							2	9									
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	197	1	149	3	N	2	2	1			39
							2	9									
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	191	1	374	3	N	5	5	1			39
							6	9									
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	12	1	363	3	N	3	3	1			39
							3	9									
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	11	1	307	3	N	-0-	39	1			-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 279383 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	165	1	475	3	Y	46	4	1			217
							51	9									
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	378	1	698	3	Y	64	199	1			82
							70	9									
02	1102	N	502	-0-	-600	-0-	124	1	308	3	Y	64	4	1			142
							70	9									
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	26	1	109	3	Y	-0-					142
*04	1110	N	140	-0-	-970	-0-	93	1	47	3	Y	-0-					142
05	527	N	84	-0-	-443	-0-	11	1	31	3	Y	38					180
							42	9									

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 279431 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10288 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	454	1	806	3	Y	133	6	1			294
							146	9									
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	583	1	842	3	Y	177	182	1			289
							195	9									
02	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	531	1	1514	3	Y	201	384	1			106
							221	9									
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	567	1	447	3	Y	102	3	1			205
							112	9									
*04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	536	1	53	3	Y	9	169	1			45
							10	9									
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					45

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0801 RRCID -> 279448 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10124 - 15384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
01	T. A.		263	-0-	263	263	9	1	251	3	Y	3	3	1			51
							3	9									
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	263					Y	-0-					51
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	263					Y	-0-	51	7			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	263					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	263					Y	-0-					-0-

ADAMS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 279732 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10422 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	3978	-0-	-672	-0-	595	1	3170	3	Y	194	14	1			257
							213	9									
01	4650	X	1087	-0-	-3563	-0-	263	1	730	3	Y	85	186	1			156
							94	9									
02	3480	X	2626	-0-	-854	-0-	464	1	1977	3	Y	168	196	1			128
							185	9									
03	3720	X	2156	-0-	-1564	-0-	467	1	1504	3	Y	168	191	1			105
							185	9									
04	3600	X	2861	-0-	-739	-0-	456	1	2306	3	Y	90					195
							99	9									
05	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					195

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 279875 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	496	1	1292	3	Y	126	9	1			349
							139	9									
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	468	1	890	3	Y	129	195	1			283
							142	9									
02	1189	N	749	-0-	-440	-0-	383	1	302	3	Y	58	3	1			338
							64	9									
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	635	1	50	3	Y	82	181	1			239
							90	9									
04	1230	N	664	-0-	-566	-0-	566	1	84	3	Y	13	182	1			70
							14	9									
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	1					71

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	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	383	1	1933	3	Y	205	201	1			479
							226	9									
01	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	354	1	1625	3	Y	214	371	1			322
							235	9									
02	2900	N	3123	-0-	223	223	319	1	2506	3	Y	271	221	1			372
							298	9									
03	1950	N	1727	-0-	-223	-0-	345	1	1197	3	Y	168	10	1			530
							185	9									
04	1590	N	1544	-0-	-46	-0-	342	1	1051	3	Y	137	368	1			299
							151	9									
05	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					299

CRESPI WELL #: 1 RRCID -> 281688 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 9964 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	121	1	144	9	N	131	182	1			200
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	165	1	149	9	N	135					335
02	493	N	242	-0-	-251	-0-	121	1	121	9	N	110	189	1			256
*03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	132	1	111	9	N	101					357
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-	170	1			187
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					187

GAIL KING WELL #: 1H RRCID -> 287824 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10484 - 16246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33976	X	2994	-0-	-30982	-0-	496	1	1797	3	N	637	554	1			485
							701	9									
01	33976	X	3383	-0-	-30593	-0-	481	1	2196	3	N	642	737	1			390
							706	9									
02	4350	X	2378	-0-	-1972	-0-	247	1	1632	3	N	454	619	1			225
							499	9									
03	4650	X	2486	-0-	-2164	-0-	264	1	1670	3	N	502	539	1			188
							552	9									
04	4500	X	3984	-0-	-516	-0-	300	1	2995	3	N	626	544	1			270
							689	9									
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					270

ORO RESOURCES, LLC 626507
RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280133 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		555	-0-	555	2616	408	3	147	9	Y	134	131	1			448
01	DLQ G-10		351	-0-	351	2967	294	3	57	9	Y	52	68	1			432
02	DLQ G-10		441	-0-	441	3408	349	3	92	9	Y	84					516
03	DLQ G-10		399	-0-	399	3807	298	3	101	9	Y	92	144	1			464
04	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	3807					Y	NO RPT					464
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	3807					Y	NO RPT					464

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	103	1	40	2	N	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	100	1	39	2	N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	98	1	34	2	N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	94	1	46	2	N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	100	1	48	2	N	-0-					-0-
*05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	105	1	41	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 125607 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2540 - 2564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	742	1	293	2	N	-0-					-0-
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	660	1	262	2	N	-0-					-0-
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	714	1	252	2	N	-0-					-0-
03	961	N	950	-0-	-11	-0-	641	1	309	2	N	-0-					-0-
04	900	N	898	-0-	-2	-0-	610	1	288	2	N	-0-					-0-
05	961	N	951	-0-	-10	-0-	684	1	267	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 126229 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 2514 - 2530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	185	1	73	2	N	-0-					-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	185	1	73	2	N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	182	1	65	2	N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	161	1	77	2	N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	166	1	79	2	N	-0-					-0-
*05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	159	1	63	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 126292 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2517 - 2533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	185	1	73	2	N	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	184	1	73	2	N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	183	1	64	2	N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	160	1	78	2	N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	167	1	78	2	N	-0-					-0-
*05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	159	1	62	2	N	-0-					-0-

ELKHART (PETTIT) 28379 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
O.G. ROGERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 033363 COMPL. DATE 05/19/1964 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9917 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

O.G. ROGERS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 048260 COMPL. DATE 12/10/1969 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10138 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	61	2	N	1					174
							1	9									
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	9	1	58	2	N	1					175
							1	9									
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	152	2	N	3					178
							3	9									
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	N	2					180
							2	9									
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	26	1	109	2	N	4					184
							4	9									
*05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	116	2	4	9	N	4					188

ELKHART (PETTIT) //CONT.// 28379 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
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	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	207	1	1052	2	N	6					201
							7	9									
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	150	1	1010	2	N	5					206
							6	9									
02	928	N	876	-0-	-52	-0-	28	1	845	2	N	3	172	1			37
							3	9									
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	61	1	1147	2	N	-0-					37
04	1140	N	780	-0-	-360	-0-	149	1	631	2	N	-0-					37
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					37

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 279341 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 9880 - 9981

12	124	N	37	-0-	-87	-0-	6	1	31	2	N	-0-					87
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	4	1	27	2	N	-0-					87
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					87
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-					87
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	8	1	34	2	N	-0-					87
*05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COVINGTON WELL #: A 2ST RRCID -> 224062 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 4054 - 4102

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 267915 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 5582 - 5586

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ELKTON (PALUXY B) 28415 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
PALMER PETROLEUM INC. 636222
WOLDERT-HENLEY WELL #: 1 RRCID -> 130253 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7358 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15934	#	15241	-0-	-693	-0-	62	1	15036	2	N	130	83	1	1	8	81
							143	9									
01	15934	#	13072	-0-	-2862	-0-	60	1	12898	2	N	104	83	1			102
							114	9									
02	14906	#	12063	-0-	-2843	-0-	52	1	11963	2	N	44	83	1			63
							48	9									
03	15655	#	15054	-0-	-601	-0-	62	1	14853	2	N	126	169	1	1	8	19
							139	9									
04	14790	#	12932	-0-	-1858	-0-	58	1	12777	2	N	88	88	1			19
							97	9									
05	15252	#	13585	-0-	-1667	-0-	62	1	13384	2	N	126	82	1			63
							139	9									

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) 28809 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MAYO WELL #: 4 RRCID -> 122169 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6284 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					124
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					124
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					124
03	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					124
04	510	N	52	-0-	-458	-0-	52	2			N	-0-					124
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					124

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	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2791	3	4	9	N	4					37
01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1412	3	3	9	N	3					40
02	2465	N	1279	-0-	-1186	-0-	1276	3	3	9	N	3					43
03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2070	3	2	9	N	2					45
04	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2474	3	2	9	N	2					47
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

URSUS OIL AND GAS 879300
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 169642 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6331 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	94	-0-	-30	-0-	90	3	4	9	N	4					54
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					54
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	240	3	10	9	N	9					63
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					63
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					63
05	186	N	95	-0-	-91	-0-	95	3			N	-0-					63

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 257146 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELYSIAN (TRAVIS PEAK 6120) 28809 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FURRH, J. D. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 105723 COMPL. DATE 01/28/1983 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6116 - 6123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	352	1	1159	2	Y	-0-					38
01	1364	N	767	-0-	-597	-0-	225	1	542	2	Y	-0-					38
02	1479	N	681	-0-	-798	-0-	185	1	496	2	Y	-0-					38
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	369	1	1198	2	Y	-0-					38
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	327	1	1164	2	Y	167	175	1			30
							184	9									
*05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	335	1	1052	2	Y	57					87
							63	9									

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

RUSK-STALLCUP WELL #: 2 C RRCID -> 097943 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6264 - 6290

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 #: 1 RRCID -> 201090 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6341 - 6397

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

VAN DUSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220883 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6341 - 6352

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EZIM (PETTIT) 29830 000 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MOORE, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 092939 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7856 - 7890

12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					53
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					53
02	58	N	46	-0-	-12	-0-	46	2			N	-0-					53
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					53
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					53
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					53

EZIM (PETTIT) //CONT.// 29830 000 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					113
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					113
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					113
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					113
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					113
05	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-					113

FAIRPLAY (COTTON VALLEY) 30015 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MCBRIDE OPERATING LLC 538006
ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 3 RRCID -> 180243 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8824 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
BROWNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081505 COMPL. DATE 02/11/1978 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9168 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	131	-0-	-148	-0-	131	2			N	-0-					43
01	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					43
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					43
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					43
*04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					43
*05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					43

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
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10261	-0-	-0-	-0-	10217	3	44	9	N	40	39	1			13
01	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	10828	3	205	9	N	186	166	1			33
02	8671	X	8012	-0-	-659	-0-	7804	3	208	9	N	189	183	1			39
03	9641	X	7932	-0-	-1709	-0-	7884	3	48	9	N	44	72	1			11
04	9330	X	7570	-0-	-1760	-0-	7539	3	31	9	N	28	33	1			6
05	9641	X	4638	-0-	-5003	-0-	4495	3	143	9	N	130	88	1			48

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 351 RRCID -> 181717 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9892 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4162	3	98	9	N	89	69	1			33
01	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	944	3	213	9	N	194	189	1			38
02	957	X	26	-0-	-931	-0-	19	3	7	9	N	6	43	1			1
03	1023	X	592	-0-	-431	-0-	592	3			N	-0-					1
04	990	X	751	-0-	-239	-0-	751	3			N	-0-					1
05	1023	X	26	-0-	-997	-0-	23	3	3	9	N	3	3	1			1

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 256 RRCID -> 181718 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9844 - 9965

12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 249 RRCID -> 181735 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9844 - 9940

12	899	N	304	-0-	-595	-0-	304	3			N	-0-					-0-
01	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2410	3	46	9	N	42	34	1			8
02	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					8
03	3100	N	4082	-0-	982	982	4050	3	32	9	N	29	25	1			12
04	3000	N	3046	-0-	46	1028	3016	3	30	9	N	27	33	1			6
*05	3100	N	3129	-0-	29	1057	3095	3	34	9	N	31	26	1			11

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 346 RRCID -> 189585 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9842 - 9927

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 347 RRCID -> 190106 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9962 - 10122

12	310	N	24	-0-	-286	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	29	N	20	-0-	-9	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 755G RRCID -> 198177 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9882 - 9936

12	3100	N	3899	-0-	799	799	3895	3	4	9	N	4	30	1			2
01	3100	N	5274	-0-	2174	2973	5274	3			N	-0-					2
02	2900	N	4675	-0-	1775	4748	4643	3	32	9	N	29	18	1			13
03	9196	X	4448	-0-	-4748	-0-	4387	3	61	9	N	55	34	1			34
04	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3637	3	198	9	N	180	146	1			68
*05	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2274	3	151	9	N	137	144	1			61

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5497 RRCID -> 207887 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9930 - 9980

12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	421	-0-	-819	-0-	421	3			N	-0-					-0-
02	1218	N	13	-0-	-1205	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	19	-0-	-1438	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	420	N	19	-0-	-401	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 648 RRCID -> 208181 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9812 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	67	-0-	-1638	-0-	24	3	43	9	N	39	39	1			13
01	1550	N	36	-0-	-1514	-0-	23	3	13	9	N	12	23	1			2
02	406	N	20	-0-	-386	-0-	20	3			N	-0-					2
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					2
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					2
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					2

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 647 RRCID -> 208182 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9837 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	51	3	3	9	N	3	2	1			1

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6442 RRCID -> 208183 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9906 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4947	3	43	9	N	39	39	1			13
01	5084	X	3555	-0-	-1529	-0-	3405	3	150	9	N	136	125	1			24
02	4756	X	4534	-0-	-222	-0-	4451	3	83	9	N	75	83	1			16
03	5084	X	4522	-0-	-562	-0-	4489	3	33	9	N	30	38	1			8
04	4830	X	4153	-0-	-677	-0-	4152	3	1	9	N	1	9	1			-0-
05	4991	X	4265	-0-	-726	-0-	4224	3	41	9	N	37	24	1			13

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6422 RRCID -> 208184 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9915 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	107	-0-	-823	-0-	107	3			N	-0-					-0-
01	992	N	23	-0-	-969	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	261	N	20	-0-	-241	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5452 RRCID -> 208186 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9932 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
01	527	N	23	-0-	-504	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	29	N	20	-0-	-9	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7473 RRCID -> 208188 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9941 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	1890	-0-	-404	-0-	1798	3	92	9	N	84	69	1			28
01	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2203	3	67	9	N	61	78	1			11
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					11
03	1891	N	1395	-0-	-496	-0-	1395	3			N	-0-					11
04	2190	N	1727	-0-	-463	-0-	1727	3			N	-0-					11
*05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1705	3	2	9	N	2	2	1			11

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	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
01	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
02	1189	N	720	-0-	-469	-0-	720	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	849	-0-	-949	-0-	849	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	526	-0-	-524	-0-	511	3	15	9	N	14	11	1			3
*05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	949	3	122	9	N	111	73	1			41

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
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	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	6564	3	147	9	N	134	145	1			49
01	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	7070	3	55	9	N	50	90	1			9
02	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	3			N	-0-					9
03	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	6065	3	20	9	N	18	18	1			9
04	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5612	3	42	9	N	38	39	1			8
*05	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6802	3	68	9	N	62	49	1			21

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 552 RRCID -> 209752 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 1000 - 10030

12	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3238	3	19	9	N	17					39
01	3255	X	3191	-0-	-64	-0-	3167	3	24	9	N	22	12	1			49
02	3045	X	2975	-0-	-70	-0-	2951	3	24	9	N	22	37	1			34
03	3255	X	2816	-0-	-439	-0-	2771	3	45	9	N	41					75
04	3150	X	2577	-0-	-573	-0-	2541	3	36	9	N	33	47	1			61
*05	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	3			N	-0-					61

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5442 RRCID -> 209806 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9899 - 10062

12	465	N	24	-0-	-441	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1319	3	20	9	N	18	15	1			3
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	339	3	1	9	N	1	4	1			-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
05	372	N	23	-0-	-349	-0-	23	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 653W RRCID -> 209848 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9936 - 9998

12	2790	N	434	-0-	-2356	-0-	277	3	157	9	N	143	108	1			47
01	682	N	212	-0-	-470	-0-	114	3	98	9	N	89	121	1			15
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	20	3	69	9	N	63	65	1			13
03	434	N	176	-0-	-258	-0-	20	3	156	9	N	142	119	1			36
04	210	N	179	-0-	-31	-0-	43	3	136	9	N	124	136	1			24
*05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	194	3	41	9	N	37	48	1			13

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7463 RRCID -> 210040 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 9900 - 9952

12	1581	N	888	-0-	-693	-0-	846	3	42	9	N	38	31	1			14
01	837	N	578	-0-	-259	-0-	537	3	41	9	N	37	44	1			7
02	725	N	51	-0-	-674	-0-	20	3	31	9	N	28	31	1			4
03	899	N	20	-0-	-879	-0-	20	3			N	-0-					4
04	570	N	21	-0-	-549	-0-	19	3	2	9	N	2	1	1			5
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	23	3	31	9	N	28	22	1			11

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 551 RRCID -> 210041 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10015 - 10106

12	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	7154	3	17	9	N	15					46
01	7130	X	7121	-0-	-9	-0-	7112	3	9	9	N	8	5	1			49
02	6670	X	5738	-0-	-932	-0-	5727	3	11	9	N	10	44	1			15
03	7130	X	5100	-0-	-2030	-0-	5100	3			N	-0-					15
04	6900	X	4738	-0-	-2162	-0-	4736	3	2	9	N	2	14	1			3
05	7130	X	5887	-0-	-1243	-0-	5870	3	17	9	N	15					18

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7442 RRCID -> 210063 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9923 - 10097

12	713	N	262	-0-	-451	-0-	262	3			N	-0-					-0-
01	837	N	485	-0-	-352	-0-	471	3	14	9	N	13	11	1			2
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	493	3	10	9	N	9	9	1			2
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	598	3	25	9	N	23	19	1			6
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	625	3	36	9	N	33	32	1			7
05	527	N	251	-0-	-276	-0-	251	3			N	-0-					7

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
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	1271	N	709	-0-	-562	-0-	666	3	43	9	N	39	39	1			13
01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1192	3	28	9	N	25	34	1			4
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	710	3	1	9	N	1	5	1			-0-
03	713	N	353	-0-	-360	-0-	231	3	122	9	N	111	83	1			28
04	1170	N	298	-0-	-872	-0-	153	3	145	9	N	132	134	1			26
*05	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2184	3	3	9	N	3	28	1			1

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 649 RRCID -> 211939 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9930 - 9960

12	2046	X	512	-0-	-1534	-0-	502	3	10	9	N	9	8	1			3
01	2046	X	1097	-0-	-949	-0-	1077	3	20	9	N	18	18	1			3
02	1247	X	1220	-0-	-27	-0-	1202	3	18	9	N	16	16	1			3
03	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					3
04	1050	X	950	-0-	-100	-0-	949	3	1	9	N	1	1	1			3
05	1302	X	1118	-0-	-184	-0-	1109	3	9	9	N	8	7	1			4

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5495 RRCID -> 212140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9838 - 9964

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6462 RRCID -> 212142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9843 - 9984

12	589	N	24	-0-	-565	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	558	N	531	-0-	-27	-0-	491	3	40	9	N	36	29	1			7
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	247	3	147	9	N	134	123	1			18
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	947	3	113	9	N	103	87	1			34
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1160	3	116	9	N	105	118	1			21
*05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	688	3	466	9	N	424	299	1			146

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4473 RRCID -> 221092 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9961 - 10078

12	2356	X	2259	-0-	-97	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	887	-0-	-2027	-0-	858	3	29	9	N	26	21	1			5
02	3364	X	1006	-0-	-2358	-0-	982	3	24	9	N	22	24	1			3
03	3596	X	1976	-0-	-1620	-0-	1830	3	146	9	N	133	92	1			44
04	3480	X	1644	-0-	-1836	-0-	1436	3	208	9	N	189	195	1			38
05	2263	X	732	-0-	-1531	-0-	732	3			N	-0-					38

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7523 H RRCID -> 226134 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9906 - 12000

12	19871	X	17377	-0-	-2494	-0-	17120	3	257	9	N	234	206	1			139
01	19871	X	15135	-0-	-4736	-0-	14882	3	253	9	N	230	284	1			85
02	18589	X	12975	-0-	-5614	-0-	12645	3	330	9	N	300	258	1			127
03	19871	X	13280	-0-	-6591	-0-	13023	3	257	9	N	234	214	1			147
04	19230	X	11811	-0-	-7419	-0-	11461	3	350	9	N	318	345	1			120
05	17391	X	8990	-0-	-8401	-0-	8834	3	156	9	N	142	199	1			63

FAIRWAY /JAMES LIME/ UNIT WELL #: 861 RRCID -> 280481 COMPL. DATE 11/11/1961 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 9848 - 9916

12	13593	X	13593	-0-	-0-	-0-	13504	3	89	9	N	81	54	1			45
01	13177	X	13177	-0-	-0-	-0-	13015	3	162	9	N	147	152	1			40
02	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	11865	3	99	9	N	90	106	1			24
03	11340	X	11340	-0-	-0-	-0-	11222	3	118	9	N	107	96	1			35
04	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	10013	3	63	9	N	57	64	1			28
*05	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	10723	3			N	-0-					28

FALCON CREEK (ANHYDRITE) 30080 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	10	-0-	10	10	10	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	10	-0-	10	20	10	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-

FALCON CREEK (TRAVIS PEAK) 30080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WILSON HYDROCARBON INC. 929170
RICHARDS "D" WELL #: 1 RRCID -> 133890 COMPL. DATE 09/15/1989 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 4577 - 4587

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2020 - P/A 04/07/20

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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD (JAMES LIME) 32156 861 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
MAPLES WELL #: 1 RRCID -> 276739 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 10660 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH (TRAVIS PEAK) 33350 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
THOR ENERGY/FURRH WELL #: 1 RRCID -> 141710 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6478 - 6510

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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

GALES (6500 TRAVIS PEAK) 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 129894 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6472 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 136128 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6486 - 6492

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 137826 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6249 - 6292

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	1395	N	1249	-0-	-146	-0-	1247	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	98	1	1397	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	87	1	1328	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	95	1	1219	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	1440	N	1329	-0-	-111	-0-	91	1	1234	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	96	1	1552	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

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-

GALES (6500 TRAVIS PEAK) //CONT.// 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MULLINS WELL #: 3 RRCID -> 173329 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9869 PERF. 6538 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRISON (PETTIT, LOWER) 34044 749 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 6 WELL #: 3 RRCID -> 228281 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7062 - 7104

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
PACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230921 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 7988 - 8236

12	992	N	-0-	-0-	-992	-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	39	39	1			40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

COERT HOLDINGS 1 LLC 164934
GRANT WELL #: 1 RRCID -> 215600 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9848 - 9550

12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					94
01	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					94
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					94
03	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-					94
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					94
05	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-					94

ENERQUEST CORPORATION 252059
IRWIN WELL #: 3 RRCID -> 193897 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7462 - 8396

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2018 - P/A 09/29/18

IRWIN WELL #: 4 RRCID -> 196077 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7221 - 8558

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

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN WELL #: 5 RRCID -> 199034 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7408 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		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

GRAVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202668 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7407 - 8697

12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			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

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-					103
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			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

IRWIN WELL #: 7 RRCID -> 202794 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632

12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1217	2	7	9	N	6					152
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1202	2	4	9	N	4					156
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1227	2	8	9	N	7					163
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1468	2	6	9	N	5					168
*04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1585	2	6	9	N	5					173
*05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1592	2	6	9	N	5					178

COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202795 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7364 - 8554

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 202946 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7373 - 8606

12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					224
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	300	2	9	9	N	8					232
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					232
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 203448 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7461 - 8630

12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					124
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					124
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 210294 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7392 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 210761 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7391 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					119
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					119
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					119
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					119
*04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					119
*05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					119

RANDALL WELL #: 1 RRCID -> 210764 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7528 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	151	2	12	9	N	11					102
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	190	2	19	9	N	17					119
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	46	2	9	9	N	8					127
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	28	2	14	9	N	13					140
*04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	33	2	6	9	N	5					145
*05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	64	2	6	9	N	5					150

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	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					96
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					96
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					96
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					96
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
*05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					96

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 212438 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 7201 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2855	2	23	9	N	21					185
01	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2477	2	44	9	N	40	181	1			44
02	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2663	2	42	9	N	38					82
03	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3613	2	51	9	N	46					128
*04	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3186	2	50	9	N	45					173
*05	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3421	2	48	9	N	44					217

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	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

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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					151
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					151
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					151
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					151
*04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					151
*05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					151

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 214145 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7410 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	76	2	3	9	N	3	167	1			47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2582	2	79	9	N	72					119
03	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	1398	2	44	9	N	40					159
*04	279	X	279	-0-	-0-	-0-	255	2	24	9	N	22	174	1			7
*05	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1760	2	87	9	N	79					86

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	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1905	2	23	9	N	21					267
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	649	2	2	9	N	2					269
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					269
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1091	2	12	9	N	11					280
*04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	559	2	10	9	N	9					289
*05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	561	2	14	9	N	13					302

CHILDS WELL #: 3 RRCID -> 215658 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7480 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

MCCAULEY WELL #: RRCID -> 217363 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 7272 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2017

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059

JOPLING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221104 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7488 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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

JOPLING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221433 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7306 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					73
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					73
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					73
*04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					73
*05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					73

BARTON, SUSAN WELL #: 1 RRCID -> 221436 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 7346 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	938	2	17	9	N	15					200
01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1320	2	12	9	N	11					211
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	623	2	6	9	N	5					216
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	312	2	6	9	N	5					221
*04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					221
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					224

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	937	N	937	-0-	-0-	-0-	863	2	74	9	N	67	167	1			18
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	451	2	18	9	N	16					34
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	751	2	24	9	N	22					56
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	422	2	29	9	N	26					82
*04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	487	2	28	9	N	25					107
*05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	803	2	26	9	N	24					131

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					141
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					141
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					141
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					141
*04	107	X	-0-	-0-	-107	-0-					N	-0-					141
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

JOPLING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222463 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7417 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274

BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 222467 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 7428 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
RANDALL WELL #: 4 RRCID -> 222543 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 7472 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	1979	2	180	9	N	164	153	1			26
01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1448	2	207	9	N	188	160	1			54
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	982	2	55	9	N	50					104
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1431	2	101	9	N	92	178	1			18
*04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	854	2	199	9	N	181	179	1			20
*05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	401	2	50	9	N	45					65

GRAVES GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 226108 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 7484 - 9204

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
*01		55	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					99
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

IRWIN "A" WELL #: 5 RRCID -> 226110 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 7394 - 9388

12	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1841	2	41	9	N	37	182	1			23
01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1535	2	41	9	N	37					60
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1232	2	33	9	N	30					90
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1675	2	45	9	N	41					131
*04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1357	2	65	9	N	59	186	1			4
*05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1505	2	59	9	N	54					58

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 4TP RRCID -> 227340 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7504 - 9390

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 5 RRCID -> 231196 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7430 - 9500

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

IRWIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 232740 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7544 - 9378

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
JOPLING GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235134 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7337 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293

IRWIN WELL #: 10 RRCID -> 237880 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7489 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2698	2	56	9	N	51					356
01	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2208	2	76	9	N	69	169	1			256
02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	1966	2	80	9	N	73	179	1			150
03	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2549	2	68	9	N	62					212
*04	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2481	2	113	9	N	103	183	1			132
*05	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2194	2	97	9	N	88					220

IRWIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 239240 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7438 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

IRWIN "A" WELL #: 8 RRCID -> 243232 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 7230 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	201					N	-0-					52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	201					N	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	201					N	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	201					N	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	201					N	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	201					N	-0-					52

GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 7R RRCID -> 243235 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7347 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1091	2	19	9	N	17					150
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1448	2	48	9	N	44	188	1			6
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1436	2	40	9	N	36					42
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1222	2	40	9	N	36					78
*04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1046	2	147	9	N	134	179	1			33
*05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1052	2	48	9	N	44					77

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255083 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7323 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1585	2	42	9	N	38					268
01	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1709	2	44	9	N	40					308
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1807	2	30	9	N	27					335
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1514	2	57	9	N	52	189	1			198
*04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1297	2	57	9	N	52					250
*05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1453	2	59	9	N	54					304

IRWIN "A" WELL #: 9 RRCID -> 255401 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7389 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	574	2	14	9	N	13					469
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	949	2	36	9	N	33					502
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					502
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					502
*04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	780	2	10	9	N	9					511
*05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	379	2	25	9	N	23					534

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN WELL #: 12 RRCID -> 255469 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7404 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	817	2	37	9	N	34					92
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1196	2	34	9	N	31					123
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1080	2	28	9	N	25					148
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1113	2	37	9	N	34	175	1			7
*04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	891	2	48	9	N	44					51
*05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	802	2	33	9	N	30					81

GIANT NRG CO., LP 302592
OXSHEER WELL #: 1 RRCID -> 214461 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7520 - 9074

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39

GIANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264503 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 7194 - 9255

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40

HIBBARD ENERGY, LP 383757
GRAVES WELL #: 2 RRCID -> 141697 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8024 - 8076

12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1199	2	2	9	N	2					27
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					27
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					27
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					27
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	492	2	146	9	N	133	139	1			21
*05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	740	2	13	9	N	12					33

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 1 RRCID -> 151158 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7848 - 8022

12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	490	2	3	9	Y	3					24
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					24
02	232	N	192	-0-	-40	-0-	192	2			Y	-0-					24
03	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			Y	-0-					24
04	300	N	100	-0-	-200	-0-	100	2			Y	-0-					24
05	217	N	72	-0-	-145	-0-	72	2			Y	-0-					24

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 2 RRCID -> 165359 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 7886 - 7948

12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	123	2	6	9	N	5					70
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					70
02	261	N	121	-0-	-140	-0-	121	2			N	-0-					70
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					70
04	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	2			N	-0-					70
05	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	2			N	-0-					70

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
COLLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171784 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7414 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					41
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					41
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					41
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					41
04	270	N	154	-0-	-116	-0-	154	2			N	-0-					41
*05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					41

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 206280 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9402 - 9568

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 062952 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7336 - 7385

12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226	2	N	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	2	N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	2	N	-0-					-0-
03	186	N	117	-0-	-69	-0-	6	1	111	2	N	-0-					-0-
04	180	N	133	-0-	-47	-0-	8	1	125	2	N	-0-					-0-
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	7	1	121	2	N	-0-					-0-

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 083343 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7204 - 7212

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 206308 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 7492 - 7625

12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	N	-0-					65
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	9	1	155	2	N	-0-					65
02	174	N	104	-0-	-70	-0-	6	1	98	2	N	-0-					65
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	18	1	310	2	N	-0-					65
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	2	N	-0-					65
*05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	2	N	-0-					65

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218014 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7354 - 9124

12	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	89	1	1523	2	N	30					131
							33	9									
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	76	1	1311	2	N	28					159
							31	9									
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	47	1	808	2	N	19	115	1			63
							21	9									
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	74	1	1270	2	N	28					91
							31	9									
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	70	1	1130	2	N	30					121
							33	9									
*05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	89	1	1526	2	N	27					148
							30	9									

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 221083 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 7503 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	74	1	1271	2	N	64					139
							70	9									
01	1209	N	979	-0-	-230	-0-	53	1	904	2	N	20					159
							22	9									
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	51	1	881	2	N	44					203
							48	9									
03	1240	N	869	-0-	-371	-0-	46	1	791	2	N	29	182	1			50
							32	9									
04	960	N	953	-0-	-7	-0-	53	1	858	2	N	38					88
							42	9									
05	1054	N	843	-0-	-211	-0-	44	1	755	2	N	40					128
							44	9									

GARRISON GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 222241 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 7376 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	31	1	540	2	N	25					111
							28	9									
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	35	1	609	2	N	18					129
							20	9									
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	27	1	460	2	N	27					156
							30	9									
03	589	N	586	-0-	-3	-0-	31	1	531	2	N	22					178
							24	9									
04	630	N	386	-0-	-244	-0-	23	1	363	2	N	-0-	147	1			31
05	558	N	529	-0-	-29	-0-	28	1	489	2	N	11					42
							12	9									

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 222320 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7416 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	4	1	69	2	N	9					70
							10	9									
01	124	N	81	-0-	-43	-0-	4	1	71	2	N	5					75
							6	9									
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	20	1	346	2	N	11					86
							12	9									
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	254	2	N	9					95
							10	9									
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	244	2	N	5					100
							6	9									
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	7	1	120	2	N	6					106
							7	9									

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222670 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 7437 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1048	-0-	-533	-0-	56	1	961	2	N	28	64	1			90
							31	9									
01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	102	1	1744	2	N	51					141
							56	9									
02	1595	N	810	-0-	-785	-0-	42	1	715	2	N	48	66	1			123
							53	9									
03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	89	1	1522	2	N	53					176
							58	9									
04	1830	N	1548	-0-	-282	-0-	88	1	1407	2	N	48					224
							53	9									
*05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	73	1	1256	2	N	21	184	1			61
							23	9									

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BARTON, BOB J-RIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223520 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7344 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-					30
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	37	1	640	2	N	-0-					30
02	29	N	20	-0-	-9	-0-	1	1	19	2	N	-0-					30
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	33	1	559	2	N	-0-					30
04	300	N	119	-0-	-181	-0-	7	1	112	2	N	-0-					30
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					30

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 223664 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 7238 - 9280

12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	28	1	484	2	N	25	108	1			37
							28	9									
01	341	N	206	-0-	-135	-0-	11	1	188	2	N	6					43
							7	9									
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	91	1	1556	2	N	37					80
							41	9									
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	19	1	331	2	N	8					88
							9	9									
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	214	2	N	13					101
							14	9									
*05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	42	1	717	2	N	32					133
							35	9									

BARTON, BOB J. WELL #: 1 RRCID -> 225253 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7386 - 9284

12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	34	1	583	2	N	16					179
							18	9									
01	589	N	43	-0-	-546	-0-	2	1	30	2	N	10	156	1			33
							11	9									
02	551	N	400	-0-	-151	-0-	22	1	378	2	N	-0-					33
03	620	N	50	-0-	-570	-0-	2	1	26	2	N	20					53
							22	9									
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	41	1	650	2	N	14					67
							15	9									
*05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	32	1	547	2	N	14					81
							15	9									

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 225471 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7584 - 8034

12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	41	1	703	2	N	-0-					57
01	744	N	716	-0-	-28	-0-	39	1	677	2	N	-0-					57
02	725	N	478	-0-	-247	-0-	26	1	452	2	N	-0-					57
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	42	1	714	2	N	-0-					57
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	46	1	734	2	N	-0-					57
*05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	38	1	661	2	N	4					61
							4	9									

GARRISON, S. (PETTIT, LO.) 34054 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP 383757
IRWIN, BEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098678 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7061 - 7196

12	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					31
01	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					31
02	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					31
03	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					31
04	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-					31
*05	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					31

GARRISON, S. (PETTIT, LO.) //CONT.// 34054 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
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	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
02	87	N	14	-0-	-73	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-

GATES (TRAVIS PEAK) 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BIG GAS OIL LLC 069432
SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222347 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10152 - 10945

12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					138
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					138
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					138
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					138
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222766 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 11381 PERF.10108 - 10614

12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					134
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					134
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					134
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					134
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

BULL OIL COMPANY, LLC 106446
BETHUNE B WELL #: 1 RRCID -> 228897 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10411 - 11902

12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					13
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					13
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					13
03	806	N	605	-0-	-201	-0-	605	2			N	-0-					13
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					13
*05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					13

SUTTON, BEVERLY WELL #: 1 RRCID -> 230826 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10418 - 11640

12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					77
01	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2509	2	30	9	N	27					104
02	2146	N	2015	-0-	-131	-0-	1993	2	22	9	N	20					124
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					124
04	2310	N	1804	-0-	-506	-0-	1769	2	35	9	N	32					156
05	2139	N	1790	-0-	-349	-0-	1790	2			N	-0-					156

BETHUNE A WELL #: 1 RRCID -> 231633 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 11538 PERF.10346 - 11457

12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					14
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	620	2	36	9	Y	33					47
02	DLQ G-10		1102	-0-	1102	1102	1102	2			Y	-0-					47
03	DLQ G-10		1215	-0-	1215	2317	1215	2			Y	-0-					47
04	DLQ G-10		615	-0-	615	2932	615	2			Y	-0-					47
05	DLQ G-10		298	-0-	298	3230	298	2			Y	-0-					47

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BULL OIL COMPANY, LLC //CONT.// 106446
SUTTON, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 233179 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10215 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					25
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					25
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					25
03	620	N	469	-0-	-151	-0-	469	2			N	-0-					25
04	600	N	554	-0-	-46	-0-	554	2			N	-0-					25
*05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					25

KATIE G. WELL #: 1 RRCID -> 234212 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 11789 PERF.10154 - 11565

12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					60
01	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2132	2	61	9	N	55					115
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					115
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1341	2	36	9	N	33					148
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					148
*05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					148

THERESA KAY GU WELL #: 1 RRCID -> 234579 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11664

12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					12
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					12
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					12
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1119	2	2	9	N	2					14
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					14
*05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					14

SWAIN, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 235124 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10232 - 11645

12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1479	2	30	9	N	27					87
01	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2037	2	24	9	N	22					109
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					109
03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					109
04	1980	N	1638	-0-	-342	-0-	1604	2	34	9	N	31					140
05	1736	N	1680	-0-	-56	-0-	1680	2			N	-0-					140

TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 235842 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11543 PERF. 9920 - 11466

12	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					31
01	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2929	2	17	9	N	15					46
02	3915	X	3406	-0-	-509	-0-	3388	2	18	9	N	16					62
03	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4397	2	9	9	N	8					70
04	3360	X	2932	-0-	-428	-0-	2924	2	8	9	N	7					77
05	3627	X	2745	-0-	-882	-0-	2741	2	4	9	N	4					81

MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 236121 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF.10073 - 11439

12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
*05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	713	2	22	9	N	20					20

SUTTON, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 237960 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 11832 PERF.10230 - 11804

12	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2531	2	70	9	N	64	121	1			30
01	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					30
02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1745	2	55	9	N	50					80
03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1758	2	22	9	N	20					100
04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					100
*05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1866	2	41	9	N	37					137

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BULL OIL COMPANY, LLC //CONT.// 106446
SEELCO WELL #: 1 RRCID -> 238296 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10254 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					70
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					70
02	551	N	201	-0-	-350	-0-	201	2			N	-0-					70
03	403	N	221	-0-	-182	-0-	221	2			N	-0-					70
04	570	N	350	-0-	-220	-0-	350	2			N	-0-					70
*05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	500	2	29	9	N	26					96

HASKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 239271 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 11921 PERF. 9860 - 11721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		134	-0-	134	302	134	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		92	-0-	92	394	92	2			N	-0-					-0-
02	549	X	155	-0-	-394	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-

SFAAA WELL #: 1 RRCID -> 239895 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 11557 PERF. 9947 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					14
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					14
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	569	2	32	9	N	29					43
03	682	N	603	-0-	-79	-0-	603	2			N	-0-					43
04	540	N	366	-0-	-174	-0-	366	2			N	-0-					43
05	651	N	17	-0-	-634	-0-	17	2			N	-0-					43

SUTTON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 242538 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10250 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	303	2	64	9	N	58					119
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					119
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					119
03	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					119
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					119
*05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					119

SUTTON, RICHARD GU WELL #: 1 RRCID -> 242917 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10596 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		1181	-0-	1181	1919	1181	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1517	-0-	1517	3436	1517	2			N	-0-					-0-
02	4554	X	1118	-0-	-3436	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
03	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1612	2	132	9	N	120					120
04	1470	N	608	-0-	-862	-0-	608	2			N	-0-					120
*05	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2880	2	42	9	N	38					158

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	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					18
01	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					18
02	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					18
03	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					18
04	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					18
05	31	X	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					18

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	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1397	2	79	9	N	72					96
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					96
02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					96
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1381	2	28	9	N	25					121
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					121
*05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					121

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BULL OIL COMPANY, LLC //CONT.// 106446
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	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-	59	1			74
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					74
02	638	N	365	-0-	-273	-0-	365	2			N	-0-					74
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1336	2	35	9	N	32					106
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					106
*05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					106

ENDEAVOR WELL #: 1 RRCID -> 248062 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9768 - 12046

12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1769	2	44	9	N	40					71
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					71
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					71
03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1359	2	63	9	N	57					128
04	900	N	51	-0-	-849	-0-	51	2			N	-0-					128
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					128

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
RED ARROW WELL #: 1 RRCID -> 256750 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10873 - 11936

12	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	2990	2	62	9	N	56					63
01	2728	X	2538	-0-	-190	-0-	2480	2	58	9	N	53					116
02	2494	N	2390	-0-	-104	-0-	2320	2	70	9	N	64					180
03	2821	N	2539	-0-	-282	-0-	2480	2	59	9	N	54					234
04	2460	N	2422	-0-	-38	-0-	2400	2	22	9	N	20					254
05	2542	N	2325	-0-	-217	-0-	2303	2	22	9	N	20					274

SHOOTING STAR WELL #: 1 RRCID -> 259262 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10898 - 11044

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83	1			-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/07/2019

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 259704 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 10860

12	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6218	2	36	9	N	33	3	8			157
01	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5703	2	15	9	N	14	1	8			170
02	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5335	2	31	9	N	28	1	8			197
03	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5780	2	189	4	N	8	172	1			33
							9	9									
04	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	158	1	5099	2	N	13	6	8			40
							14	9									
05	4154	X	3560	-0-	-594	-0-	158	1	3400	2	N	2					42
							2	9									

GATES, EAST (TRAVIS PEAK) 34186 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BIG GAS OIL LLC 069432
REGIONS BANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223453 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10445 - 10769

12	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					76
01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					76
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					76
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					76
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

GATES, EAST (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34186 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BIG GAS OIL LLC //CONT.// 069432
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	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	1816	2	197	9	N	179	179	1			-0-
01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	1816	2	197	9	N	179	179	1			-0-
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	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-

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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					76
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 222008 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10264 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	890	2	56	9	N	51					73
01	930	N	863	-0-	-67	-0-	863	2			N	-0-					73
02	870	N	734	-0-	-136	-0-	734	2			N	-0-					73
03	961	N	776	-0-	-185	-0-	776	2			N	-0-					73
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	953	2	59	9	N	54					127
*05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					127

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	964	N	964	-0-	-0-	-0-	963	2	1	9	N	1	1	8			72
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	871	2	7	9	N	6					78
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	886	2	11	9	N	10					88
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1018	2	6	9	N	5					93
04	840	N	836	-0-	-4	-0-	829	2	7	9	N	6	2	8			97
05	961	N	843	-0-	-118	-0-	841	2	2	9	N	2					99

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	1116	N	599	-0-	-517	-0-	595	2	4	9	N	4					275
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	800	2	6	9	N	5					280
02	1044	N	493	-0-	-551	-0-	490	2	3	9	N	3					283
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	771	2	6	9	N	5					288
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	748	2	6	9	N	5					293
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRYHILL, H.O. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 165818 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8824 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEO-VEST (RODESSA) 34518 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
MCLEOD WELL #: 4 C RRCID -> 212007 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 8710 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2852	X	1507	-0-	-1345	-0-	1418	3	89	9	N	81	181	1			92
01	2604	X	1356	-0-	-1248	-0-	1313	3	43	9	N	39					131
02	2436	X	972	-0-	-1464	-0-	936	3	36	9	N	33					164
03	1519	N	1161	-0-	-358	-0-	1130	3	31	9	N	28	160	1			32
04	1320	N	644	-0-	-676	-0-	624	3	20	9	N	18					50
05	1054	N	411	-0-	-643	-0-	385	3	26	9	N	24					74

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
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201685 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11953 PERF.10850 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 226142 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	149	-0-	-223	-0-	10	1	139	2	N	-0-					80
01	341	N	161	-0-	-180	-0-	7	1	154	2	N	-0-					80
02	203	N	137	-0-	-66	-0-	20	1	117	2	N	-0-					80
03	155	N	59	-0-	-96	-0-	8	1	51	2	N	-0-					80
04	150	N	95	-0-	-55	-0-	1	1	94	2	N	-0-					80
*05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					80

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226193 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10618 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	115	1	1566	2	N	2	112	1			16
							2	9									
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	47	1	946	2	N	19					35
							21	9									
02	1914	N	952	-0-	-962	-0-	138	1	802	2	N	11					46
							12	9									
03	1674	N	1298	-0-	-376	-0-	171	1	1127	2	N	-0-					46
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	17	1	1441	2	N	32					78
							35	9									
*05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1002	2	14	9	N	13					91

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 230825 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10684 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	1669	-0-	-1245	-0-	114	1	1541	2	N	13	125	1			16
							14	9									
01	2852	X	2525	-0-	-327	-0-	118	1	2368	2	N	35					51
							39	9									
02	2668	X	2073	-0-	-595	-0-	300	1	1749	2	N	22					73
							24	9									
03	2852	X	1575	-0-	-1277	-0-	205	1	1353	2	N	15					88
							17	9									
04	2430	N	2299	-0-	-131	-0-	26	1	2253	2	N	18					106
							20	9									
*05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1563	2	10	9	N	9					115

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 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	5952	X	4764	-0-	-1188	-0-	4764	3			N	-0-					176
01	5952	X	5410	-0-	-542	-0-	5410	3			N	-0-					176
02	5481	X	5116	-0-	-365	-0-	5116	3			N	-0-					176
03	5611	X	5587	-0-	-24	-0-	5587	3			N	-0-					176
04	5430	X	5128	-0-	-302	-0-	5128	3			N	-0-					176
05	5456	X	4324	-0-	-1132	-0-	4324	3			N	-0-					176

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
WILCO GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115454 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10968 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	341	1	285	2	N	-0-					32
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	302	1	237	2	N	-0-					32
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	241	1	163	2	N	-0-					32
03	403	N	315	-0-	-88	-0-	151	1	164	2	N	-0-					32
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	247	1	215	2	N	-0-					32
*05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	362	1	316	2	N	-0-					32

ALLGOOD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118458 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10942 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	441	1	751	2	N	1					103
							1	9									
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	571	1	782	2	N	-0-					103
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	584	1	983	2	N	-0-					103
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	677	1	813	2	N	-0-	4	1			99
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	569	1	881	2	N	-0-					99
05	1333	N	88	-0-	-1245	-0-	44	1	44	2	N	-0-					99

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	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	769	1	1309	2	N	7					112
							8	9									
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	472	1	647	2	N	-0-					112
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	561	1	945	2	N	4					116
							4	9									
03	1581	N	1054	-0-	-527	-0-	479	1	575	2	N	-0-	6	1			110
04	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	409	1	634	2	N	4					114
							4	9									
05	1581	N	1229	-0-	-352	-0-	609	1	619	2	N	1					115
							1	9									

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	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	479	1	815	2	Y	2					103
							2	9									
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	395	1	541	2	Y	-0-					103
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	370	1	622	2	Y	-0-					103
03	868	N	779	-0-	-89	-0-	354	1	425	2	Y	-0-	5	1			98
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	504	1	781	2	Y	-0-					98
*05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	462	1	470	2	Y	-0-					98

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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-

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 239454 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10707 - 10826

12	3410	X	3215	-0-	-195	-0-	3072	2	143	9	N	130	181	1			13
01	3410	X	3125	-0-	-285	-0-	3112	2	13	9	N	12					25
02	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5273	2	2	9	N	2					27
03	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4102	2	8	9	N	7					34
04	3300	X	2610	-0-	-690	-0-	2603	2	7	9	N	6					40
05	3224	X	3035	-0-	-189	-0-	3035	2			N	-0-					40

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HUNTER, J.L. WELL #: 1 RRCID -> 081302 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10804 - 10937

12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					81
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					81
02	58	N	31	-0-	-27	-0-	31	2			N	-0-					81
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					81
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					81
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					81

WERTZ WELL #: 1 RRCID -> 168799 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10746 - 10896

12	930	X	552	-0-	-378	-0-	89	1	463	2	Y	-0-					37
01	1426	X	27	-0-	-1399	-0-	5	1	22	2	Y	-0-					37
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	112	1	690	2	Y	-0-					37
03	558	N	398	-0-	-160	-0-	73	1	325	2	Y	-0-					37
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	88	1	395	2	Y	8					45
							9	9									
05	868	N	694	-0-	-174	-0-	114	1	557	2	Y	21	59	1			7
							23	9									

MARSH, T.D. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 173625 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10703 - 10860

12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	212	1	1097	2	Y	-0-					29
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	240	1	1134	2	Y	-0-					29
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	203	1	1256	2	Y	-0-					29
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	277	1	1229	2	Y	-0-					29
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	278	1	1258	2	Y	12					41
							13	9									
*05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	270	1	1316	2	Y	74	102	1			13
							81	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GRAHAM, BILLIE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 175995 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11924 PERF.10814 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	144	1	744	2	Y	-0-					4
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	148	1	700	2	Y	-0-					4
02	725	N	680	-0-	-45	-0-	95	1	585	2	Y	-0-					4
03	899	N	586	-0-	-313	-0-	108	1	478	2	Y	-0-					4
04	810	N	397	-0-	-413	-0-	72	1	325	2	Y	-0-					4
05	713	N	490	-0-	-223	-0-	81	1	392	2	Y	15	16	1			3
							17	9									

HUNTER, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 218918 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10668 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	127	1	1383	2	N	46					100
							51	9									
01	1705	N	1530	-0-	-175	-0-	134	1	1392	2	N	4					104
							4	9									
02	1392	N	1391	-0-	-1	-0-	119	1	1249	2	N	21					125
							23	9									
03	1550	N	1441	-0-	-109	-0-	123	1	1274	2	N	40					165
							44	9									
04	1470	N	1405	-0-	-65	-0-	98	1	1273	2	N	31	170	1			26
							34	9									
*05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	129	1	1387	2	N	1	1	8			26
							1	9									

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-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYLE, N. L. WELL #: 5 RRCID -> 222409 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10806 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					128
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					128
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					128
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					128
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					128
*05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	573	2	1	9	N	1	1	8			128

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-					39
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			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

GAGE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 226103 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 11945 PERF. 3950 - 4009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARSH, T.D. WELL #: 1 RRCID -> 226649 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	SNOW, D. E. GAS UNIT 1				WELL #: 5	RRCID -> 232149	COMPL. DATE 09/30/2017				TOTAL DEPTH 12012		PERF.10832 - 10852				
12	2077	X	648	-0-	-1429	-0-	87	1	561	2	N	-0-					171
01	2077	X	973	-0-	-1104	-0-	113	1	771	2	N	81	185	1			67
							89	9									
02	1305	X	645	-0-	-660	-0-	74	1	571	2	N	-0-					67
03	992	X	898	-0-	-94	-0-	130	1	768	2	N	-0-					67
04	930	X	926	-0-	-4	-0-	95	1	697	2	N	122	161	1			28
							134	9									
*05	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	146	1	980	2	N	-0-					28
	WHITE, D.J. GAS UNIT				WELL #: 2H	RRCID -> 242792	COMPL. DATE 08/24/2008				TOTAL DEPTH 14612		PERF.11343 - 14612				
12	4495	X	2131	-0-	-2364	-0-	150	1	1952	2	Y	26					59
							29	9									
01	4495	X	4453	-0-	-42	-0-	254	1	4120	2	Y	72	97	1			34
							79	9									
02	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	285	1	4690	2	Y	127					161
							140	9									
03	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	277	1	4684	2	Y	78	124	1			115
							86	9									
04	4320	X	4305	-0-	-15	-0-	240	1	3985	2	Y	73	118	1			70
							80	9									
05	5456	X	4846	-0-	-610	-0-	269	1	4467	2	Y	100	131	1	1	8	38
							110	9									
	PRITCHETT GAS UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 244769	COMPL. DATE 03/18/2008				TOTAL DEPTH 10861		PERF.11110 - 13319				
12	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	202	1	2281	2	Y	29	22	1			7
							32	9									
01	2139	X	1772	-0-	-367	-0-	162	1	1587	2	Y	21	23	1			5
							23	9									
02	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	197	1	3568	2	Y	16	13	1			8
							18	9									
03	2511	X	1892	-0-	-619	-0-	83	1	1798	2	Y	10	15	1			3
							11	9									
04	2430	X	1213	-0-	-1217	-0-	53	1	1160	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	4030	X	874	-0-	-3156	-0-	43	1	828	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
	HUNTER, J.L.				WELL #: 4H	RRCID -> 246176	COMPL. DATE 02/21/2009				TOTAL DEPTH 10907		PERF.11439 - 14631				
12	5115	X	4457	-0-	-658	-0-	371	1	4027	2	N	54					99
							59	9									
01	5115	X	4498	-0-	-617	-0-	393	1	4080	2	N	23					122
							25	9									
02	4640	X	4186	-0-	-454	-0-	359	1	3774	2	N	48					170
							53	9									
03	4960	X	4349	-0-	-611	-0-	382	1	3966	2	N	1	164	5			7
							1	9									
04	4800	X	4201	-0-	-599	-0-	289	1	3771	2	N	128					135
							141	9									
05	4495	X	4262	-0-	-233	-0-	361	1	3893	2	N	7	2	8			140
							8	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BROWN, IDA MAE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246361 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11233 - 14625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	3675	-0-	-200	-0-	257	1	3346	2	Y	65					83
							72	9									
01	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	224	1	3624	2	Y	35	85	1			33
							39	9									
02	3538	X	3262	-0-	-276	-0-	184	1	3034	2	Y	40					73
							44	9									
03	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	224	1	3793	2	Y	50	62	1			61
							55	9									
04	3750	X	3608	-0-	-142	-0-	203	1	3365	2	Y	36	59	1			38
							40	9									
*05	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	225	1	3746	2	Y	33	53	1	1	8	17
							36	9									

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-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 1 RRCID -> 264461 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10892 - 10947

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 2 RRCID -> 264752 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10861 - 10961

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	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

LANDERS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267158 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10794 - 10900

12	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-					40
01	372	N	254	-0-	-118	-0-	254	2			N	-0-					40
02	406	N	361	-0-	-45	-0-	361	2			N	-0-					40
03	372	N	227	-0-	-145	-0-	227	2			N	-0-					40
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					40
05	372	N	172	-0-	-200	-0-	172	2			N	-0-					40

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SNOW, J. E. WELL #: 7H RRCID -> 276309 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11437 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15097	X	13845	-0-	-1252	-0-	248	1	13439	2	N	144	179	1			70
							158	9									
01	15097	X	13518	-0-	-1579	-0-	244	1	13120	2	N	140					210
							154	9									
02	14123	X	13178	-0-	-945	-0-	232	1	12814	2	N	120	179	1			151
							132	9									
03	15097	X	13935	-0-	-1162	-0-	248	1	13450	2	N	215	182	1	2	8	182
							237	9									
04	13470	X	12592	-0-	-878	-0-	232	1	12219	2	N	128	183	1			127
							141	9									
05	14074	X	13037	-0-	-1037	-0-	248	1	12634	2	N	141	183	1	9	8	76
							155	9									

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 RRCID -> 283416 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10918 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	X	2147	-0-	-54	-0-	2095	2	52	9	N	47					90
01	2139	X	2123	-0-	-16	-0-	2117	2	6	9	N	5					95
02	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					95
03	2139	X	2079	-0-	-60	-0-	2079	2			N	-0-					95
04	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2148	2	132	9	N	120	187	1			28
*05	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2502	2	1	9	N	1	1	8			28

SNOW, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 283507 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10799 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRITCHETT-CRAIG (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284602 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11129 - 18675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	100719	X	78166	-0-	-22553	-0-	6289	1	71055	2	Y	747	709	1			226
							822	9									
01	95201	X	68914	-0-	-26287	-0-	6280	1	61679	2	Y	868	880	1	21	8	193
							955	9									
02	111485	X	111485	-0-	-0-	-0-	5794	1	104928	2	Y	694	530	1			357
							763	9									
03	85963	X	62664	-0-	-23299	-0-	2728	1	59137	2	Y	726	890	1	10	8	183
							799	9									
04	75720	X	51069	-0-	-24651	-0-	2223	1	48175	2	Y	610	540	1	6	8	247
							671	9									
05	113305	X	47507	-0-	-65798	-0-	2332	1	44480	2	Y	632	681	1	19	8	179
							695	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	137919	X	89234	-0-	-48685	-0-	153	1	86944	2	Y	1943	1927	1			164
							2137	9									
01	131967	X	81334	-0-	-50633	-0-	164	1	79144	2	Y	1842	1763	1	13	8	230
							2026	9									
02	103791	X	68922	-0-	-34869	-0-	151	1	66846	2	Y	1750	1830	1			150
							1925	9									
03	101742	X	84687	-0-	-17055	-0-	3644	1	79011	2	Y	1847	1746	1	10	8	241
							2032	9									
04	93531	X	93531	-0-	-0-	-0-	4037	1	87481	2	Y	1830	1801	1	16	8	254
							2013	9									
05	89249	X	87438	-0-	-1811	-0-	4259	1	81228	2	Y	1774	1829	1	27	8	172
							1951	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SNOW D-LANDERS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286623 COMPL. DATE 06/21/2020 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11120 - 18823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	241893	X	143062	-0-	-98831	-0-	210	1	139952	2	Y	2636	2777	1			239
							2900	9									
01	216628	X	130294	-0-	-86334	-0-	214	1	127329	2	Y	2501	2408	1	14	8	318
							2751	9									
02	174435	X	103213	-0-	-71222	-0-	192	1	100576	2	Y	2223	2346	1			195
							2445	9									
03	148180	X	108091	-0-	-40089	-0-	173	1	105764	2	Y	1958	1884	1	8	8	261
							2154	9									
04	143400	X	96811	-0-	-46589	-0-	169	1	94926	2	Y	1560	1587	1	10	8	224
							1716	9									
05	143065	X	97756	-0-	-45309	-0-	177	1	96073	2	Y	1369	1435	1	22	8	136
							1506	9									

HILL LC-LANDERS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 287811 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11231 - 19147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	336939	X	317008	-0-	-19931	-0-	359	1	315151	2	Y	1362	1424	1			224
							1498	9									
01	336939	X	292902	-0-	-44037	-0-	335	1	291118	2	Y	1317	1218	1	60	8	263
							1449	9									
02	315201	X	240192	-0-	-75009	-0-	325	1	238725	2	Y	1038	1139	1			162
							1142	9									
03	336939	X	243170	-0-	-93769	-0-	343	1	241707	2	Y	1018	1045	1	26	8	109
							1120	9									
04	307830	X	207168	-0-	-100662	-0-	324	1	205846	2	Y	907	808	1	29	8	179
							998	9									
05	317006	X	197856	-0-	-119150	-0-	331	1	196588	2	Y	852	872	1	43	8	116
							937	9									

HILL LC-GILMER S (AW) WELL #: 1H RRCID -> 287814 COMPL. DATE 10/23/2019 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	337945	X	337945	-0-	-0-	-0-	382	1	335751	2	Y	1647	1628	1			257
							1812	9									
01	347900	X	347900	-0-	-0-	-0-	393	1	345744	2	Y	1603	1464	1	77	8	319
							1763	9									
02	303485	X	293947	-0-	-9538	-0-	389	1	292175	2	Y	1257	1378	1			198
							1383	9									
03	324415	X	295887	-0-	-28528	-0-	415	1	294100	2	Y	1247	1279	1	31	8	135
							1372	9									
04	326070	X	249462	-0-	-76608	-0-	387	1	247867	2	Y	1098	977	1	35	8	221
							1208	9									
05	336939	X	237462	-0-	-99477	-0-	396	1	235927	2	Y	1035	1062	1	48	8	146
							1139	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	119
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	3	122
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-	N	-0-	122
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	122
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	3	125
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	125

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 189506 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1046	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1122	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	943	X	943	-0-	-0-	-0-	940	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1092	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	1110	X	979	-0-	-131	-0-	975	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6 RRCID -> 204547 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11303 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	484	-0-	-2709	-0-	480	3	4	9	N	4	4	1			-0-
01	2759	X	2278	-0-	-481	-0-	2247	3	31	9	N	28	28	1			-0-
02	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3107	3	31	9	N	28	28	1			-0-
03	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3659	3	25	9	N	23	23	1			-0-
04	2670	X	305	-0-	-2365	-0-	301	3	4	9	N	4	4	1			-0-
05	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 11 WELL #: 2 RRCID -> 204814 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11304 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	X	1342	-0-	-146	-0-	1330	3	12	9	N	11	11	1			-0-
01	1488	X	1348	-0-	-140	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
02	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	1470	3	15	9	N	14	14	1			-0-
03	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1535	3	12	9	N	11	11	1			-0-
04	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1582	3	18	9	N	16	16	1			-0-
05	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 2 RRCID -> 205039 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11320 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	50	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	58	N	57	-0-	-1	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 205041 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11512 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1135	3	3	9	N	3	3	1			-0-
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1311	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1299	3	4	9	N	4	4	1			-0-
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1381	3	3	9	N	3	3	1			-0-
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1553	3	6	9	N	5	5	1			-0-
05	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 8 WELL #: 10H RRCID -> 274207 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11205 - 15026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	7343	3	138	9	N	125	190	1			181
01	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	7146	3	136	9	N	124	184	1			121
02	7192	X	6611	-0-	-581	-0-	6484	3	127	9	N	115					236
03	7688	X	7018	-0-	-670	-0-	6897	3	121	9	N	110	183	1			163
04	7350	X	6709	-0-	-641	-0-	6586	3	123	9	N	112	173	1			102
05	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT					102

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	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	10833	3	213	9	N	194	179	1			270
01	11501	X	10897	-0-	-604	-0-	10691	3	206	9	N	187	368	1			89
02	10759	X	10028	-0-	-731	-0-	9833	3	195	9	N	177	189	1			77
03	11315	X	10500	-0-	-815	-0-	10298	3	202	9	N	184					261
04	10950	X	10044	-0-	-906	-0-	9854	3	190	9	N	173	180	1			254
05	11036	X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					N	NO RPT					254

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
H. J. TRAMMELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278322 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11458 - 16092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859	X	5400	-0-	-459	-0-	5232	3	168	9	N	153	190	1			124
01	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	6899	3	182	9	N	165	184	1			105
02	9599	X	5999	-0-	-3600	-0-	5854	3	145	9	N	132					237
03	10261	X	6463	-0-	-3798	-0-	6312	3	151	9	N	137	165	1			209
04	9930	X	6107	-0-	-3823	-0-	5965	3	142	9	N	129	183	1			155
05	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					155

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 6 WELL #: 9H RRCID -> 278705 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11223 - 15018

12	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3047	3	143	9	N	130					209
01	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3245	3	110	9	N	100	192	1			117
02	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3047	3	127	9	N	115					232
03	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	4913	3	103	9	N	94	181	1			145
04	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	7547	3	106	9	N	96					241
05	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					241

VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099
MARTIN "L" WELL #: 1 RRCID -> 203779 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11042

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099
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	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	127	-0-	-214	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
*05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044402 COMPL. DATE 04/24/1968 TOTAL DEPTH 12894 PERF.11624 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					32
01	372	N	280	-0-	-92	-0-	280	2			N	-0-					32
02	377	N	357	-0-	-20	-0-	7	1	300	2	N	45					77
							50	9									
03	341	N	314	-0-	-27	-0-	67	1	247	2	N	-0-					77
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	10	1	314	2	N	-0-					77
*05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	71	1	257	2	N	-0-					77

CRAIG, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 064173 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11566 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	721	2	14	9	N	13					51
01	961	N	653	-0-	-308	-0-	638	2	15	9	N	14					65
02	725	N	690	-0-	-35	-0-	684	2	6	9	N	5					70
03	744	N	684	-0-	-60	-0-	145	1	531	2	N	7					77
							8	9									
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	22	1	734	2	N	21					98
							23	9									
*05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	599	2	8	9	N	7					105

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	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	374	1	1275	2	N	9					65
							10	9									
01	2077	N	1512	-0-	-565	-0-	327	1	1171	2	N	13					78
							14	9									
02	1943	N	1338	-0-	-605	-0-	164	1	1171	2	N	3					81
							3	9									
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	431	1	1603	2	N	36					117
							40	9									
04	1470	N	1456	-0-	-14	-0-	287	1	1166	2	N	3					120
							3	9									
*05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	328	1	1413	2	N	16					136
							18	9									

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	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					95
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	91	1	483	2	N	5					100
							6	9									
02	377	N	331	-0-	-46	-0-	72	1	259	2	N	-0-					100
03	465	N	400	-0-	-65	-0-	57	1	343	2	N	-0-					100
04	570	N	442	-0-	-128	-0-	1	1	441	2	N	-0-					100
*05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	5	1	487	2	N	1					101
							1	9									

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	248	N	239	-0-	-9	-0-	14	1	189	2	N	33	112	1			16
							36	9									
01	434	N	237	-0-	-197	-0-	11	1	213	2	N	12					28
							13	9									
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	36	1	207	2	N	25					53
							28	9									
03	248	N	213	-0-	-35	-0-	26	1	170	2	N	15					68
							17	9									
04	240	N	181	-0-	-59	-0-	2	1	166	2	N	12					80
							13	9									
*05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	158	2	11	9	N	10					90

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP.//CONT.// 018883
CRAIG, J.V. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 206688 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11532 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	141	-0-	-45	-0-	10	1	131	2	N	-0-					83
01	217	N	104	-0-	-113	-0-	5	1	99	2	N	-0-					83
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	10	1	58	2	N	-0-					83
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	21	1	138	2	N	-0-					83
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	2	1	129	2	N	-0-					83
*05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					83

WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232681 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11640 - 11800

12	465	N	210	-0-	-255	-0-	210	2			N	-0-					55
01	2325	X	342	-0-	-1983	-0-	54	1	288	2	N	-0-					55
02	2175	X	108	-0-	-2067	-0-	23	1	85	2	N	-0-					55
03	2325	X	129	-0-	-2196	-0-	18	1	111	2	N	-0-					55
04	330	X	151	-0-	-179	-0-	1	1	150	2	N	-0-					55
*05	514	X	514	-0-	-0-	-0-	4	1	487	2	N	21					76
							23	9									

ATOKA OPERATING, INC. 036606
MCBETH WELL #: 1 RRCID -> 229775 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11643 - 11742

12	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1971	2	41	9	N	37					115
01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1706	2	33	9	N	30					145
02	2001	N	1772	-0-	-229	-0-	1722	2	50	9	N	45					190
03	2015	N	1908	-0-	-107	-0-	1854	2	54	9	N	49	184	1			55
04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2008	2	54	9	N	49					104
*05	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2127	2	42	9	N	38					142

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
WILCO GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051844 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11716 - 11789

12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	713	1	595	2	N	5					121
							6	9									
01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	752	1	590	2	N	7					128
							8	9									
02	1566	N	1255	-0-	-311	-0-	745	1	507	2	N	3					131
							3	9									
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	903	1	979	2	N	3					134
							3	9									
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	773	1	672	2	N	5					139
							6	9									
05	1426	N	1298	-0-	-128	-0-	692	1	604	2	N	2					141
							2	9									

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-					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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066863 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11696 - 11836

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
SMITH, W.F. GU WELL #: 2 RRCID -> 088947 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11744 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	108	1	265	2	N	5					98
							6	9									
01	434	N	366	-0-	-68	-0-	96	1	258	2	N	11					109
							12	9									
02	377	N	329	-0-	-48	-0-	78	1	229	2	N	20					129
							22	9									
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	96	1	240	2	N	92	193	1			28
							101	9									
04	360	N	301	-0-	-59	-0-	90	1	193	2	N	16					44
							18	9									
*05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	168	1	244	2	N	24					68
							26	9									

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 091557 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11688 - 11884

12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	285	1	156	2	N	-0-					114
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	152	1	76	2	N	-0-					114
02	725	N	459	-0-	-266	-0-	292	1	167	2	N	-0-					114
03	434	N	92	-0-	-342	-0-	62	1	30	2	N	-0-					114
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	368	1	218	2	N	-0-					114
05	496	N	170	-0-	-326	-0-	121	1	49	2	N	-0-					114

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107993 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11668 - 11816

12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	413	1	347	2	N	-0-					5
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	507	1	750	2	N	1					6
							1	9									
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	511	1	495	2	N	-0-					6
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	348	1	227	2	N	-0-	3	1			3
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	276	1	96	2	N	-0-					3
*05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	520	1	187	2	N	-0-					3

HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 114387 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11620 - 11832

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137770 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11747 - 11801

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					151
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					151
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					151
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					151
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					151
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					151

ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 155607 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11852

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 175732 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11732 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	265	1	145	2	N	-0-					28
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	351	1	174	2	N	-0-					28
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	236	1	135	2	N	-0-					28
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	350	1	170	2	N	-0-					28
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	288	1	170	2	N	-0-					28
*05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	315	1	129	2	N	-0-					28

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175927 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11653 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	257	1	160	2	N	-0-					35
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	161	1	79	2	N	-0-					35
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	35	1	16	2	N	-0-					35
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	206	1	93	2	N	-0-					35
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	296	1	196	2	N	-0-					35
*05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	245	1	191	2	N	-0-					35

SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177554 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11725 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	165	1	90	2	N	-0-					79
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	105	1	52	2	N	-0-					79
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	90	1	51	2	N	-0-					79
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	116	1	56	2	N	-0-					79
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	67	1	40	2	N	-0-					79
*05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	135	1	55	2	N	-0-					79

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 178200 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11710 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178720 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	419 1	1 9	352	2	Y	1					21
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	464	1	686	2	Y	-0-					21
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	117	1	113	2	Y	-0-					21
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	318	1	208	2	Y	-0-	2	1			19
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	190	1	66	2	Y	-0-					19
*05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	483	1	174	2	Y	-0-					19

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
GLADE CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 178727 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3926 - 3993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179775 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11644 - 11874

12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	293	1	183	2	N	-0-					203
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	237	1	116	2	N	-0-					203
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	665	1	307	2	N	-0-					203
03	465	N	391	-0-	-74	-0-	269	1	122	2	N	-0-					203
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	191	1	126	2	N	-0-					203
05	527	N	303	-0-	-224	-0-	170	1	133	2	N	-0-					203

HEFNER, R.J. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 180839 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11771 - 11882

12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	222	1	187	2	Y	-0-					61
01	248	N	205	-0-	-43	-0-	83	1	122	2	Y	-0-					61
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	358	1	347	2	Y	-0-					61
03	248	N	193	-0-	-55	-0-	117	1	76	2	Y	-0-	1	1			60
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	146	1	51	2	Y	-0-					60
05	124	N	23	-0-	-101	-0-	17	1	6	2	Y	-0-					60

ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 7 RRCID -> 180889 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11686 - 11862

12	4681	X	156	-0-	-4525	-0-	58	1	98	2	N	-0-					183
01	4681	X	230	-0-	-4451	-0-	97	1	133	2	N	-0-					183
02	1566	X	206	-0-	-1360	-0-	77	1	129	2	N	-0-					183
03	1023	X	51	-0-	-972	-0-	23	1	28	2	N	-0-	10	1			173
04	471	X	471	-0-	-0-	-0-	184	1	285	2	N	2					175
							2	9									
05	217	X	180	-0-	-37	-0-	89	1	91	2	N	-0-					175

JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181758 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11718 - 11908

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

WILCO GAS UNIT NO 1 WELL #: 4 RRCID -> 182627 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11758 - 11926

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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	341	N	341	-0-	-0-	-0-	220	1	121	2	Y	-0-					26
01	341	N	259	-0-	-82	-0-	173	1	86	2	Y	-0-					26
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	174	1	99	2	Y	-0-					26
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	288	1	140	2	Y	-0-					26
04	240	N	194	-0-	-46	-0-	122	1	72	2	Y	-0-					26
*05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	250	1	102	2	Y	-0-					26

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191973 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11775 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	120	1	66	2	N	-0-					53
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	272	1	135	2	N	-0-					53
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	194	1	111	2	N	-0-					53
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	239	1	117	2	N	-0-					53
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	174	1	103	2	N	-0-					53
*05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	233	1	95	2	N	-0-					53

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194458 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11702 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 8 RRCID -> 195055 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11775 - 11947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212650 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11656 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	523	-0-	-717	-0-	318	1	199	2	N	5					127
							6	9									
01	1457	N	708	-0-	-749	-0-	470	1	230	2	N	7					134
							8	9									
02	609	N	-0-	-0-	-609	-0-					N	12					146
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	393	1	178	2	N	11	5	1			152
							12	9									
04	690	N	597	-0-	-93	-0-	353	1	233	2	N	10					162
							11	9									
*05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	453	1	354	2	N	10					172
							11	9									

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214123 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11686 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MOUGHON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221838 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11675 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	671	1	1143	2	N	2					91
							2	9									
01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	806	1	1104	2	N	1					92
							1	9									
02	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	592	1	997	2	N	-0-					92
03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	885	1	1063	2	N	-0-	6	1			86
04	1860	N	1716	-0-	-144	-0-	673	1	1043	2	N	-0-					86
*05	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	1214	1	1234	2	N	-0-					86

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 224335 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12099 PERF.11790 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
COYLE, N. L. WELL #: 1 RRCID -> 045682 COMPL. DATE 02/12/1969 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11688 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 1 RRCID -> 046244 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11645 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	5			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 1 RRCID -> 046422 COMPL. DATE 02/09/1969 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11639 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	249	1	2491	2	N	-0-					30
01	3472	X	2675	-0-	-797	-0-	301	1	2374	2	N	-0-					30
02	3248	X	2318	-0-	-930	-0-	236	1	2082	2	N	-0-					30
03	3472	X	2824	-0-	-648	-0-	411	1	2208	2	N	186	184	1			32
							205	9									
04	2640	X	2604	-0-	-36	-0-	254	1	2350	2	N	-0-					32
*05	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	60	1	2868	2	N	1	1	8			32
							1	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SNOW, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 049122 COMPL. DATE 09/23/1970 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11554 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2006	-0-	-3078	-0-	299	1	1707	2	N	-0-					132
01	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	344	1	3161	2	N	120	185	1			67
							132	9									
02	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	256	1	2912	2	N	-0-					67
03	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	288	1	1913	2	N	-0-					67
04	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	180	1	3438	2	N	-0-					67
*05	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	70	1	8230	2	N	154	191	1			30
							169	9									

SNOW, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 050857 COMPL. DATE 07/15/1971 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11602 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					23
01	1302	N	988	-0-	-314	-0-	988	2			N	-0-					23
02	928	N	900	-0-	-28	-0-	900	2			N	-0-					23
03	1116	N	709	-0-	-407	-0-	709	2			N	-0-					23
04	960	N	789	-0-	-171	-0-	789	2			N	-0-					23
05	961	N	811	-0-	-150	-0-	811	2			N	-0-					23

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	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					126
01	744	N	681	-0-	-63	-0-	681	2			N	-0-					126
02	696	N	316	-0-	-380	-0-	316	2			N	-0-					126
03	744	N	515	-0-	-229	-0-	515	2			N	-0-					126
04	660	N	607	-0-	-53	-0-	566	2	41	9	N	37					163
*05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	963	2	1	9	N	1	144	1	1	8	19

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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	498	N	498	-0-	-0-	-0-	36	1	462	2	Y	-0-					-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	24	1	390	2	Y	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	20	1	331	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	310	-0-	-186	-0-	17	1	293	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	295	-0-	-95	-0-	16	1	275	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	372	N	300	-0-	-72	-0-	17	1	283	2	Y	-0-	1	1			-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	434	N	421	-0-	-13	-0-	30	1	391	2	N	-0-					92
01	434	N	386	-0-	-48	-0-	22	1	364	2	N	-0-					92
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	22	1	366	2	N	-0-					92
03	434	N	283	-0-	-151	-0-	16	1	267	2	N	-0-					92
04	360	N	304	-0-	-56	-0-	17	1	287	2	N	-0-					92
05	403	N	262	-0-	-141	-0-	15	1	247	2	N	-0-					92

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	651	X	423	-0-	-228	-0-	30	1	393	2	Y	-0-					-0-
01	682	X	578	-0-	-104	-0-	34	1	544	2	Y	-0-					-0-
02	638	X	188	-0-	-450	-0-	11	1	177	2	Y	-0-					-0-
03	682	X	420	-0-	-262	-0-	24	1	396	2	Y	-0-					-0-
04	698	X	698	-0-	-0-	-0-	40	1	658	2	Y	-0-					-0-
*05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	32	1	535	2	Y	-0-					-0-

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	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5644	2	66	9	N	60	113	1			47
01	6510	X	4370	-0-	-2140	-0-	4346	2	24	9	N	22					69
02	6090	X	4526	-0-	-1564	-0-	4485	2	41	9	N	37					106
03	6510	X	3381	-0-	-3129	-0-	3347	2	34	9	N	31	111	1			26
04	5520	X	3268	-0-	-2252	-0-	3239	2	29	9	N	26					52
*05	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6399	2	57	9	N	52					104

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	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3636	2	58	9	N	53	60	1			27
01	2821	X	2628	-0-	-193	-0-	2613	2	15	9	N	14					41
02	3103	X	2510	-0-	-593	-0-	2473	2	37	9	N	34					75
03	3317	X	2471	-0-	-846	-0-	2438	2	33	9	N	30	82	1			23
04	3210	X	3048	-0-	-162	-0-	3011	2	37	9	N	34					57
*05	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4408	2	33	9	N	30					87

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	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					37
01	1209	N	988	-0-	-221	-0-	988	2			N	-0-					37
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					37
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					37
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					37
*05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					37

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LANDERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154362 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11694 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 2 RRCID -> 154926 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11710 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					67
01	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					67
02	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					67
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

SNOW, J. E. WELL #: 3 RRCID -> 156230 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11550 - 11757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	119	1	725	2	N	-0-					24
01	992	N	819	-0-	-173	-0-	120	1	699	2	N	-0-					24
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	114	1	670	2	N	-0-					24
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	180	1	886	2	N	133					157
							146	9									
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	127	1	726	2	N	-0-					157
05	837	N	717	-0-	-120	-0-	57	1	660	2	N	-0-					157

LANDERS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 160940 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11628 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	5			-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-

BINION, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 184365 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10713 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	294	1	1212	2	Y	9					99
							10	9									
01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	309	1	1216	2	Y	22	77	1			44
							24	9									
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	223	1	1132	2	Y	3					47
							3	9									
03	1519	N	1481	-0-	-38	-0-	241	1	1203	2	Y	34					81
							37	9									
04	1500	N	1284	-0-	-216	-0-	159	1	1113	2	Y	11					92
							12	9									
05	1457	N	1425	-0-	-32	-0-	22	1	1403	2	Y	-0-					92

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BINION, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 184700 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10740 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	559	1	2311	2	Y	25					131
							28	9									
01	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	587	1	2306	2	Y	44	109	1			66
							48	9									
02	2784	X	2434	-0-	-350	-0-	400	1	2028	2	Y	5					71
							6	9									
03	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	494	1	2469	2	Y	36					107
							40	9									
04	2880	X	2702	-0-	-178	-0-	336	1	2344	2	Y	20					127
							22	9									
05	2945	X	2526	-0-	-419	-0-	38	1	2488	2	Y	-0-					127

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 RRCID -> 196055 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10918 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNOW, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 196662 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11589 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6138	X	4950	-0-	-1188	-0-	666	1	4271	2	N	12					39
							13	9									
01	6138	X	5015	-0-	-1123	-0-	637	1	4343	2	N	32					71
							35	9									
02	5249	X	3781	-0-	-1468	-0-	431	1	3329	2	N	19					90
							21	9									
03	4960	X	4440	-0-	-520	-0-	620	1	3667	2	N	139	180	1			49
							153	9									
04	4860	X	4816	-0-	-44	-0-	574	1	4242	2	N	-0-					49
05	5022	X	4924	-0-	-98	-0-	637	1	4287	2	N	-0-					49

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 4 T RRCID -> 197938 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11704 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	803	1	3302	2	Y	45					160
							50	9									
01	3503	X	2576	-0-	-927	-0-	435	1	2141	2	Y	-0-					160
02	5626	X	3049	-0-	-2577	-0-	523	1	2480	2	Y	42	175	1			27
							46	9									
03	6014	X	1467	-0-	-4547	-0-	351	1	1116	2	Y	-0-					27
04	5820	X	14	-0-	-5806	-0-	14	2			Y	-0-					27
05	4154	X	4	-0-	-4150	-0-	4	2			Y	-0-					27

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	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	328	1	1256	2	N	-0-					153
01	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	334	1	1319	2	N	52	180	1			25
							57	9									
02	1508	X	636	-0-	-872	-0-	48	1	588	2	N	-0-					25
03	1612	X	684	-0-	-928	-0-	684	2			N	-0-					25
04	1650	X	629	-0-	-1021	-0-	30	1	599	2	N	-0-					25
*05	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	320	1	2266	2	N	-0-					25

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 5 RRCID -> 199396 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11623 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					28

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	1829	X	1459	-0-	-370	-0-	31	1	1410	2	N	16					67
							18	9									
01	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	31	1	1926	2	N	208	185	1			90
							229	9									
02	1624	X	1590	-0-	-34	-0-	29	1	1561	2	N	-0-					90
03	1736	X	1506	-0-	-230	-0-	31	1	1475	2	N	-0-					90
04	2130	X	1587	-0-	-543	-0-	30	1	1378	2	N	163	184	1			69
							179	9									
05	1705	N	1426	-0-	-279	-0-	31	1	1395	2	N	-0-					69

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 205253 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10842 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNOW, DELBERT WELL #: 3 RRCID -> 208439 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11555 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	175	-0-	-135	-0-	24	1	151	2	N	-0-					27
01	558	N	456	-0-	-102	-0-	58	1	398	2	N	-0-					27
02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	207	1	1596	2	N	3					30
							3	9									
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	41	1	245	2	N	5					35
							6	9									
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					35
05	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					35

COYLE, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 208477 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11524 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	2513	-0-	-1424	-0-	210	1	2092	2	Y	192	182	1			39
							211	9									
01	2573	X	1769	-0-	-804	-0-	181	1	1588	2	Y	-0-					39
02	2407	X	1762	-0-	-645	-0-	188	1	1574	2	Y	-0-					39
03	2573	X	2140	-0-	-433	-0-	226	1	1868	2	Y	42					81
							46	9									
04	2430	X	1590	-0-	-840	-0-	138	1	1292	2	Y	145	187	1			39
							160	9									
05	2511	X	2296	-0-	-215	-0-	235	1	2061	2	Y	-0-					39

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SNOW, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 209564 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10799 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	1707	-0-	-1393	-0-	289	1	1418	2	N	-0-					73
01	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	643	1	2262	2	N	2					75
							2	9									
02	2291	X	1075	-0-	-1216	-0-	28	1	1047	2	N	-0-					75
03	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	488	1	1995	2	N	17					92
							19	9									
04	2820	X	1981	-0-	-839	-0-	420	1	1412	2	N	135	177	1			50
							149	9									
05	2914	X	2641	-0-	-273	-0-	646	1	1994	2	N	1	1	8			50
							1	9									

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 209750 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11563 - 11627

12	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	551	1	3345	2	N	-0-					110
01	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	558	1	3255	2	N	141	186	1			65
							155	9									
02	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	616	1	3636	2	N	-0-					65
03	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	620	1	3043	2	N	-0-					65
04	2490	X	2387	-0-	-103	-0-	356	1	2031	2	N	-0-					65
05	2573	X	911	-0-	-1662	-0-	73	1	838	2	N	-0-					65

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-					29
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B DENY		-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

LANDERS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213992 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10922 - 11818

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER, O. N. WELL #: 3 RRCID -> 214866 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10796 - 11760

12	6572	X	5600	-0-	-972	-0-	453	1	5080	2	N	61	178	1			26
							67	9									
01	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	525	1	5905	2	N	64					90
							70	9									
02	5684	X	5586	-0-	-98	-0-	478	1	5012	2	N	87					177
							96	9									
03	6076	X	5819	-0-	-257	-0-	512	1	5260	2	N	43	177	1			43
							47	9									
04	6300	X	4274	-0-	-2026	-0-	261	1	4013	2	N	-0-					43
05	6510	X	2899	-0-	-3611	-0-	52	1	2847	2	N	-0-					43

COYLE, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 215393 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11539 - 11753

12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	24	1	238	2	Y	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	27	1	233	2	Y	-0-					-0-
02	319	N	232	-0-	-87	-0-	25	1	207	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 3 RRCID -> 216250 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10872 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	202	-0-	-108	-0-	202	2			N	-0-					26
01	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					26
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					26
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					26
04	330	N	270	-0-	-60	-0-	270	2			N	-0-					26
05	527	N	240	-0-	-287	-0-	240	2			N	-0-					26

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	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-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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	404	N	404	-0-	-0-	-0-	34	1	370	2	N	-0-					68
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	31	1	321	2	N	-0-					68
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	35	1	364	2	N	22					90
							24	9									
03	403	N	346	-0-	-57	-0-	31	1	315	2	N	-0-					90
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	38	1	499	2	N	-0-					90
*05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	40	1	433	2	N	8	1	8			97
							9	9									

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	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	474	1	549	2	N	-0-					26
01	1147	N	958	-0-	-189	-0-	436	1	522	2	N	-0-					26
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	551	1	669	2	N	-0-					26
03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	833	1	1087	2	N	-0-					26
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	520	1	929	2	N	-0-					26
*05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	925	1	1080	2	N	1	1	8			26
							1	9									

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223074 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11509 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHEELER, O. N. WELL #: 4 RRCID -> 223079 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10842 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	X	86	-0-	-1991	-0-	40	1	46	2	N	-0-					72
01	2077	X	41	-0-	-2036	-0-	19	1	22	2	N	-0-					72
02	1392	X	7	-0-	-1385	-0-	3	1	4	2	N	-0-					72
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					72
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					72
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					72

WHEELER, O. N. WELL #: 5 RRCID -> 223083 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10894 - 11853

12	4681	X	4571	-0-	-110	-0-	370	1	4139	2	N	56	180	1			36
							62	9									
01	4929	X	4268	-0-	-661	-0-	345	1	3889	2	N	31					67
							34	9									
02	4611	X	3734	-0-	-877	-0-	323	1	3386	2	N	23					90
							25	9									
03	4929	X	4162	-0-	-767	-0-	365	1	3742	2	N	50					140
							55	9									
04	4410	X	3468	-0-	-942	-0-	208	1	3186	2	N	67	182	1			25
							74	9									
05	4557	X	3509	-0-	-1048	-0-	64	1	3445	2	N	-0-					25

HILL, L.C. WELL #: 2 RRCID -> 226216 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11688 - 11710

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227253 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12066 PERF.10827 - 10956

12	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	445	1	1443	2	N	-0-					177
01	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	589	1	1558	2	N	33	178	1			32
							36	9									
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	477	1	1316	2	N	-0-					32
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	587	1	1582	2	N	-0-					32
04	1800	N	1763	-0-	-37	-0-	461	1	1302	2	N	-0-					32
05	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	469	1	1357	2	N	1	1	8			32
							1	9									

COYLE, N. L. WELL #: 8 RRCID -> 227355 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11666 - 11851

12	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	882	1	8769	2	N	213					239
							234	9									
01	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	937	1	8216	2	N	24	177	1			86
							26	9									
02	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	786	1	6569	2	N	82					168
							90	9									
03	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	952	1	7874	2	N	221	182	1			207
							243	9									
04	7320	X	5891	-0-	-1429	-0-	571	1	5319	2	N	1	180	1			28
							1	9									
*05	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	927	1	8137	2	N	40					68
							44	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227579 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11733 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					83
01	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	2			Y	-0-					83
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					83
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					83
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					83
05	465	N	407	-0-	-58	-0-	407	2			Y	-0-					83

SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227967 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11544 - 11743

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-

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229166 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10994 - 11955

12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230397 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10846 - 11823

12	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	1036	1	1199	2	N	-0-					110
01	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	1095	1	1311	2	N	-0-					110
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	746	1	905	2	N	-0-					110
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	717	1	937	2	N	-0-					110
04	1500	N	1475	-0-	-25	-0-	530	1	945	2	N	-0-					110
05	1550	N	1355	-0-	-195	-0-	625	1	730	2	N	-0-					110

SONCO HOLDINGS LLC 801653
REYNOLDS, S. I. WELL #: 1 RRCID -> 067461 COMPL. DATE 04/30/1976 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10951 - 10976

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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 037072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13105 PERF.11616 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	2644	-0-	-549	-0-	2630	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
01	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3044	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	2929	X	2754	-0-	-175	-0-	2722	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3369	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	2970	X	2772	-0-	-198	-0-	2732	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
05	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					-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-

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	806	X	646	-0-	-160	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
01	713	X	524	-0-	-189	-0-	521	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	725	X	562	-0-	-163	-0-	561	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	775	X	340	-0-	-435	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
04	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
05	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1473	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			Y	-0-					-0-
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1717	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
03	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2228	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1963	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
05	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-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	854	N	854	-0-	-0-	-0-	850	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1208	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
02	1015	N	210	-0-	-805	-0-	208	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2091	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
04	1200	N	849	-0-	-351	-0-	846	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-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	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	348	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	375	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
LAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 047460 COMPL. DATE 11/18/1969 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11728 - 11894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	26	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2356	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
01	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			Y	-0-					-0-
02	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2484	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2644	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	2670	N	2403	-0-	-267	-0-	2361	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
05	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048812 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11666 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	147	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	144	-0-	-104	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 1 RRCID -> 049799 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11758 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	105	-0-	-4514	-0-	103	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	4619	X	54	-0-	-4565	-0-	21	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	3016	X	4	-0-	-3012	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	2697	X	17	-0-	-2680	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
04	1770	X	8	-0-	-1762	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 1 RRCID -> 059218 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 11998 PERF.11743 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	21	1			-0-
04	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2263	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074485 COMPL. DATE 10/22/1977 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11726 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076134 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11614 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	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	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
TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083988 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11733 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1996	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1515	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	1827	N	1434	-0-	-393	-0-	1402	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2014	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
04	1500	N	334	-0-	-1166	-0-	333	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 140964 COMPL. DATE 02/07/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11691 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	830	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	915	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	733	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	995	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			Y	-0-					-0-
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 141271 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11737 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	29	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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 2 RRCID -> 141719 COMPL. DATE 06/08/1992 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11579 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1325	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			Y	-0-					-0-
02	1218	N	1061	-0-	-157	-0-	1058	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1537	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1392	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 2 RRCID -> 142295 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11592 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4588	X	3148	-0-	-1440	-0-	3135	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
01	4588	X	2855	-0-	-1733	-0-	2823	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
02	4263	X	3059	-0-	-1204	-0-	3028	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
03	4557	X	2866	-0-	-1691	-0-	2843	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
04	4410	X	2498	-0-	-1912	-0-	2464	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
05	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 142336 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11745 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4836	X	4429	-0-	-407	-0-	4412	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
01	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4864	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4452	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5191	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4741	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
05	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 142654 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11625 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	3418	-0-	-457	-0-	3401	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
01	5239	X	3560	-0-	-1679	-0-	3556	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	4901	X	3304	-0-	-1597	-0-	3272	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	3844	X	3529	-0-	-315	-0-	3506	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
04	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3541	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
05	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-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 1 WELL #: 3 RRCID -> 143353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11608 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			Y	-0-					-0-
01	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	3			Y	-0-					-0-
02	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			Y	-0-					-0-
03	1364	X	992	-0-	-372	-0-	991	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1320	X	1056	-0-	-264	-0-	1056	3			Y	-0-					-0-
05	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 143430 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.15548 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	2427	-0-	-1696	-0-	2412	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
01	2666	X	2099	-0-	-567	-0-	2066	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	2668	X	2257	-0-	-411	-0-	2231	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
03	2852	X	2213	-0-	-639	-0-	2192	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
04	2550	X	1614	-0-	-936	-0-	1613	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 144091 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11622 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	X	1812	-0-	-544	-0-	1808	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	2356	X	1857	-0-	-499	-0-	1857	3			Y	-0-					-0-
02	2204	X	1678	-0-	-526	-0-	1671	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
03	2356	X	1838	-0-	-518	-0-	1834	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1779	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
05	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					-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	6820	X	5	-0-	-6815	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					Y	30	30	1			-0-
02	5829	X	6	-0-	-5823	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	6231	X	10	-0-	-6221	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
04	1050	X	366	-0-	-684	-0-	365	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2439	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
01	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	3017	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
02	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2711	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	3100	N	3192	-0-	92	92	3166	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	2895	N	2803	-0-	-92	-0-	2761	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
05	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-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 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	3813	X	3346	-0-	-467	-0-	3332	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
01	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	3			Y	-0-					-0-
02	3451	X	3387	-0-	-64	-0-	3362	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
03	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3725	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
04	3840	X	3647	-0-	-193	-0-	3608	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
05	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					-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	274	N	274	-0-	-0-	-0-	272	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	329	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	471	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	611	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	460	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145228 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11593 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	3060	-0-	-412	-0-	3045	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
01	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	3			Y	-0-					-0-
02	3132	X	3064	-0-	-68	-0-	3032	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3551	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	3270	X	3260	-0-	-10	-0-	3218	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
05	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					-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	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			Y	-0-					-0-
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			Y	-0-					-0-
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			Y	-0-					-0-
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			Y	-0-					-0-
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			Y	-0-					-0-
05	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-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	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	1692	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
01	1922	X	1479	-0-	-443	-0-	1478	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2262	X	1095	-0-	-1167	-0-	1092	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2653	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
04	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	2218	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
05	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					-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	3193	X	3175	-0-	-18	-0-	3160	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
01	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	3			Y	-0-					-0-
02	3480	X	3338	-0-	-142	-0-	3307	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
03	3720	X	2733	-0-	-987	-0-	2711	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
04	3600	X	642	-0-	-2958	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
05	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					-0-

IRG CO., L.P. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 146521 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3910 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149710 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11598 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	387	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	390	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	912	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	407	-0-	-13	-0-	406	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	145	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	116	N	108	-0-	-8	-0-	107	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	129	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	116	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 160168 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11640 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	2933	-0-	-508	-0-	2919	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
01	3038	X	2969	-0-	-69	-0-	2938	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
02	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2824	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	3007	X	2963	-0-	-44	-0-	2937	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	2880	X	1620	-0-	-1260	-0-	1616	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					-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	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6452	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
01	4991	X	4765	-0-	-226	-0-	4732	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	5133	X	4772	-0-	-361	-0-	4740	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	6479	X	5269	-0-	-1210	-0-	5243	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	6270	X	5018	-0-	-1252	-0-	4975	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
05	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					-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	3782	X	2922	-0-	-860	-0-	2907	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
01	3782	X	3049	-0-	-733	-0-	3017	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
02	3712	X	2930	-0-	-782	-0-	2898	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	3968	X	2968	-0-	-1000	-0-	2942	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	3150	X	802	-0-	-2348	-0-	801	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					-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	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	3993	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
01	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	3			Y	-0-					-0-
02	3161	X	2604	-0-	-557	-0-	2572	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	3658	X	2919	-0-	-739	-0-	2893	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	3540	X	1995	-0-	-1545	-0-	1977	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
05	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					-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	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			Y	-0-					-0-
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	721	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
02	754	N	726	-0-	-28	-0-	726	3			Y	-0-					-0-
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	847	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			Y	-0-					-0-
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-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 #: 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	5425	X	4146	-0-	-1279	-0-	4129	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
01	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4486	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
02	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4289	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5630	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4632	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
05	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					-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	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					-0-
01	3410	X	2434	-0-	-976	-0-	2404	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
02	2291	X	1946	-0-	-345	-0-	1924	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3058	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	2370	X	1470	-0-	-900	-0-	1464	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 4 RRCID -> 180628 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11654 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	956	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	949	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
02	1508	N	837	-0-	-671	-0-	830	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1022	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
04	960	N	906	-0-	-54	-0-	902	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-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	3348	X	3335	-0-	-13	-0-	3318	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
01	3255	X	3222	-0-	-33	-0-	3189	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	3306	X	2894	-0-	-412	-0-	2863	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
03	3534	X	2798	-0-	-736	-0-	2772	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	3420	X	1259	-0-	-2161	-0-	1256	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					-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	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	992	3	531	9	Y	483	483	1			-0-
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	955	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1392	N	843	-0-	-549	-0-	843	3			Y	-0-					-0-
03	1519	N	989	-0-	-530	-0-	989	3			Y	-0-					-0-
04	930	N	861	-0-	-69	-0-	861	3			Y	-0-					-0-
05	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					-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	3441	X	1313	-0-	-2128	-0-	1298	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
01	3348	X	3255	-0-	-93	-0-	3222	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	2929	X	2846	-0-	-83	-0-	2814	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3341	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	3150	X	1984	-0-	-1166	-0-	1980	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					-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	3162	X	3090	-0-	-72	-0-	3075	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
01	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3049	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
02	3161	X	2841	-0-	-320	-0-	2809	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3415	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	3000	X	106	-0-	-2894	-0-	105	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 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	2759	X	2029	-0-	-730	-0-	2016	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
01	2697	X	1711	-0-	-986	-0-	1703	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
02	2436	X	1412	-0-	-1024	-0-	1403	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
03	2604	X	2012	-0-	-592	-0-	1992	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
04	2070	X	1885	-0-	-185	-0-	1843	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
05	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					-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	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			Y	-0-					-0-
01	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1338	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			Y	-0-					-0-
03	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			Y	-0-					-0-
04	1320	X	1293	-0-	-27	-0-	1293	3			Y	-0-					-0-
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 5 RRCID -> 186290 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11610 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3253	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
01	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3724	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3566	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
03	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3862	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
04	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3802	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
05	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					-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	5828	X	5391	-0-	-437	-0-	5376	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
01	5828	X	5761	-0-	-67	-0-	5761	3			Y	-0-					-0-
02	5510	X	5265	-0-	-245	-0-	5233	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6086	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5863	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
05	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					-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	503	N	503	-0-	-0-	-0-	502	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	138	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
02	290	N	133	-0-	-157	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	72	-0-	-424	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-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	4464	X	3820	-0-	-644	-0-	3805	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
01	4247	X	3947	-0-	-300	-0-	3914	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	3683	X	3345	-0-	-338	-0-	3315	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
03	3937	X	3780	-0-	-157	-0-	3754	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	3810	X	3517	-0-	-293	-0-	3474	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
05	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					-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	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-					-0-
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	781	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
02	783	N	661	-0-	-122	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			Y	-0-					-0-
04	780	N	669	-0-	-111	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 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	2976	X	2268	-0-	-708	-0-	2253	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
01	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			Y	-0-					-0-
02	2755	X	2474	-0-	-281	-0-	2443	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
03	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3114	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	2700	X	121	-0-	-2579	-0-	120	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					-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	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2146	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
01	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1693	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1188	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1446	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	1260	N	962	-0-	-298	-0-	959	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 3 RRCID -> 187972 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11644 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	182	-0-	-2949	-0-	178	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	3131	X	2980	-0-	-151	-0-	2979	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3793	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3748	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	3030	X	914	-0-	-2116	-0-	908	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 189198 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11608 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	335	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
02	609	N	299	-0-	-310	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	296	-0-	-64	-0-	295	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 7 RRCID -> 189334 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11654 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6014	X	4960	-0-	-1054	-0-	4943	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
01	5828	X	5577	-0-	-251	-0-	5544	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5172	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6021	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	5400	X	5361	-0-	-39	-0-	5319	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
05	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 189341 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12828 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	X	1934	-0-	-205	-0-	1922	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
01	2139	X	2007	-0-	-132	-0-	1975	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
02	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2175	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
03	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2490	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
04	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2182	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
05	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 189363 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11650 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1573	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			Y	-0-					-0-
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1485	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1640	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	1620	N	972	-0-	-648	-0-	935	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
05	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-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 #: 7 RRCID -> 189563 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11590 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4626	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
01	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	3			Y	-0-					-0-
02	3306	X	3232	-0-	-74	-0-	3200	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	4557	X	3444	-0-	-1113	-0-	3421	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
04	4410	X	1952	-0-	-2458	-0-	1940	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
05	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 8 RRCID -> 189722 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11642 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	3084	-0-	-791	-0-	3067	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
01	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3704	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3463	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4358	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	3630	X	3520	-0-	-110	-0-	3477	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
05	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 9 RRCID -> 189723 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	2552	-0-	-641	-0-	2535	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
01	2883	X	2854	-0-	-29	-0-	2821	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2578	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3108	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	2760	X	402	-0-	-2358	-0-	396	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 190506 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11790 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	801	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	844	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	770	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	872	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	848	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 5 RRCID -> 190524 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13006 PERF.12794 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-
01	63	X	-0-	-0-	-63	-0-					Y	18	18	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 7 RRCID -> 190575 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11636 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5332	X	4663	-0-	-669	-0-	4646	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
01	5332	X	4725	-0-	-607	-0-	4692	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	4843	X	4433	-0-	-410	-0-	4401	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	5177	X	4898	-0-	-279	-0-	4872	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	4830	X	4143	-0-	-687	-0-	4100	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
05	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 190628 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 6 RRCID -> 191039 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11688 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 7 RRCID -> 191059 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11608 - 11760

12	2759	X	1	-0-	-2758	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	2635	X	19	-0-	-2616	-0-	1	3	18	9	N	16	16	1			-0-
02	2726	X	1	-0-	-2725	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2	-0-	-2912	-0-	1	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	1620	X	1	-0-	-1619	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191952 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12805 - 12811

12	1240	X	490	-0-	-750	-0-	488	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	4988	3	33	9	N	30	30	1			-0-
02	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5773	3	32	9	N	29	29	1			-0-
03	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5351	3	25	9	N	23	23	1			-0-
04	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4525	3	42	9	N	38	38	1			-0-
05	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-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	30	30	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4894	3	15	9	N	14	14	1			-0-
01	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4773	3	19	9	N	17	17	1			-0-
02	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4507	3	32	9	N	29	29	1			-0-
03	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4958	3	26	9	N	24	24	1			-0-
04	4650	X	4363	-0-	-287	-0-	4321	3	42	9	N	38	38	1			-0-
05	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					-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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193397 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11016 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	515	3	18	9	N	16	16	1			-0-
02	609	N	474	-0-	-135	-0-	474	3			N	-0-					-0-
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	577	3	2	9	N	2	2	1			-0-
04	510	N	411	-0-	-99	-0-	410	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAMMEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203545 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 15132 PERF.12900 - 15132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1940	3	8	9	N	7	7	1			-0-
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1430	3	4	9	N	4	4	1			-0-
02	2755	X	1339	-0-	-1416	-0-	1311	3	28	9	N	25	25	1			-0-
03	2945	X	1280	-0-	-1665	-0-	1263	3	17	9	N	15	15	1			-0-
04	2790	X	375	-0-	-2415	-0-	375	3			N	-0-					-0-
05	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 8 RRCID -> 211098 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 12992 PERF.11696 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	524	3	3	9	N	3	3	1			-0-
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	538	3	3	9	N	3	3	1			-0-
03	496	N	482	-0-	-14	-0-	480	3	2	9	N	2	2	1			-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	645	3	8	9	N	7	7	1			-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-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	6541	X	4429	-0-	-2112	-0-	4414	3	15	9	N	14	14	1			-0-
01	6541	X	4149	-0-	-2392	-0-	4149	3			N	-0-					-0-
02	5365	X	3149	-0-	-2216	-0-	3117	3	32	9	N	29	29	1			-0-
03	5735	X	3571	-0-	-2164	-0-	3545	3	26	9	N	24	24	1			-0-
04	5550	X	3276	-0-	-2274	-0-	3237	3	39	9	N	35	35	1			-0-
05	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					-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	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1037	3	11	9	N	10	10	1			-0-
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1309	3	24	9	N	22	22	1			-0-
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1268	3	26	9	N	24	24	1			-0-
03	992	N	988	-0-	-4	-0-	971	3	17	9	N	15	15	1			-0-
04	960	N	851	-0-	-109	-0-	822	3	29	9	N	26	26	1			-0-
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-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	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1289	3	10	9	N	9	9	1			-0-
01	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	1744	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2233	3	28	9	N	25	25	1			-0-
03	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3401	3	20	9	N	18	18	1			-0-
04	1230	X	1188	-0-	-42	-0-	1185	3	3	9	N	3	3	1			-0-
05	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-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	4247	X	4230	-0-	-17	-0-	4213	3	17	9	N	15	15	1			-0-
01	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	3			N	-0-					-0-
02	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3951	3	32	9	N	29	29	1			-0-
03	4247	X	4136	-0-	-111	-0-	4110	3	26	9	N	24	24	1			-0-
04	4110	X	3775	-0-	-335	-0-	3732	3	43	9	N	39	39	1			-0-
05	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
LAUGHLIN WELL #: 4 RRCID -> 227959 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11624 - 11877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5105	3	17	9	N	15	15	1			-0-
01	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5370	3	33	9	N	30	30	1			-0-
02	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4911	3	32	9	N	29	29	1			-0-
03	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5567	3	26	9	N	24	24	1			-0-
04	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5116	3	43	9	N	39	39	1			-0-
05	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					-0-

VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099
WILLIAMS -T- WELL #: 1 RRCID -> 095488 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN -L- WELL #: 1 RRCID -> 096438 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	384	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	304	-0-	-316	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	2			Y	-0-					-0-

INMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 183169 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	X	1256	-0-	-1255	-0-	1256	2			Y	-0-					81
01	1798	X	1331	-0-	-467	-0-	1331	2			Y	-0-					81
02	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			Y	-0-					81
03	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			Y	-0-					81
04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			Y	-0-					81
*05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			Y	-0-					81

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	17	1			3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	17	1			3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	24	1			7
*05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	24	2	12	9	Y	11					18

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099
WILLIAMS -T- WELL #: 3 RRCID -> 198329 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11638 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					51
01	1333	N	745	-0-	-588	-0-	745	2			Y	-0-					51
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					51
03	1116	N	902	-0-	-214	-0-	902	2			Y	-0-					51
04	720	N	719	-0-	-1	-0-	718	2	1	9	Y	1					52
05	589	N	433	-0-	-156	-0-	433	2			Y	-0-					52

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	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	34	-0-	-90	-0-	34	2			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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

MARTIN WELL #: 1A RRCID -> 202129 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4080 - 3920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099
MARTIN -L- WELL #: 4 RRCID -> 202335 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	363	-0-	-226	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	275	-0-	-85	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
*05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-

INMAN -A- WELL #: 5 RRCID -> 202495 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					66
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					66
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					66
03	155	N	68	-0-	-87	-0-	68	2			Y	-0-					66
04	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	2			Y	-0-					66
*05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					66

MARTIN -L- WELL #: 7 RRCID -> 203315 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	837	-0-	-589	-0-	837	2			Y	-0-					49
01	1798	N	1439	-0-	-359	-0-	1439	2			Y	-0-					49
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					49
03	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			Y	-0-					49
04	3000	N	3974	-0-	974	974	3973	2	1	9	Y	1					50
*05	3100	N	2730	-0-	-370	604	2730	2			Y	-0-					50

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	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					54
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					54
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					54
03	496	N	373	-0-	-123	-0-	373	2			Y	-0-					54
04	660	N	324	-0-	-336	-0-	323	2	1	9	Y	1					55
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					55

INMAN -A- WELL #: 9 RRCID -> 204262 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 12164 PERF.11836 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

MARTIN -L- WELL #: 6 RRCID -> 204392 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11748 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099
MARTIN -L- WELL #: 5 RRCID -> 204538 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11724 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	17	1			3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	17	1			3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	24	1			7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					8

CHOUT WELL #: 1 RRCID -> 205282 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11630 - 11776

12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					4
01	651	N	454	-0-	-197	-0-	436	2	18	9	Y	16	17	1			3
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					3
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1047	2	19	9	Y	17	17	1			3
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1782	2	31	9	Y	28	24	1			7
*05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1277	2	12	9	Y	11					18

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	362	X	362	-0-	-0-	-0-	307	2	55	9	Y	50					69
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

WILLIAMS -T- WELL #: 6 RRCID -> 207051 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11751 - 11835

12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					4
01	434	N	304	-0-	-130	-0-	286	2	18	9	Y	16	17	1			3
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					3
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	551	2	19	9	Y	17	17	1			3
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	400	2	31	9	Y	28	24	1			7
*05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1264	2	12	9	Y	11					18

CHOUT WELL #: 2 RRCID -> 207820 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11701 - 11804

12	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			Y	-0-					4
01	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2877	2	18	9	Y	16	17	1			3
02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			Y	-0-					3
03	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2469	2	19	9	Y	17	17	1			3
04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1812	2	31	9	Y	28	24	1			7
05	1829	N	1155	-0-	-674	-0-	1143	2	12	9	Y	11					18

SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 208928 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11678 - 11770

12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					11
01	403	N	249	-0-	-154	-0-	249	2			Y	-0-					11
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					11
03	372	N	185	-0-	-187	-0-	152	2	33	9	Y	30					41
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					41
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					41

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099
CHOUT WELL #: 3 RRCID -> 219202 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11650 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					4
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	16	17	1			3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	17	17	1			3
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	52	2	31	9	Y	28	24	1			7
*05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	8	2	12	9	Y	11					18

CHOUT #3 WELL #: 1 RRCID -> 219205 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10964 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	53	1			8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53	51	1			10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

SOUTH GILMER WELL #: 3 RRCID -> 222548 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11746 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MARTIN -L- WELL #: 10 RRCID -> 224025 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10890 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	17	1			3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	17	1			3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	24	1			7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					18

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	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			Y	-0-					4
01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1665	2	18	9	Y	16	17	1			3
02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					3
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1330	2	19	9	Y	17	17	1			3
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	319	2	31	9	Y	28	24	1			7
05	1674	N	402	-0-	-1272	-0-	390	2	12	9	Y	11					18

INMAN -A- WELL #: 10 RRCID -> 225080 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11698 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	213	-0-	-190	-0-	213	2			Y	-0-					34
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					34
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					34
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			Y	-0-					34
04	450	N	247	-0-	-203	-0-	247	2			Y	-0-					34
05	155	N	11	-0-	-144	-0-	11	2			Y	-0-					34

WILLIAMS "T" WELL #: 10 RRCID -> 227583 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11824 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. 945936
BREYER, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 232489 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10698 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					98
01	682	N	400	-0-	-282	-0-	400	2			N	-0-					98
02	406	N	404	-0-	-2	-0-	404	2			N	-0-					98
03	589	N	496	-0-	-93	-0-	496	2			N	-0-					98
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					98
05	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	2			N	-0-					98

GLADEWATER (HAYNESVILLE) 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PHILLIPS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103640 COMPL. DATE 10/11/1981 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11601 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7564	X	6272	-0-	-1292	-0-	973	1	5178	2	N	110					207
							121	9									
01	7564	X	2834	-0-	-4730	-0-	683	1	2142	2	N	8					215
							9	9									
02	7076	X	1908	-0-	-5168	-0-	447	1	1448	2	N	12					227
							13	9									
03	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	823	1	7482	2	N	129	179	1			177
							142	9									
04	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	880	1	8449	2	N	40	174	1			43
							44	9									
*05	10669	X	10669	-0-	-0-	-0-	1193	1	9444	2	N	29					72
							32	9									

FENTON, A. WELL #: 1 RRCID -> 105727 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11610 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7471	X	6975	-0-	-496	-0-	6742	2	233	9	N	212	180	1			177
01	7471	X	6611	-0-	-860	-0-	6528	2	83	9	N	75					252
02	7424	X	6509	-0-	-915	-0-	6476	2	33	9	N	30					282
03	7936	X	6776	-0-	-1160	-0-	6728	2	48	9	N	44					326
04	6780	X	6309	-0-	-471	-0-	6281	2	28	9	N	25					351
05	6975	X	6237	-0-	-738	-0-	6226	2	11	9	N	10					361

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	23746	X	22460	-0-	-1286	-0-	2108	1	20253	2	N	90	166	1			204
							99	9									
01	23064	X	21962	-0-	-1102	-0-	2108	1	19708	2	N	133					337
							146	9									
02	22852	X	19406	-0-	-3446	-0-	1598	1	17705	2	N	94	171	1			260
							103	9									
03	24428	X	22314	-0-	-2114	-0-	2108	1	20061	2	N	132	170	1			222
							145	9									
04	21750	X	21119	-0-	-631	-0-	2026	1	18948	2	N	132					354
							145	9									
05	22475	X	22104	-0-	-371	-0-	2091	1	19937	2	N	69					423
							76	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	11563	X	10379	-0-	-1184	-0-	1197	1	9030	2	N	138	173	1			57
							152	9									
01	12430	X	12430	-0-	-0-	-0-	1194	1	11087	2	N	135					192
							149	9									
02	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	1131	1	10060	2	N	117	177	1			132
							129	9									
03	10757	X	10489	-0-	-268	-0-	1147	1	9182	2	N	145	180	1			97
							160	9									
04	11190	X	9917	-0-	-1273	-0-	1158	1	8627	2	N	120					217
							132	9									
05	11563	X	10256	-0-	-1307	-0-	1231	1	8887	2	N	125					342
							138	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
COWRIE ENERGY LLC 183056
BARKSDALE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 109194 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11600 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
05	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					63

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
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	15128	X	13098	-0-	-2030	-0-	13009	2	89	9	N	81	102	1			51
01	13981	X	13522	-0-	-459	-0-	13503	2	19	9	N	17	1	8			67
02	13079	X	7279	-0-	-5800	-0-	7276	2	3	9	N	3					70
03	14849	X	12019	-0-	-2830	-0-	12013	2	6	9	N	5					75
04	14370	X	11487	-0-	-2883	-0-	11486	2	1	9	N	1					76
05	13516	X	11501	-0-	-2015	-0-	11500	2	1	9	N	1					77

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	5363	X	4617	-0-	-746	-0-	4616	2	1	9	Y	1					25
01	5053	X	4798	-0-	-255	-0-	4791	2	7	9	Y	6	1	8			30
02	4727	X	2582	-0-	-2145	-0-	2582	2			Y	-0-					30
03	5270	X	4263	-0-	-1007	-0-	4263	2			Y	-0-					30
04	5100	X	4176	-0-	-924	-0-	4076	2	100	9	Y	91	104	1			17
05	4805	X	4199	-0-	-606	-0-	4100	2	99	9	Y	90					107

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 110285 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11409 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 129264 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11444 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	6922	2	7	9	Y	6					149
01	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6154	2	87	9	Y	79	171	1			57
02	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3316	2	10	9	Y	9					66
03	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5475	2	11	9	Y	10					76
04	6720	X	5235	-0-	-1485	-0-	5235	2			Y	-0-					76
05	6944	X	5200	-0-	-1744	-0-	5200	2			Y	-0-					76

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	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					75
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					75
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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	3906	X	3357	-0-	-549	-0-	3357	2			N	-0-	26	1			94
01	3596	X	3485	-0-	-111	-0-	3485	2			N	-0-					94
02	3364	X	1878	-0-	-1486	-0-	1878	2			N	-0-					94
03	3844	X	3100	-0-	-744	-0-	3100	2			N	-0-					94
04	3720	X	2964	-0-	-756	-0-	2964	2			N	-0-					94
05	3472	X	2950	-0-	-522	-0-	2950	2			N	-0-					94

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141740 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11443 - 11496

12	1581	X	1364	-0-	-217	-0-	1364	2			Y	-0-					16
01	1457	X	1417	-0-	-40	-0-	1416	2	1	9	Y	1	1	8			16
02	1363	X	763	-0-	-600	-0-	763	2			Y	-0-					16
03	1550	X	1259	-0-	-291	-0-	1259	2			Y	-0-					16
04	1500	X	1237	-0-	-263	-0-	1204	2	33	9	Y	30	31	1			15
05	1426	X	1233	-0-	-193	-0-	1200	2	33	9	Y	30					45

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156405 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11470 - 11575

12	7812	X	6716	-0-	-1096	-0-	6714	2	2	9	Y	2					45
01	7223	X	6971	-0-	-252	-0-	6969	2	2	9	Y	2					47
02	6757	X	3756	-0-	-3001	-0-	3755	2	1	9	Y	1					48
03	7657	X	6202	-0-	-1455	-0-	6200	2	2	9	Y	2					50
04	7410	X	5936	-0-	-1474	-0-	5928	2	8	9	Y	7					57
05	6975	X	5900	-0-	-1075	-0-	5900	2			Y	-0-					57

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 168474 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11432 - 11627

12	6851	X	5890	-0-	-961	-0-	5875	2	15	9	N	14	34	1			15
01	6324	X	6118	-0-	-206	-0-	6098	2	20	9	N	18	2	8			31
02	5916	X	3287	-0-	-2629	-0-	3286	2	1	9	N	1					32
03	6696	X	5427	-0-	-1269	-0-	5425	2	2	9	N	2					34
04	6480	X	5190	-0-	-1290	-0-	5187	2	3	9	N	3					37
05	6107	X	5202	-0-	-905	-0-	5200	2	2	9	N	2					39

GLADEWATER G.U. NO. 12 WELL #: 3 RRCID -> 169987 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11392 - 11540

12	2821	X	2417	-0-	-404	-0-	2413	2	4	9	N	4	14	1			111
01	2604	X	2509	-0-	-95	-0-	2505	2	4	9	N	4					115
02	2436	X	1351	-0-	-1085	-0-	1350	2	1	9	N	1					116
03	2759	X	2229	-0-	-530	-0-	2228	2	1	9	N	1					117
04	2670	X	2137	-0-	-533	-0-	2130	2	7	9	N	6					123
05	2511	X	2206	-0-	-305	-0-	2200	2	6	9	N	5					128

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 224076 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11426 - 11518

12	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4065	2	12	9	Y	11					114
01	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			Y	-0-					114
02	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			Y	-0-					114
03	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			Y	-0-					114
04	3960	X	3074	-0-	-886	-0-	3074	2			Y	-0-					114
05	4092	X	3075	-0-	-1017	-0-	3075	2			Y	-0-					114

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 286780
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101746 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11554 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	3			N	-0-					138
01	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	3			N	-0-					138
02	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	3			N	-0-					138
03	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	3			N	-0-					138
04	5370	X	4450	-0-	-920	-0-	4450	3			N	-0-					138
05	5549	X	3129	-0-	-2420	-0-	3129	3			N	-0-					138

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	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	161	1	1665	3	N	-0-					157
01	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	128	1	1684	3	N	-0-					157
02	1682	N	1437	-0-	-245	-0-	153	1	1284	3	N	-0-					157
03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	152	1	1797	3	N	-0-					157
04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	164	1	2058	3	N	-0-					157
*05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	141	1	1718	3	N	-0-					157

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	8928	X	8101	-0-	-827	-0-	536	1	7565	3	N	-0-					102
01	8215	X	6200	-0-	-2015	-0-	592	1	5608	3	N	-0-					102
02	7685	X	6431	-0-	-1254	-0-	504	1	5927	3	N	-0-					102
03	8215	X	6461	-0-	-1754	-0-	547	1	5914	3	N	-0-					102
04	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	555	1	7412	3	N	-0-					102
05	8091	X	6288	-0-	-1803	-0-	476	1	5812	3	N	-0-					102

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	2201	N	1539	-0-	-662	-0-	1530	2	9	9	Y	8	10	1			59
01	2201	N	1190	-0-	-1011	-0-	1142	2	48	9	Y	44	50	1			53
02	1740	N	623	-0-	-1117	-0-	592	2	31	9	Y	28	48	1			33
03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1843	2	96	9	Y	87	32	1			88
04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1718	2	72	9	Y	65	117	1			36
*05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1739	2	75	9	Y	68	54	1			50

XTO ENERGY INC. 945936
GLADEWATER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 080811 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11534 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	558	1	9825	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
01	10168	X	10140	-0-	-28	-0-	275	1	9864	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	234	1	10037	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	577	1	9854	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	554	1	9777	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*05	11029	X	11029	-0-	-0-	-0-	598	1	10431	2	Y	-0-	1	1			-0-

GLADEWATER GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 086951 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11544 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 087549 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11555 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15996	X	15653	-0-	-343	-0-	842	1 3 9	14808	2	Y	3	3	1			6
01	15376	X	14958	-0-	-418	-0-	406	1 4 9	14548	2	Y	4	5	1			5
02	14268	X	13842	-0-	-426	-0-	315	1 3 9	13524	2	Y	3	4	1			4
03	15655	X	14971	-0-	-684	-0-	828	1 2 9	14141	2	Y	2	4	1			2
04	15150	X	13323	-0-	-1827	-0-	715	1 4 9	12604	2	Y	4	2	1			4
05	15655	X	14814	-0-	-841	-0-	803	1 9 9	14002	2	Y	8	5	1			7

GLADEWATER GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 088946 COMPL. DATE 04/14/1980 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11608 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1 2 9	109	2	Y	2					2
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	3	1 2 9	122	2	Y	2					2
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1 1 9	122	2	Y	1	2	1			1
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					1
*05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1 1 9	126	2	Y	1	1	1			1

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	8401	X	8159	-0-	-242	-0-	438	1 9 9	7712	2	Y	8	8	1			19
01	8401	X	7999	-0-	-402	-0-	217	1 9 9	7773	2	Y	8	15	1			12
02	8613	X	6959	-0-	-1654	-0-	158	1 9 9	6792	2	Y	8	10	1			10
03	9207	X	9010	-0-	-197	-0-	498	1 6 9	8506	2	Y	5	10	1			5
04	8910	X	7790	-0-	-1120	-0-	418	1 8 9	7364	2	Y	7	5	1			7
05	8153	X	8047	-0-	-106	-0-	435	1 22 9	7590	2	Y	20	10	1			17

GLADEWATER GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089993 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1691	-0-	-355	-0-	91	1 2 9	1598	2	Y	2	2	1			4
01	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	65	1 1 9	2317	2	Y	1	3	1			2
02	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	45	1 2 9	1930	2	Y	2	2	1			2
03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	121	1 1 9	2061	2	Y	1	2	1			1
04	2070	N	1581	-0-	-489	-0-	85	1 1 9	1495	2	Y	1	1	1			1
*05	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	122	1 28 9	2131	2	Y	25	1	1			25

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWTR G U 11 WELL #: 1 RRCID -> 090854 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 11897 PERF.11498 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					Y	-0-					-0-
01	15842	X	15842	-0-	-0-	-0-	765	1	15070	2	Y	6	2	1			4
							7	9									
02	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	260	1	4980	2	Y	8					12
							9	9									
03	11733	X	11733	-0-	-0-	-0-	577	1	11145	2	Y	10	12	1			10
							11	9									
04	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	504	1	9678	2	Y	9	12	1			7
							10	9									
*05	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	501	1	9736	2	Y	7					14
							8	9									

GLADEWTR GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 091552 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11556 - 11654

12	372	N	318	-0-	-54	-0-	17	1	301	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	136	-0-	-236	-0-	4	1	132	2	Y	-0-					-0-
02	319	N	193	-0-	-126	-0-	4	1	189	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	227	-0-	-83	-0-	13	1	214	2	Y	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	188	-0-	-29	-0-	10	1	178	2	Y	-0-					-0-

SHEPPERD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 095959 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11645

12	8370	X	7482	-0-	-888	-0-	370	1	7112	2	Y	-0-	7	1			4
01	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	379	1	7456	2	Y	-0-	2	1			2
02	7888	X	6998	-0-	-890	-0-	347	1	6651	2	Y	-0-					2
03	8432	X	7566	-0-	-866	-0-	372	1	7194	2	Y	-0-	1	1			1
04	8160	X	6533	-0-	-1627	-0-	323	1	6210	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	7843	X	7135	-0-	-708	-0-	348	1	6774	2	Y	12					12
							13	9									

WADY, RM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 097475 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11569

12	4960	X	4232	-0-	-728	-0-	208	1	4007	2	Y	15	21	1			25
							17	9									
01	4619	X	4611	-0-	-8	-0-	222	1	4374	2	Y	14	23	1			16
							15	9									
02	4495	X	4227	-0-	-268	-0-	209	1	4003	2	Y	14					30
							15	9									
03	4805	X	4293	-0-	-512	-0-	210	1	4066	2	Y	15	24	1			21
							17	9									
04	4650	X	4168	-0-	-482	-0-	205	1	3942	2	Y	19	25	1			15
							21	9									
05	4619	X	4234	-0-	-385	-0-	206	1	4009	2	Y	17					32
							19	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER, CB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 097944 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11448 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	451	1	8684	2	Y	17	27	1			30
							19	9									
01	8897	X	8473	-0-	-424	-0-	409	1	8049	2	Y	14	26	1			18
							15	9									
02	8323	X	7840	-0-	-483	-0-	388	1	7434	2	Y	16					34
							18	9									
03	9145	X	9011	-0-	-134	-0-	442	1	8550	2	Y	17	27	1			24
							19	9									
04	8850	X	7673	-0-	-1177	-0-	379	1	7271	2	Y	21	29	1			16
							23	9									
05	9145	X	8470	-0-	-675	-0-	414	1	8048	2	Y	7					23
							8	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	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	2	Y	-0-	2	1			1
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	167	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	Y	-0-					1
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					-0-
*05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	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	2821	X	2650	-0-	-171	-0-	143	1	2507	2	Y	-0-					-0-
01	2790	X	2598	-0-	-192	-0-	71	1	2527	2	Y	-0-					-0-
02	2523	X	2276	-0-	-247	-0-	52	1	2224	2	Y	-0-					-0-
03	2697	X	2546	-0-	-151	-0-	141	1	2405	2	Y	-0-					-0-
04	2610	X	2375	-0-	-235	-0-	127	1	2248	2	Y	-0-					-0-
*05	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	147	1	2567	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 101032 COMPL. DATE 06/21/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6383	-0-	-6637	-0-	315	1	6067	2	Y	1	7	1			6
							1	9									
01	12431	X	8380	-0-	-4051	-0-	405	1	7975	2	Y	-0-	4	1			2
02	11629	X	10301	-0-	-1328	-0-	511	1	9790	2	Y	-0-					2
03	12431	X	8818	-0-	-3613	-0-	434	1	8384	2	Y	-0-	1	1			1
04	11160	X	4584	-0-	-6576	-0-	227	1	4357	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	11005	X	4193	-0-	-6812	-0-	205	1	3988	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTING, BS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 102963 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 12003 PERF.11542 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	57	1	1098	2	Y	45	77	1			92
							50	9									
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	55	1	1082	2	Y	39	79	1			52
							43	9									
02	1131	N	1073	-0-	-58	-0-	51	1	978	2	Y	40					92
							44	9									
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	60	1	1167	2	Y	45	72	1			65
							50	9									
04	1140	N	1128	-0-	-12	-0-	53	1	1018	2	Y	52	74	1			43
							57	9									
*05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	71	1	1388	2	Y	60					103
							66	9									

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105729 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11457 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	10106	X	9524	-0-	-582	-0-	470	1	9044	2	Y	9	22	1			22
							10	9									
01	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	515	1	10136	2	Y	9	18	1			13
							10	9									
02	9715	X	8808	-0-	-907	-0-	437	1	8363	2	Y	7					20
							8	9									
03	10385	X	9928	-0-	-457	-0-	488	1	9429	2	Y	10	16	1			14
							11	9									
04	10050	X	8552	-0-	-1498	-0-	423	1	8116	2	Y	12	17	1			9
							13	9									
05	10385	X	9752	-0-	-633	-0-	477	1	9265	2	Y	9					18
							10	9									

VICTORY, SP JR. WELL #: 1 RRCID -> 106959 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11504 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	10602	X	9659	-0-	-943	-0-	281	1	9356	2	Y	20	26	1			29
							22	9									
01	10168	X	10149	-0-	-19	-0-	295	1	9830	2	Y	22	24	1			27
							24	9									
02	10759	X	9812	-0-	-947	-0-	285	1	9507	2	Y	18	24	1			21
							20	9									
03	11501	X	9705	-0-	-1796	-0-	282	1	9402	2	Y	19	22	1			18
							21	9									
*04	11130	X	9556	-0-	-1574	-0-	278	1	9254	2	Y	22	22	1			18
							24	9									
05	10478	X	10457	-0-	-21	-0-	304	1	10133	2	Y	18					36
							20	9									

MONEY, A. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106976 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1829	N	1166	-0-	-663	-0-	24	1	1142	2	N	-0-					248
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	57	1	1834	2	N	-0-					248
02	1624	N	460	-0-	-1164	-0-	14	1	446	2	N	-0-					248
03	1178	N	252	-0-	-926	-0-	8	1	244	2	N	-0-					248
04	1770	N	368	-0-	-1402	-0-	6	1	362	2	N	-0-					248
05	496	N	146	-0-	-350	-0-	5	1	141	2	N	-0-					248

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWTR GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 107666 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11215 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13268	X	12779	-0-	-489	-0-	596	1	12032	2	Y	137	125	1			58
							151	9									
01	14105	X	12481	-0-	-1624	-0-	616	1	11709	2	Y	142	129	1			71
							156	9									
02	13195	X	11594	-0-	-1601	-0-	622	1	10832	2	Y	127	130	1			68
							140	9									
03	14105	X	12772	-0-	-1333	-0-	638	1	11994	2	Y	127	129	1			66
							140	9									
04	12360	X	10912	-0-	-1448	-0-	529	1	10258	2	Y	114	127	1			53
							125	9									
*05	12915	X	12915	-0-	-0-	-0-	680	1	12137	2	Y	89	85	1			57
							98	9									

GLADWTR GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 108870 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11627 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9052	X	8921	-0-	-131	-0-	412	1	8319	2	Y	173	156	1			73
							190	9									
01	9889	X	8949	-0-	-940	-0-	437	1	8314	2	Y	180	163	1			90
							198	9									
02	9251	X	7890	-0-	-1361	-0-	419	1	7305	2	Y	151	156	1			85
							166	9									
03	9889	X	8766	-0-	-1123	-0-	434	1	8160	2	Y	156	158	1			83
							172	9									
04	9390	X	8313	-0-	-1077	-0-	400	1	7758	2	Y	141	162	1			62
							155	9									
05	8959	X	8559	-0-	-400	-0-	444	1	7930	2	Y	168	132	1			98
							185	9									

GLADEWTR GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 110442 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11587 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12613	X	12613	-0-	-0-	-0-	581	1	11739	2	Y	266	285	1			109
							293	9									
01	12040	X	12040	-0-	-0-	-0-	589	1	11190	2	Y	237	224	1			122
							261	9									
02	10817	X	10817	-0-	-0-	-0-	574	1	10003	2	Y	218	223	1			117
							240	9									
03	10957	X	10957	-0-	-0-	-0-	542	1	10184	2	Y	210	214	1			113
							231	9									
04	10684	X	10684	-0-	-0-	-0-	514	1	9957	2	Y	194	213	1			94
							213	9									
*05	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	544	1	9708	2	Y	233	190	1			137
							256	9									

GLADEWTR GU 16 WELL #: 1R RRCID -> 111253 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11629 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8060	X	7071	-0-	-989	-0-	205	1	6846	2	Y	18	21	1			25
							20	9									
01	7688	X	7237	-0-	-451	-0-	210	1	7007	2	Y	18	21	1			22
							20	9									
02	7192	X	7098	-0-	-94	-0-	206	1	6873	2	Y	17	20	1			19
							19	9									
03	7688	X	7370	-0-	-318	-0-	214	1	7137	2	Y	17	20	1			16
							19	9									
*04	6990	X	6411	-0-	-579	-0-	186	1	6205	2	Y	18	18	1			16
							20	9									
05	7595	X	6002	-0-	-1593	-0-	174	1	5810	2	Y	16					32
							18	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWTR GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 111677 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 11738 PERF.11528 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	26	-0-	-32	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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	1426	N	1362	-0-	-64	-0-	67	1	1292	2	Y	3					5
							3	9									
01	1364	N	1226	-0-	-138	-0-	59	1	1163	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	66	1	1264	2	Y	3					6
							3	9									
03	1364	N	1246	-0-	-118	-0-	61	1	1181	2	Y	4	5	1			5
							4	9									
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	60	1	1146	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
05	1426	N	1253	-0-	-173	-0-	61	1	1192	2	Y	-0-					2

GLADEWTR GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 126226 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11672 - 11747

12	14384	X	13279	-0-	-1105	-0-	13113	2	166	9	Y	151	77	1			207
01	15872	X	12155	-0-	-3717	-0-	12001	2	154	9	Y	140	161	1			186
02	14848	X	11922	-0-	-2926	-0-	11757	2	165	9	Y	150	163	1			173
03	15872	X	12777	-0-	-3095	-0-	12680	2	97	9	Y	88	169	1			92
04	13470	X	12195	-0-	-1275	-0-	12093	2	102	9	Y	93	85	1			100
*05	15667	X	15667	-0-	-0-	-0-	15549	2	118	9	Y	107	78	1			129

GLADEWATER GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 127272 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11601 - 11667

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	2	1			1
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	1	1	1			1
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3125	-0-	125	125	3110	2	15	9	Y	14	2	1			12
*05	3100	N	5152	-0-	2052	2177	5112	2	40	9	Y	36	16	1			32

GLADEWATER GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 128032 COMPL. DATE 11/30/1988 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11528 - 11607

12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	5	1	176	2	Y	-0-					-0-
02	174	N	157	-0-	-17	-0-	4	1	153	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	157	-0-	-60	-0-	9	1	148	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	9	1	158	2	Y	-0-					-0-
*05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 9 WELL #: 2 RRCID -> 128116 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11719 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13268	X	13170	-0-	-98	-0-	619	1	12490	2	Y	55	32	1			25
							61	9									
01	13640	X	13211	-0-	-429	-0-	656	1	12479	2	Y	69	61	1			33
							76	9									
02	13456	X	12332	-0-	-1124	-0-	666	1	11600	2	Y	60	62	1			31
							66	9									
03	14384	X	12783	-0-	-1601	-0-	642	1	12073	2	Y	62	62	1			31
							68	9									
04	13920	X	10410	-0-	-3510	-0-	508	1	9845	2	Y	52	57	1			26
							57	9									
05	13206	X	13138	-0-	-68	-0-	693	1	12375	2	Y	64	53	1			37
							70	9									

GLADEWTR GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 128452 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11634 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10850	X	9853	-0-	-997	-0-	459	1	9260	2	Y	122	117	1			49
							134	9									
01	11563	X	10978	-0-	-585	-0-	542	1	10297	2	Y	126	111	1			64
							139	9									
02	10817	X	9801	-0-	-1016	-0-	525	1	9147	2	Y	117	119	1			62
							129	9									
03	11563	X	9868	-0-	-1695	-0-	492	1	9252	2	Y	113	115	1			60
							124	9									
04	10830	X	8892	-0-	-1938	-0-	431	1	8354	2	Y	97	122	1			35
							107	9									
05	10974	X	9959	-0-	-1015	-0-	523	1	9338	2	Y	89	71	1			53
							98	9									

GLADEWATER GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 129624 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11561 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	158	1	2784	2	Y	5	4	1			9
							6	9									
01	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	67	1	2403	2	Y	5	7	1			7
							6	9									
02	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	49	1	2093	2	Y	6	7	1			6
							7	9									
03	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	155	1	2651	2	Y	6	7	1			5
							7	9									
04	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	131	1	2307	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
*05	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	162	1	2825	2	Y	11	4	1			12
							12	9									

GLADEWTR GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 130171 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11527 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	408	-0-	-57	-0-	22	1	386	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	378	-0-	-87	-0-	10	1	368	2	Y	-0-					-0-
02	406	N	327	-0-	-79	-0-	7	1	320	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	374	-0-	-29	-0-	21	1	353	2	Y	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	20	1	346	2	Y	-0-					-0-
*05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	20	1	352	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 2 RRCID -> 131654 COMPL. DATE 07/21/1989 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11506 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	5211	-0-		-617	-0-	149	1	4957	2	Y	95	109	1			124
								105	9									
01	6293	X	5429	-0-		-864	-0-	155	1	5161	2	Y	103	106	1			121
								113	9									
02	5887	X	4808	-0-		-1079	-0-	137	1	4577	2	Y	85	108	1			98
								94	9									
03	6293	X	4781	-0-		-1512	-0-	136	1	4547	2	Y	89	104	1			83
								98	9									
*04	5250	X	5006	-0-		-244	-0-	143	1	4761	2	Y	93	102	1			74
								102	9									
05	5425	X	4136	-0-		-1289	-0-	119	1	3953	2	Y	58					132
								64	9									

SHEPPERD GU B-1 WELL #: 2 RRCID -> 132980 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11412 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	3463	-0-		-1900	-0-	170	1	3279	2	Y	13	13	1			21
								14	9									
01	5797	X	4856	-0-		-941	-0-	234	1	4610	2	Y	11	20	1			12
								12	9									
02	5423	X	4992	-0-		-431	-0-	247	1	4732	2	Y	12					24
								13	9									
03	5797	X	4979	-0-		-818	-0-	244	1	4721	2	Y	13	19	1			18
								14	9									
04	4843	X	4843	-0-		-0-	-0-	239	1	4593	2	Y	10	18	1			10
								11	9									
05	5332	X	4932	-0-		-400	-0-	241	1	4682	2	Y	8					18
								9	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. GAS	(I) LIFT(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	15358	-0-		-1010	-0-	823	1	14480	2	Y	50	26	1			70
								55	9									
01	16027	X	14488	-0-		-1539	-0-	392	1	14042	2	Y	49	55	1			64
								54	9									
02	14616	X	13985	-0-		-631	-0-	317	1	13613	2	Y	50	56	1			58
								55	9									
03	15624	X	14806	-0-		-818	-0-	818	1	13955	2	Y	30	57	1			31
								33	9									
04	14850	X	12982	-0-		-1868	-0-	695	1	12255	2	Y	29	29	1			31
								32	9									
05	15345	X	14261	-0-		-1084	-0-	771	1	13456	2	Y	31	25	1			37
								34	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. GAS	(I) LIFT(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	4045	-0-		-791	-0-	200	1	3841	2	Y	4	9	1			8
								4	9									
01	5025	X	5025	-0-		-0-	-0-	243	1	4779	2	Y	3	6	1			5
								3	9									
02	4553	X	4073	-0-		-480	-0-	202	1	3868	2	Y	3					8
								3	9									
03	4867	X	3308	-0-		-1559	-0-	163	1	3143	2	Y	2	6	1			4
								2	9									
04	4860	X	4625	-0-		-235	-0-	229	1	4389	2	Y	6	6	1			4
								7	9									
05	5022	X	4614	-0-		-408	-0-	226	1	4384	2	Y	4					8
								4	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 135726 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11496 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9672	X	8101	-0-		-1571	-0-	235	1	7834	2	Y	29	30	1			35
								32	9									
01	11532	X	10163	-0-		-1369	-0-	295	1	9842	2	Y	24	27	1			32
								26	9									
02	10788	X	7392	-0-		-3396	-0-	215	1	7153	2	Y	22	27	1			27
								24	9									
03	11532	X	7731	-0-		-3801	-0-	224	1	7483	2	Y	22	27	1			22
								24	9									
*04	9840	X	7575	-0-		-2265	-0-	220	1	7323	2	Y	29	29	1			22
								32	9									
05	10168	X	9076	-0-		-1092	-0-	264	1	8798	2	Y	13					35
								14	9									

CARTER, CB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 138638 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11475 - 11549

12	6169	X	5548	-0-		-621	-0-	274	1	5274	2	Y	-0-					-0-
01	5092	X	5092	-0-		-0-	-0-	246	1	4846	2	Y	-0-					-0-
02	5104	X	4572	-0-		-532	-0-	227	1	4345	2	Y	-0-					-0-
03	5549	X	4746	-0-		-803	-0-	233	1	4513	2	Y	-0-					-0-
04	5370	X	4844	-0-		-526	-0-	240	1	4604	2	Y	-0-					-0-
05	5549	X	4906	-0-		-643	-0-	240	1	4666	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 139708 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12106 - 12202

12	10881	X	9644	-0-		-1237	-0-	516	1	9071	2	Y	52	29	1			77
								57	9									
01	10509	X	8864	-0-		-1645	-0-	239	1	8568	2	Y	52	60	1			69
								57	9									
02	9831	X	9117	-0-		-714	-0-	206	1	8854	2	Y	52	61	1			60
								57	9									
03	10611	X	10611	-0-		-0-	-0-	585	1	9991	2	Y	32	59	1			33
								35	9									
04	9767	X	9767	-0-		-0-	-0-	523	1	9216	2	Y	25	31	1			27
								28	9									
*05	9982	X	9982	-0-		-0-	-0-	541	1	9441	2	Y	-0-	12	1			15

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 2 RRCID -> 140211 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11600 - 11684

12	5146	X	3860	-0-		-1286	-0-	191	1	3669	2	Y	-0-					-0-
01	5146	X	3060	-0-		-2086	-0-	148	1	2912	2	Y	-0-					-0-
02	4205	X	2704	-0-		-1501	-0-	134	1	2570	2	Y	-0-					-0-
03	4340	X	2690	-0-		-1650	-0-	132	1	2558	2	Y	-0-					-0-
04	4200	X	2501	-0-		-1699	-0-	124	1	2377	2	Y	-0-					-0-
*05	4784	X	4784	-0-		-0-	-0-	234	1	4550	2	Y	-0-					-0-

MARTING, BS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 140895 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11505 - 11663

12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 11 WELL #: 2 RRCID -> 141626 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11533 - 11605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	546	1	9598	2	Y	17	13	1			29
							19	9									
01	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	275	1	9862	2	Y	16	22	1			23
							18	9									
02	8729	X	8093	-0-	-636	-0-	184	1	7891	2	Y	16	18	1			21
							18	9									
03	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	546	1	9319	2	Y	11	21	1			11
							12	9									
04	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	501	1	8844	2	Y	12	10	1			13
							13	9									
*05	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	550	1	9586	2	Y	16	11	1			18
							18	9									

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 142506 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11861 - 11969

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 144364 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11937 PERF.11569 - 11646

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 145229 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11692

12	2356	N	2071	-0-	-285	-0-	94	1	1894	2	Y	75	44	1			32
							83	9									
01	2356	N	2105	-0-	-251	-0-	100	1	1909	2	Y	87	76	1			43
							96	9									
02	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	111	1	1931	2	Y	79	80	1			42
							87	9									
03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	107	1	2007	2	Y	79	80	1			41
							87	9									
04	2040	N	1741	-0-	-299	-0-	82	1	1598	2	Y	55	74	1			22
							61	9									
05	2263	N	2247	-0-	-16	-0-	117	1	2089	2	Y	37	35	1			24
							41	9									

VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 151986 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11406 - 11582

12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	8	1	282	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	206	-0-	-135	-0-	6	1	200	2	Y	-0-					-0-
02	232	N	208	-0-	-24	-0-	6	1	202	2	Y	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	10	1	322	2	Y	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	7	1	235	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	162	-0-	-55	-0-	5	1	157	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWTR GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 161876 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11685 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	353	1	6213	2	Y	31	19	1			47
							34	9									
01	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	166	1	5949	2	Y	33	36	1			44
							36	9									
02	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	128	1	5495	2	Y	31	38	1			37
							34	9									
03	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	326	1	5572	2	Y	19	35	1			21
							21	9									
04	5550	X	5240	-0-	-310	-0-	280	1	4936	2	Y	22	19	1			24
							24	9									
05	5735	X	4846	-0-	-889	-0-	262	1	4562	2	Y	20	21	1			23
							22	9									

GLADEWATER GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 165160 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11512 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	106	1	1857	2	Y	7	5	1			11
							8	9									
01	2046	N	1793	-0-	-253	-0-	48	1	1737	2	Y	7	9	1			9
							8	9									
02	1914	N	1510	-0-	-404	-0-	34	1	1468	2	Y	7	8	1			8
							8	9									
03	1984	N	1137	-0-	-847	-0-	63	1	1071	2	Y	3	7	1			4
							3	9									
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	99	1	1745	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
05	1612	N	1536	-0-	-76	-0-	83	1	1446	2	Y	6	4	1			6
							7	9									

GLADEWATER GU 16 WELL #: 11 RRCID -> 179887 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11722 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	2582	-0-	-53	-0-	75	1	2492	2	Y	14	7	1			12
							15	9									
01	1922	X	1272	-0-	-650	-0-	37	1	1225	2	Y	9	13	1			8
							10	9									
02	1740	N	1487	-0-	-253	-0-	43	1	1430	2	Y	13	10	1			11
							14	9									
03	2573	N	2473	-0-	-100	-0-	72	1	2387	2	Y	13	13	1			11
							14	9									
*04	3000	N	4316	-0-	1316	1316	125	1	4154	2	Y	34	18	1			27
							37	9									
*05	3100	N	3435	-0-	335	1651	98	1	3270	2	Y	61					88
							67	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	3968	X	3708	-0-	-260	-0-	183	1	3525	2	Y	-0-					-0-
01	3968	X	3501	-0-	-467	-0-	169	1	3332	2	Y	-0-					-0-
02	3596	X	3467	-0-	-129	-0-	172	1	3295	2	Y	-0-					-0-
03	3844	X	3688	-0-	-156	-0-	181	1	3507	2	Y	-0-					-0-
04	3720	X	3454	-0-	-266	-0-	171	1	3283	2	Y	-0-					-0-
05	3720	X	3632	-0-	-88	-0-	178	1	3454	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220343 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9430 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	26	1	1212	2	N	-0-					59
01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	44	1	1416	2	N	43	1	8			101
							47	9									
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	18	1	543	2	N	-0-					101
03	558	N	491	-0-	-67	-0-	16	1	475	2	N	-0-					101
04	540	N	282	-0-	-258	-0-	5	1	277	2	N	-0-					101
*05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	34	1	898	2	N	-0-					101

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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	111	2	Y	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	139	2	Y	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	123	2	Y	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	14	1	108	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	13	1	100	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	117	-0-	-38	-0-	14	1	103	2	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	689	N	689	-0-	-0-	-0-	81	1	608	2	Y	-0-					85
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	93	1	863	2	Y	-0-					85
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	74	1	655	2	Y	-0-					85
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	99	1	794	2	Y	10					95
							11	9									
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	89	1	662	2	Y	5					100
							6	9									
*05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	56	1	407	2	Y	-0-					100

PHILLIPS "E" G U WELL #: 4 RRCID -> 160718 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10940 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WILLEFORD, FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162010 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10992 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	51	1	1113	2	Y	-0-					3
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	34	1	1150	2	Y	-0-					3
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	9	1	1050	2	Y	-0-					3
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	38	1	942	2	Y	-0-					3
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	38	1	822	2	Y	-0-					3
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					3

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 165022 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10898 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	48	1	1047	2	Y	-0-					2
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	26	1	899	2	Y	-0-					2
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	6	1	726	2	Y	-0-					2
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	35	1	864	2	Y	-0-					2
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	43	1	923	2	Y	-0-					2
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					2

SOBEY, J.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167003 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10968 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	858	-0-	-41	-0-	37	1	821	2	Y	-0-					4
01	930	N	893	-0-	-37	-0-	25	1	868	2	Y	-0-					4
02	870	N	786	-0-	-84	-0-	6	1	780	2	Y	-0-					4
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	35	1	856	2	Y	-0-					4
04	870	N	848	-0-	-22	-0-	38	1	810	2	Y	-0-					4
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					4

PHILLIPS "E" G.U. WELL #: 3 RRCID -> 172466 COMPL. DATE 01/27/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10876 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 177739 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10910 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	82	1	1805	2	Y	-0-					-0-
01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	51	1	1757	2	Y	-0-					-0-
02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	14	1	1627	2	Y	-0-					-0-
03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	73	1	1784	2	Y	-0-					-0-
04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	75	1	1599	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER, S. (C V SAND) 35138 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. 945936
WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160293 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9750 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BASA RESOURCES, INC. 053974
TOOKE, A. WELL #: 21 RRCID -> 164310 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9918 - 10824

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING, V. & A. N. WELL #: 34 RRCID -> 165525 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10666 - 10806

12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					264
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					264
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					264
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	872	2	31	9	N	28	107	1			185
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					185
*05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					185

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156256 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10975

12	1116	N	776	-0-	-340	-0-	776	2			Y	-0-	7	1			7
01	1488	N	860	-0-	-628	-0-	842	2	18	9	Y	16	11	1			12
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	595	2	7	9	Y	6	13	1			5
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	285	2	3	9	Y	3	6	1			2
04	570	N	131	-0-	-439	-0-	129	2	2	9	Y	2	3	1			1
05	589	N	57	-0-	-532	-0-	56	2	1	9	Y	1	1	1			1

EDWARDS, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156257 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10782 - 10890

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, E. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156283 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10889 - 11072

12	3875	X	3027	-0-	-848	-0-	2996	2	31	9	Y	28	27	1			29
01	3441	X	1808	-0-	-1633	-0-	1773	2	35	9	Y	32	36	1			25
02	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2746	2	31	9	Y	28	28	1			25
03	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2959	2	35	9	Y	32	32	1			25
04	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2860	2	36	9	Y	33	34	1			24
*05	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2738	2	32	9	Y	29	29	1			24

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
EDWARDS, J K "A" WELL #: 1 RRCID -> 156288 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10680 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1452	2	19	9	Y	17	13	1			15
01	1395	N	991	-0-	-404	-0-	972	2	19	9	Y	17	18	1			14
02	DLQ G-10		1254	-0-	1254	1254	1241	2	13	9	Y	12	15	1			11
03	DLQ G-10		1186	-0-	1186	2440	1172	2	14	9	Y	13	14	1			10
04	DLQ G-10		1161	-0-	1161	3601	1147	2	14	9	Y	13	14	1			9
*05	2700	N	1184	-0-	-1516	2085	1170	2	14	9	Y	13	12	1			10

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157476 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 11188 PERF.10904 - 11026

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
01	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

MILLER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 157477 COMPL. DATE 01/07/1996 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10748 - 10934

12	3038	X	3033	-0-	-5	-0-	3002	2	31	9	Y	28	25	1			27
01	3038	X	1851	-0-	-1187	-0-	1812	2	39	9	Y	35	36	1			26
02	2581	X	2512	-0-	-69	-0-	2484	2	28	9	Y	25	29	1			22
03	2759	X	2663	-0-	-96	-0-	2631	2	32	9	Y	29	29	1			22
04	2670	X	2595	-0-	-75	-0-	2563	2	32	9	Y	29	30	1			21
05	2697	N	2692	-0-	-5	-0-	2662	2	30	9	Y	27	26	1			22

BOWLES, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 157571 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10740 - 10863

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O'BYRNE, EVA WELL #: 1 RRCID -> 157572 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10767 - 10881

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158157 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 11168 PERF.10870 - 11002

12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1450	2	24	9	Y	22	12	1			14
01	1271	N	790	-0-	-481	-0-	775	2	15	9	Y	14	17	1			11
02	1363	N	1140	-0-	-223	-0-	1128	2	12	9	Y	11	12	1			10
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	987	2	12	9	Y	11	13	1			8
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1041	2	14	9	Y	13	12	1			9
05	1209	N	953	-0-	-256	-0-	942	2	11	9	Y	10	10	1			9

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158524 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10929 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	774	-0-	-125	-0-	763	2	11	9	Y	10	8	1			9
01	1085	N	543	-0-	-542	-0-	534	2	9	9	Y	8	9	1			8
02	870	N	801	-0-	-69	-0-	793	2	8	9	Y	7	8	1			7
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	900	2	11	9	Y	10	9	1			8
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	962	2	12	9	Y	11	11	1			8
*05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	966	2	11	9	Y	10	10	1			8

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159051 COMPL. DATE 04/20/1996 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10806 - 10924

12	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2253	2	25	9	Y	23	17	1			19
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1345	2	30	9	Y	27	27	1			19
02	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	1995	2	22	9	Y	20	21	1			18
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2148	2	25	9	Y	23	23	1			18
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1937	2	24	9	Y	22	24	1			16
05	2077	N	2039	-0-	-38	-0-	2018	2	21	9	Y	19	19	1			16

HUGHES, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 159063 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10697 - 10854

12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	73	2	1	9	Y	1					1
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	2			Y	-0-					-0-

BOWLES, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 159065 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10731 - 10856

12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1166	2	14	9	Y	13	10	1			11
01	1333	N	794	-0-	-539	-0-	779	2	15	9	Y	14	14	1			11
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1088	2	12	9	Y	11	12	1			10
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1236	2	14	9	Y	13	13	1			10
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1187	2	15	9	Y	14	14	1			10
*05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1236	2	13	9	Y	12	12	1			10

CONTINENTAL STATE BANK WELL #: 1 RRCID -> 159207 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10714 - 10841

12	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2109	2	34	9	Y	31	18	1			20
01	1364	N	1245	-0-	-119	-0-	1221	2	24	9	Y	22	25	1			17
02	1885	N	1859	-0-	-26	-0-	1839	2	20	9	Y	18	19	1			16
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1824	2	22	9	Y	20	21	1			15
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1837	2	23	9	Y	21	21	1			15
05	1984	N	1791	-0-	-193	-0-	1770	2	21	9	Y	19	18	1			16

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159210 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 11060

12	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1549	2	17	9	Y	15	13	1			14
01	1209	N	1050	-0-	-159	-0-	1028	2	22	9	Y	20	19	1			15
02	DLQ G-10		1478	-0-	1478	1478	1463	2	15	9	Y	14	16	1			13
03	DLQ G-10		1559	-0-	1559	3037	1540	2	19	9	Y	17	17	1			13
04	DLQ G-10		1397	-0-	1397	4434	1380	2	17	9	Y	15	17	1			11
*05	2700	N	1497	-0-	-1203	3231	1480	2	17	9	Y	15	14	1			12

LAWRENCE, H.M. WELL #: 1 RRCID -> 159466 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10702 - 10828

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			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	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
EDWARDS, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 159648 COMPL. DATE 07/06/1996 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10723 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

12	496	X	133	-0-	-363	-0-	132	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	496	X	121	-0-	-375	-0-	118	2	3	9	Y	3	2	1			2
02	464	X	53	-0-	-411	-0-	53	2			Y	-0-	2	1			-0-
03	118	X	118	-0-	-0-	-0-	116	2	2	9	Y	2	1	1			1
04	120	X	58	-0-	-62	-0-	58	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	124	X	42	-0-	-82	-0-	41	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

BARNES, D. N. WELL #: 2 RRCID -> 159661 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10964 - 11094

12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-	3	1			3
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	243	2	8	9	Y	7	7	1			3
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	444	2	6	9	Y	5	4	1			4
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	373	2	4	9	Y	4	5	1			3
04	240	N	192	-0-	-48	-0-	189	2	3	9	Y	3	4	1			2
05	496	N	157	-0-	-339	-0-	155	2	2	9	Y	2	2	1			2

CARTER, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 159760 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10732 - 10847

12	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	1104	2	13	9	Y	12	10	1			11
01	1178	N	692	-0-	-486	-0-	679	2	13	9	Y	12	13	1			10
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	986	2	11	9	Y	10	11	1			9
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1030	2	12	9	Y	11	11	1			9
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	970	2	12	9	Y	11	12	1			8
05	930	N	893	-0-	-37	-0-	882	2	11	9	Y	10	10	1			8

EDWARDS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 159774 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10744 - 10919

12	992	N	494	-0-	-498	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	66	-0-	-492	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
02	899	N	102	-0-	-797	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

EDWARDS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 160229 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10682 - 10863

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WHEELER, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 160232 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10765 - 10850

12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1677	2	14	9	Y	13	12	1			13
01	1333	N	935	-0-	-398	-0-	913	2	22	9	Y	20	20	1			13
02	DLQ G-10		1421	-0-	1421	1421	1404	2	17	9	Y	15	15	1			13
03	DLQ G-10		1607	-0-	1607	3028	1588	2	19	9	Y	17	17	1			13
04	DLQ G-10		1610	-0-	1610	4638	1589	2	21	9	Y	19	19	1			13
*05	2700	N	1734	-0-	-966	3672	1716	2	18	9	Y	16	16	1			13

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SHOULTS, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 160319 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10812 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
01	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
*05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160324 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10846 - 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	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160650 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10775 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	74	2	2	9	Y	2	1	1			1
01	93	N	48	-0-	-45	-0-	47	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	87	N	78	-0-	-9	-0-	77	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

SNAVELY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160765 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	256	-0-	-54	-0-	248	2	8	9	Y	7	4	1			5
01	403	N	149	-0-	-254	-0-	149	2			Y	-0-	3	1			2
02	DLQ G-10		219	-0-	219	219	217	2	2	9	Y	2	2	1			2
03	DLQ G-10		571	-0-	571	790	564	2	7	9	Y	6	3	1			5
04	DLQ G-10		298	-0-	298	1088	295	2	3	9	Y	3	6	1			2
*05	1247	N	159	-0-	-1088	-0-	155	2	4	9	Y	4	3	1			3

PHILLIPS, JESSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161361 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10774 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1767	2	22	9	Y	20	14	1			15
01	1457	N	987	-0-	-470	-0-	965	2	22	9	Y	20	21	1			14
02	DLQ G-10		1447	-0-	1447	1447	1432	2	15	9	Y	14	15	1			13
03	DLQ G-10		1544	-0-	1544	2991	1525	2	19	9	Y	17	17	1			13
04	DLQ G-10		1654	-0-	1654	4645	1634	2	20	9	Y	18	18	1			13
*05	2700	N	1658	-0-	-1042	3603	1639	2	19	9	Y	17	16	1			14

ALBRIGHT, O.J. WELL #: 1 RRCID -> 161845 COMPL. DATE 01/08/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10644 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FONVILLE, F M GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161905 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10624 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	978	2	6	9	Y	5	8	1			9
01	682	N	616	-0-	-66	-0-	603	2	13	9	Y	12	12	1			9
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	853	2	10	9	Y	9	10	1			8
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	924	2	11	9	Y	10	10	1			8
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	850	2	11	9	Y	10	11	1			7
05	899	N	810	-0-	-89	-0-	800	2	10	9	Y	9	9	1			7

STINCHCOMB, TODD WELL #: 1 RRCID -> 162840 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10706 - 10832

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162901 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10852 - 10964

12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	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-

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-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163010 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10762 - 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-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 163188 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF.10948 - 11054

12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-	3	1			4
01	186	N	99	-0-	-87	-0-	97	2	2	9	Y	2	5	1			1
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	194	2	3	9	Y	3	2	1			2
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	268	2	2	9	Y	2	2	1			2
04	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

WATTS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 163714 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10679 - 10776

12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	335	2	2	9	Y	2	2	1			3
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	253	2	6	9	Y	5	4	1			4
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	275	2	2	9	Y	2	4	1			2
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	138	2	2	9	Y	2	3	1			1
04	150	N	11	-0-	-139	-0-	11	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	155	N	18	-0-	-137	-0-	18	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 3 RRCID -> 163902 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10820 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	49	1	1085	2	Y	-0-					-0-
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	33	1	1129	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	8	1	1000	2	Y	-0-					-0-
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	48	1	1167	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	48	1	1032	2	Y	-0-					-0-
*05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	54	1	1163	2	Y	-0-					-0-

ARCO TOOKE WELL #: 1 RRCID -> 163903 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10615 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1433	2	21	9	Y	19	13	1			15
01	1302	N	930	-0-	-372	-0-	913	2	17	9	Y	15	17	1			13
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1286	2	14	9	Y	13	14	1			12
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1105	2	12	9	Y	11	14	1			9
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	996	2	13	9	Y	12	13	1			8
05	1395	N	994	-0-	-401	-0-	983	2	11	9	Y	10	10	1			8

SMITH, I. D. WELL #: 1 RRCID -> 164119 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-	11	1			6
01	558	N	411	-0-	-147	-0-	401	2	10	9	Y	9	9	1			6
02	609	N	475	-0-	-134	-0-	471	2	4	9	Y	4	6	1			4
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	590	2	8	9	Y	7	6	1			5
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	569	2	8	9	Y	7	7	1			5
*05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	555	2	7	9	Y	6	6	1			5

KIRKPATRICK R. WELL #: 1 RRCID -> 164120 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10687 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	101	-0-	-209	-0-	99	2	2	9	Y	2	2	1			2
01	248	N	115	-0-	-133	-0-	114	2	1	9	Y	1	1	1			2
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	235	2	2	9	Y	2	2	1			2
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	142	2	1	9	Y	1	2	1			1
04	120	N	70	-0-	-50	-0-	69	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	237	2	1	9	Y	1	1	1			1

INGRAM, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 164473 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10654 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ORYX-AKIN WELL #: 2 RRCID -> 164504 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10584 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1576	2	22	9	Y	20	15	1			16
01	1426	N	987	-0-	-439	-0-	968	2	19	9	Y	17	19	1			14
02	1508	N	1411	-0-	-97	-0-	1396	2	15	9	Y	14	15	1			13
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1389	2	17	9	Y	15	16	1			12
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1199	2	15	9	Y	14	16	1			10
05	1519	N	1486	-0-	-33	-0-	1473	2	13	9	Y	12	12	1			10

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	558	N	406	-0-	-152	-0-	403	2	3	9	Y	3	4	1			4
01	527	N	287	-0-	-240	-0-	281	2	6	9	Y	5	5	1			4
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1873	2	21	9	Y	19	6	1			17
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	645	2	7	9	Y	6	18	1			5
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	400	2	6	9	Y	5	7	1			3
*05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	461	2	4	9	Y	4	4	1			3

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165135 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10664 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
02	5	X	-0-	-0-	-5	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANDERS, W. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165451 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10789 - 10966

12	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2238	2	25	9	Y	23	17	1			20
01	1705	N	1090	-0-	-615	-0-	1068	2	22	9	Y	20	25	1			15
02	1914	N	1508	-0-	-406	-0-	1491	2	17	9	Y	15	17	1			13
03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1704	2	21	9	Y	19	18	1			14
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1871	2	23	9	Y	21	20	1			15
*05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1763	2	22	9	Y	20	19	1			16

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 165629 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10850 - 10982

12	961	N	778	-0-	-183	-0-	34	1	744	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	757	-0-	-142	-0-	21	1	736	2	Y	-0-					-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	6	1	671	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	17	1	417	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	98	-0-	-472	-0-	4	1	94	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	9	-0-	-580	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165923 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11067 PERF.10812 - 10936

12	1302	N	1046	-0-	-256	-0-	1043	2	3	9	Y	3	6	1			10
01	1240	N	677	-0-	-563	-0-	664	2	13	9	Y	12	13	1			9
02	1044	N	1001	-0-	-43	-0-	989	2	12	9	Y	11	11	1			9
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	857	2	10	9	Y	9	11	1			7
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	900	2	11	9	Y	10	10	1			7
05	1085	N	909	-0-	-176	-0-	898	2	11	9	Y	10	9	1			8

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 5 RRCID -> 166026 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10841 - 10932

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 6 RRCID -> 166027 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10824 - 10936

12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	77	1	1688	2	Y	-0-					-0-
01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	50	1	1709	2	Y	-0-					-0-
02	1682	N	1543	-0-	-139	-0-	13	1	1530	2	Y	-0-					-0-
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	67	1	1651	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1565	-0-	-145	-0-	70	1	1495	2	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1378	-0-	-265	-0-	61	1	1317	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 7 RRCID -> 166028 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11064 PERF.10856 - 10946

12	2139	N	1701	-0-	-438	-0-	74	1	1627	2	Y	-0-					-0-
01	2139	N	1538	-0-	-601	-0-	44	1	1494	2	Y	-0-					-0-
02	1769	N	1168	-0-	-601	-0-	10	1	1158	2	Y	-0-					-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	31	1	747	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	742	-0-	-758	-0-	33	1	709	2	Y	-0-					-0-
*05	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	108	1	2321	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 4 RRCID -> 166782 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10818 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1412	2	26	9	Y	24	15	1			17
01	1519	N	413	-0-	-1106	-0-	409	2	4	9	Y	4	15	1			6
02	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2289	2	25	9	Y	23	8	1			21
03	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2111	2	25	9	Y	23	26	1			18
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1369	2	17	9	Y	15	22	1			11
05	2480	N	1712	-0-	-768	-0-	1695	2	17	9	Y	15	14	1			12

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167000 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1901	2	22	9	Y	20	16	1			18
01	1798	N	691	-0-	-1107	-0-	677	2	14	9	Y	13	21	1			10
02	DLQ G-10		859	-0-	859	859	849	2	10	9	Y	9	11	1			8
03	DLQ G-10		911	-0-	911	1770	900	2	11	9	Y	10	10	1			8
04	DLQ G-10		867	-0-	867	2637	857	2	10	9	Y	9	10	1			7
*05	2600	N	954	-0-	-1646	991	944	2	10	9	Y	9	9	1			7

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 167069 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10932 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2746	2	33	9	Y	30	23	1			26
01	2573	N	1712	-0-	-861	-0-	1678	2	34	9	Y	31	33	1			24
02	2581	N	2226	-0-	-355	-0-	2202	2	24	9	Y	22	26	1			20
03	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2327	2	26	9	Y	24	25	1			19
04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1998	2	25	9	Y	23	26	1			16
05	2387	N	2222	-0-	-165	-0-	2199	2	23	9	Y	21	20	1			17

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	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	157	1	850	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	412	-0-	-580	-0-	62	1	350	2	Y	-0-					-0-
02	609	N	38	-0-	-571	-0-	6	1	32	2	Y	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	17	1	77	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	23	-0-	-367	-0-	4	1	19	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	5	1	24	2	Y	-0-					-0-

WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167177 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10807 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	2			Y	-0-	1	1			1
01	186	N	48	-0-	-138	-0-	47	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	168	2	2	9	Y	2	1	1			1
*05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	349	2	2	9	Y	2	2	1			1

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 8 RRCID -> 167178 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10824 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	51	1	1127	2	Y	11	10	1			6
							12	9									
01	1488	N	1367	-0-	-121	-0-	38	1	1317	2	Y	11	14	1			3
							12	9									
02	1247	N	1020	-0-	-227	-0-	8	1	1000	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	40	1	986	2	Y	14	14	1			4
							15	9									
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	63	1	1355	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
*05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	65	1	1388	2	Y	10	10	1			3
							11	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167383 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10650 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		51	-0-	51	51	51	2			Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168370 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10813 - 10914

12	2542	X	1661	-0-	-881	-0-	72	1	1589	2	Y	-0-					-0-
01	2325	X	1682	-0-	-643	-0-	48	1	1634	2	Y	-0-					-0-
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	12	1	1384	2	Y	-0-					-0-
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	68	1	1676	2	Y	-0-					-0-
04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	71	1	1511	2	Y	-0-					-0-
*05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	74	1	1592	2	Y	-0-					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168371 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10708 - 10840

12	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1792	2	22	9	Y	20	15	1			17
01	1736	N	1167	-0-	-569	-0-	1144	2	23	9	Y	21	22	1			16
02	1653	N	1633	-0-	-20	-0-	1615	2	18	9	Y	16	18	1			14
03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1772	2	22	9	Y	20	19	1			15
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1660	2	21	9	Y	19	20	1			14
*05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1796	2	19	9	Y	17	17	1			14

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168372 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10704 - 10836

12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	939	2	10	9	Y	9	7	1			8
01	992	N	629	-0-	-363	-0-	616	2	13	9	Y	12	11	1			9
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	928	2	10	9	Y	9	10	1			8
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	536	2	7	9	Y	6	10	1			4
04	600	N	243	-0-	-357	-0-	240	2	3	9	Y	3	5	1			2
05	992	N	562	-0-	-430	-0-	560	2	2	9	Y	2	2	1			2

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 9 RRCID -> 168503 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10836 - 10928

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169062 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10790 - 10909

12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1288	2	15	9	Y	14	11	1			12
01	1240	N	806	-0-	-434	-0-	791	2	15	9	Y	14	15	1			11
02	1218	N	1210	-0-	-8	-0-	1196	2	14	9	Y	13	13	1			11
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	702	2	8	9	Y	7	12	1			6
04	780	N	309	-0-	-471	-0-	305	2	4	9	Y	4	7	1			3
05	1302	N	48	-0-	-1254	-0-	45	2	3	9	Y	3	3	1			3

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169072 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10637 - 10742

12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1509	2	20	9	Y	18	13	1			15
01	1333	N	953	-0-	-380	-0-	935	2	18	9	Y	16	18	1			13
02	DLQ G-10		1401	-0-	1401	1401	1386	2	15	9	Y	14	15	1			12
03	DLQ G-10		1513	-0-	1513	2914	1495	2	18	9	Y	16	16	1			12
04	DLQ G-10		1391	-0-	1391	4305	1373	2	18	9	Y	16	17	1			11
*05	2600	N	1464	-0-	-1136	3169	1447	2	17	9	Y	15	14	1			12

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 169275 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10910 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170052 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10640 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170234 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10804 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	713	-0-	-93	-0-	707	2	6	9	Y	5	5	1			6
01	713	N	472	-0-	-241	-0-	461	2	11	9	Y	10	9	1			7
02	DLQ G-10		671	-0-	671	671	664	2	7	9	Y	6	7	1			6
03	DLQ G-10		420	-0-	420	1091	416	2	4	9	Y	4	7	1			3
04	DLQ G-10		232	-0-	232	1323	229	2	3	9	Y	3	4	1			2
*05	1738	N	415	-0-	-1323	-0-	413	2	2	9	Y	2	2	1			2

GLADEWATER GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 170237 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10841 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1032	-0-	-518	-0-	45	1	987	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1369	-0-	-181	-0-	39	1	1330	2	Y	-0-					-0-
02	1595	X	1360	-0-	-235	-0-	11	1	1349	2	Y	-0-					-0-
03	1674	X	1017	-0-	-657	-0-	40	1	977	2	Y	-0-					-0-
04	1620	X	350	-0-	-1270	-0-	16	1	334	2	Y	-0-					-0-
05	1457	X	382	-0-	-1075	-0-	17	1	365	2	Y	-0-					-0-

SMITH, I. D. WELL #: 2 RRCID -> 170436 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10706 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1582	2	15	9	Y	14	12	1			14
01	1426	N	1010	-0-	-416	-0-	989	2	21	9	Y	19	19	1			14
02	DLQ G-10		1425	-0-	1425	1425	1408	2	17	9	Y	15	16	1			13
03	DLQ G-10		1434	-0-	1434	2859	1417	2	17	9	Y	15	16	1			12
04	DLQ G-10		1315	-0-	1315	4174	1298	2	17	9	Y	15	16	1			11
*05	2600	N	1516	-0-	-1084	3090	1502	2	14	9	Y	13	13	1			11

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 17 WELL #: 3 RRCID -> 170450 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10644 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1241	-0-	-247	-0-	194	1	1047	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1184	-0-	-87	-0-	179	1	1005	2	Y	-0-					-0-
02	1160	N	1072	-0-	-88	-0-	175	1	897	2	Y	-0-					-0-
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	217	1	1002	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1124	-0-	-16	-0-	196	1	928	2	Y	-0-					-0-
*05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	223	1	1090	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	403	N	242	-0-	-161	-0-	238	2	4	9	Y	4	3	1			3
01	248	N	98	-0-	-150	-0-	97	2	1	9	Y	1	3	1			1
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	182	2	3	9	Y	3	2	1			2
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	155	2	1	9	Y	1	2	1			1
04	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	186	N	73	-0-	-113	-0-	72	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 3 RRCID -> 171368 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10586 - 10740

12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	821	2	9	9	Y	8	8	1			8
01	868	N	478	-0-	-390	-0-	468	2	10	9	Y	9	10	1			7
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	405	2	4	9	Y	4	7	1			4
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	198	2	2	9	Y	2	4	1			2
04	450	N	15	-0-	-435	-0-	15	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	434	N	174	-0-	-260	-0-	174	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 6 RRCID -> 171369 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10874 - 10962

12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	54	1	1196	2	Y	-0-					-0-
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	34	1	1169	2	Y	-0-					-0-
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	7	1	859	2	Y	-0-					-0-
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	37	1	900	2	Y	-0-					-0-
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	48	1	1030	2	Y	-0-					-0-
*05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	51	1	1101	2	Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 171386 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10919 - 11034

12	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			Y	-0-	2	1			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	84	2	1	9	Y	1					1
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172009 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10842 - 10996

12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	152	2	2	9	Y	2	2	1			2
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	74	2	1	9	Y	1	2	1			1
02	232	N	94	-0-	-138	-0-	93	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172010 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10822 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 172013 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10808 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173188 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10760 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1856	-0-	-97	-0-	79 1 29 9		1748	2	Y	26	23	1			13
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	55 1 26 9		1889	2	Y	24	30	1			7
02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	13 1 26 9		1507	2	Y	24	23	1			8
03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	71 1 35 9		1729	2	Y	32	30	1			10
04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	79 1 22 9		1693	2	Y	20	23	1			7
*05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	66 1 23 9		1418	2	Y	21	22	1			6

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 3 RRCID -> 174307 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10833 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MILLER, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 175989 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10803 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1538	-0-	-12	-0-	1523	2	15	9	Y	14	13	1			14
01	1612	N	926	-0-	-686	-0-	907	2	19	9	Y	17	18	1			13
02	DLQ G-10		1324	-0-	1324	1324	1310	2	14	9	Y	13	14	1			12
03	DLQ G-10		1568	-0-	1568	2892	1549	2	19	9	Y	17	16	1			13
04	DLQ G-10		1366	-0-	1366	4258	1349	2	17	9	Y	15	17	1			11
*05	2600	N	1437	-0-	-1163	3095	1422	2	15	9	Y	14	14	1			11

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	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	69	1	1524	2	Y	-0-					-0-
01	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	45	1	1554	2	Y	-0-					-0-
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	11	1	1276	2	Y	-0-					-0-
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	60	1	1472	2	Y	-0-					-0-
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	54	1	1152	2	Y	-0-					-0-
*05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	72	1	1550	2	Y	-0-					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175994 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10908 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1465	2	15	9	Y	14	11	1			12
01	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	1059	2	23	9	Y	21	18	1			15
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1248	2	13	9	Y	12	16	1			11
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1226	2	14	9	Y	13	14	1			10
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1202	2	15	9	Y	14	14	1			10
*05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1260	2	13	9	Y	12	12	1			10

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1033	2	11	9	Y	10	8	1			9
01	961	N	664	-0-	-297	-0-	651	2	13	9	Y	12	12	1			9
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1310	2	15	9	Y	14	11	1			12
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	668	2	8	9	Y	7	13	1			6
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
05	930	N	271	-0-	-659	-0-	271	2			Y	-0-					-0-

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	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	97	1	2139	2	Y	-0-					-0-
01	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	67	1	2306	2	Y	-0-					-0-
02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	15	1	1746	2	Y	-0-					-0-
03	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	75	1	1846	2	Y	-0-					-0-
04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	79	1	1686	2	Y	-0-					-0-
*05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	83	1	1781	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 177072 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10986 - 11085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1038	-0-	-78	-0-	45	1	993	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	951	-0-	-196	-0-	27	1	924	2	Y	-0-					-0-
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	10	1	1150	2	Y	-0-					-0-
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	49	1	1194	2	Y	-0-					-0-
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	38	1	806	2	Y	-0-					-0-
*05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	40	1	862	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 177738 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10636 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2084	2	23	9	Y	21	19	1			21
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1317	2	25	9	Y	23	25	1			19
02	2059	N	1950	-0-	-109	-0-	1929	2	21	9	Y	19	21	1			17
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2050	2	24	9	Y	22	22	1			17
04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1958	2	25	9	Y	23	24	1			16
05	2077	N	2015	-0-	-62	-0-	1992	2	23	9	Y	21	20	1			17

VICTORY, S.P. GU WELL #: 4 RRCID -> 177743 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10824 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1172	-0-	-192	-0-	183	1	989	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1189	-0-	-82	-0-	180	1	1009	2	Y	-0-					-0-
02	1160	N	1083	-0-	-77	-0-	177	1	906	2	Y	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	24	1	113	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	173	-0-	-967	-0-	30	1	143	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	122	-0-	-1025	-0-	21	1	101	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 15 WELL #: 10 RRCID -> 177744 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10795 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	3514	-0-	-888	-0-	151	1	3322	2	Y	37	33	1			18
							41	9									
01	4154	X	3380	-0-	-774	-0-	95	1	3245	2	Y	36	44	1			10
							40	9									
02	3886	X	3209	-0-	-677	-0-	26	1	3146	2	Y	34	32	1			12
							37	9									
03	3999	X	3619	-0-	-380	-0-	140	1	3429	2	Y	45	43	1			14
							50	9									
04	3870	X	3254	-0-	-616	-0-	144	1	3078	2	Y	29	33	1			10
							32	9									
*05	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	154	1	3317	2	Y	30	32	1			8
							33	9									

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	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	163	1	880	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	979	-0-	-44	-0-	148	1	831	2	Y	-0-					-0-
02	986	N	794	-0-	-192	-0-	130	1	664	2	Y	-0-					-0-
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	201	1	925	2	Y	-0-					-0-
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	169	1	802	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	832	-0-	-5	-0-	141	1	691	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	3069	X	2762	-0-	-307	-0-	2731	2	31	9	Y	28	24	1			27
01	3038	X	1662	-0-	-1376	-0-	1631	2	31	9	Y	28	32	1			23
02	2842	X	2368	-0-	-474	-0-	2342	2	26	9	Y	24	26	1			21
03	2976	X	2430	-0-	-546	-0-	2401	2	29	9	Y	26	27	1			20
04	2790	X	2286	-0-	-504	-0-	2256	2	30	9	Y	27	28	1			19
05	2759	X	2337	-0-	-422	-0-	2312	2	25	9	Y	23	23	1			19

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	1705	N	1680	-0-	-25	-0-	1662	2	18	9	Y	16	16	1			17
01	1705	N	1088	-0-	-617	-0-	1068	2	20	9	Y	18	20	1			15
02	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1688	2	19	9	Y	17	17	1			15
03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1852	2	22	9	Y	20	20	1			15
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1883	2	25	9	Y	23	22	1			16
*05	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2224	2	21	9	Y	19	19	1			16

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RICHEY. G.W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179124 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10896 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	2020	-0-	-274	-0-	1992	2	28	9	Y	25	14	1			15
01	2294	N	1162	-0-	-1132	-0-	1136	2	26	9	Y	24	23	1			16
02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1616	2	18	9	Y	16	18	1			14
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1920	2	23	9	Y	21	19	1			16
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1775	2	23	9	Y	21	22	1			15
*05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1809	2	20	9	Y	18	18	1			15

GLADEWATER GU 16 WELL #: 7 RRCID -> 179613 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10858

12	1054	N	725	-0-	-329	-0-	113	1	612	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	791	-0-	-201	-0-	120	1	671	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	740	-0-	-72	-0-	121	1	619	2	Y	-0-					-0-
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	82	1	380	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	573	-0-	-207	-0-	100	1	473	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	269	-0-	-537	-0-	46	1	223	2	Y	-0-					-0-

BARRETT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 180099 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10669 - 10782

12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1195	2	15	9	Y	14	10	1			11
01	1271	N	840	-0-	-431	-0-	822	2	18	9	Y	16	15	1			12
02	1131	N	1109	-0-	-22	-0-	1097	2	12	9	Y	11	13	1			10
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1244	2	14	9	Y	13	13	1			10
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1184	2	15	9	Y	14	14	1			10
*05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1298	2	13	9	Y	12	12	1			10

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180234 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10892 - 11025

12	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2085	2	28	9	Y	25	19	1			20
01	2046	N	1420	-0-	-626	-0-	1392	2	28	9	Y	25	25	1			20
02	DLQ G-10		1783	-0-	1783	1783	1763	2	20	9	Y	18	22	1			16
03	DLQ G-10		2138	-0-	2138	3921	2113	2	25	9	Y	23	21	1			18
04	DLQ G-10		2047	-0-	2047	5968	2022	2	25	9	Y	23	24	1			17
*05	2600	N	2146	-0-	-454	5514	2124	2	22	9	Y	20	20	1			17

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 180909 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10745 - 10841

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-

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	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1574	2	13	9	Y	12	10	1			11
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	839	2	21	9	Y	19	18	1			12
02	DLQ G-10		1195	-0-	1195	1195	1182	2	13	9	Y	12	13	1			11
03	DLQ G-10		756	-0-	756	1951	748	2	8	9	Y	7	12	1			6
04	DLQ G-10		1333	-0-	1333	3284	1315	2	18	9	Y	16	11	1			11
*05	2600	N	679	-0-	-1921	1363	665	2	14	9	Y	13	13	1			11

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PHILLIP "E" GU WELL #: 5 RRCID -> 181291 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10870 - 10965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	58	1	1280	2	Y	65	58	1			32
							72	9									
01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	41	1	1396	2	Y	63	77	1			18
							69	9									
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	10	1	1236	2	Y	60	57	1			21
							66	9									
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	59	1	1451	2	Y	80	76	1			25
							88	9									
04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	65	1	1399	2	Y	51	58	1			18
							56	9									
05	1395	N	1251	-0-	-144	-0-	53	1	1141	2	Y	52	56	1			14
							57	9									

MACKEY, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 181784 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10643 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	931	2	8	9	Y	7	5	1			6
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	831	2	20	9	Y	18	12	1			12
02	DLQ G-10		1127	-0-	1127	1127	1115	2	12	9	Y	11	13	1			10
03	DLQ G-10		561	-0-	561	1688	554	2	7	9	Y	6	11	1			5
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1688					Y	-0-	5	1			-0-
*05	2346	N	658	-0-	-1688	-0-	658	2			Y	-0-					-0-

BARRETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 181997 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10855 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEY, HOBART WELL #: 1 RRCID -> 182990 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10661 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	2142	2	4	9	Y	4	3	1			3
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1126	2	42	9	Y	38	25	1			16
02	DLQ G-10		1325	-0-	1325	1325	1311	2	14	9	Y	13	17	1			12
03	DLQ G-10		590	-0-	590	1915	583	2	7	9	Y	6	13	1			5
04	DLQ G-10		496	-0-	496	2411	490	2	6	9	Y	5	6	1			4
*05	2600	N	1540	-0-	-1060	1351	1534	2	6	9	Y	5	5	1			4

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 4 RRCID -> 183170 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10886 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 183864 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11036 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	1829	-0-	-589	-0-	1809	2	20	9	Y	18	17	1			18
01	2139	N	1291	-0-	-848	-0-	1267	2	24	9	Y	22	22	1			18
02	1827	N	1503	-0-	-324	-0-	1486	2	17	9	Y	15	20	1			13
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1679	2	20	9	Y	18	17	1			14
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1653	2	22	9	Y	20	20	1			14
*05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1735	2	19	9	Y	17	17	1			14

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184474 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10853 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1470	-0-	-49	-0-	1456	2	14	9	Y	13	12	1			13
01	1488	N	999	-0-	-489	-0-	978	2	21	9	Y	19	18	1			14
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1407	2	15	9	Y	14	15	1			13
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1409	2	17	9	Y	15	16	1			12
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1427	2	18	9	Y	16	16	1			12
05	1519	N	1350	-0-	-169	-0-	1335	2	15	9	Y	14	14	1			12

WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184723 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1759	-0-	-70	-0-	1739	2	20	9	Y	18	15	1			17
01	1767	N	1093	-0-	-674	-0-	1072	2	21	9	Y	19	21	1			15
02	DLQ G-10		1579	-0-	1579	1579	1561	2	18	9	Y	16	17	1			14
03	DLQ G-10		1624	-0-	1624	3203	1605	2	19	9	Y	17	18	1			13
04	DLQ G-10		1587	-0-	1587	4790	1566	2	21	9	Y	19	19	1			13
*05	2500	N	1618	-0-	-882	3908	1600	2	18	9	Y	16	16	1			13

PHILLIPS "E" GU WELL #: 6 RRCID -> 185163 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10868 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	59	1	1295	2	Y	154	136	1			80
							169	9									
01	1240	N	1012	-0-	-228	-0-	24	1	827	2	Y	146	181	1			45
							161	9									
02	DLQ G-10		948	-0-	948	948	7	1	784	2	Y	143	135	1			53
							157	9									
03	DLQ G-10		958	-0-	958	1906	29	1	720	2	Y	190	181	1			62
							209	9									
04	DLQ G-10		710	-0-	710	2616	26	1	552	2	Y	120	136	1			46
							132	9									
*05	2500	N	647	-0-	-1853	763	23	1	488	2	Y	124	132	1			38
							136	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	3255	X	2646	-0-	-609	-0-	115	1	2531	2	Y	-0-					-0-
01	3038	X	2595	-0-	-443	-0-	74	1	2521	2	Y	-0-					-0-
02	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	17	1	2039	2	Y	-0-					-0-
03	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	89	1	2185	2	Y	-0-					-0-
04	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	94	1	2002	2	Y	-0-					-0-
*05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	90	1	1932	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 8 RRCID -> 185627 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10854 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	60	1	1331	2	Y	-0-					-0-
01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	39	1	1352	2	Y	-0-					-0-
02	1363	N	1252	-0-	-111	-0-	10	1	1242	2	Y	-0-					-0-
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	58	1	1423	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1341	-0-	-9	-0-	60	1	1281	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	57	1	1218	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

GLADEWATER GU 9 WELL #: 5 RRCID -> 185745 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10987 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MACKEY, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 185969 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10624 - 10736

12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	13	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
02	T. A.		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 13 RRCID -> 186663 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10795 - 10878

12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	48	1	267	2	Y	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	21	1	108	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	300	N	4	-0-	-296	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	10	-0-	-114	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 3 RRCID -> 186967 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10952 - 10825

12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1434	2	17	9	Y	15	12	1			13
01	1085	N	872	-0-	-213	-0-	854	2	18	9	Y	16	17	1			12
02	1276	N	1257	-0-	-19	-0-	1243	2	14	9	Y	13	14	1			11
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	856	2	10	9	Y	9	13	1			7
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	929	2	12	9	Y	11	10	1			8
05	1333	N	645	-0-	-688	-0-	635	2	10	9	Y	9	9	1			8

GLADEWATER GU 16 WELL #: 14 RRCID -> 188677 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10964 PERF.10827 - 10694

12	837	N	602	-0-	-235	-0-	94	1	508	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	628	-0-	-147	-0-	95	1	533	2	Y	-0-					-0-
02	522	N	401	-0-	-121	-0-	65	1	336	2	Y	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	20	1	94	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	260	-0-	-340	-0-	45	1	215	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	93	-0-	-341	-0-	16	1	77	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 189559 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10876 - 10978

12	3007	X	2371	-0-	-636	-0-	103	1	2268	2	Y	-0-					-0-
01	2883	X	2269	-0-	-614	-0-	64	1	2205	2	Y	-0-					-0-
02	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	16	1	1981	2	Y	-0-					-0-
03	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	84	1	2052	2	Y	-0-					-0-
04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	88	1	1882	2	Y	-0-					-0-
*05	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	89	1	1909	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 190362 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10781 - 10904

12	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2267	2	18	9	Y	16	14	1			15
01	1767	N	1185	-0-	-582	-0-	1155	2	30	9	Y	27	26	1			16
02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2038	2	23	9	Y	21	19	1			18
03	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2250	2	28	9	Y	25	24	1			19
04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1927	2	24	9	Y	22	25	1			16
*05	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2035	2	21	9	Y	19	19	1			16

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CHILDRESS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 191084 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10677 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	634	-0-	-110	-0-	627	2	7	9	Y	6	6	1			6
01	713	N	248	-0-	-465	-0-	244	2	4	9	Y	4	7	1			3
02	609	N	246	-0-	-363	-0-	243	2	3	9	Y	3	4	1			2
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	285	2	3	9	Y	3	3	1			2
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	228	2	3	9	Y	3	3	1			2
05	248	N	196	-0-	-52	-0-	194	2	2	9	Y	2	2	1			2

GLADEWATER GU 16 WELL #: 16 RRCID -> 192219 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10742 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1352	-0-	-384	-0-	211	1	1141	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1260	-0-	-135	-0-	191	1	1069	2	Y	-0-					-0-
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	201	1	1029	2	Y	-0-					-0-
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	135	1	624	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	507	-0-	-513	-0-	88	1	419	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	198	-0-	-856	-0-	34	1	164	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 15 RRCID -> 193399 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10719 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	922	-0-	-256	-0-	144	1	778	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	827	-0-	-103	-0-	125	1	702	2	Y	-0-					-0-
02	783	N	773	-0-	-10	-0-	126	1	647	2	Y	-0-					-0-
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	98	1	453	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	295	-0-	-515	-0-	51	1	244	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	73	-0-	-764	-0-	12	1	61	2	Y	-0-					-0-

BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194356 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10807 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	1626	2	18	9	Y	16	13	1			14
01	1488	X	1020	-0-	-468	-0-	999	2	21	9	Y	19	19	1			14
02	1479	X	1425	-0-	-54	-0-	1408	2	17	9	Y	15	16	1			13
03	1581	X	1508	-0-	-73	-0-	1491	2	17	9	Y	15	16	1			12
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1424	2	19	9	Y	17	17	1			12
05	1519	N	1488	-0-	-31	-0-	1473	2	15	9	Y	14	14	1			12

LESTER, J.W. GU WELL #: 2 RRCID -> 194358 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10780 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	725	2	7	9	Y	6	5	1			6
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	463	2	11	9	Y	10	9	1			7
02	DLQ G-10		893	-0-	893	893	883	2	10	9	Y	9	8	1			8
03	DLQ G-10		717	-0-	717	1610	708	2	9	9	Y	8	10	1			6
04	DLQ G-10		679	-0-	679	2289	670	2	9	9	Y	8	8	1			6
*05	2500	N	853	-0-	-1647	642	845	2	8	9	Y	7	7	1			6

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194745 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10880 - 11019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1200	2	15	9	Y	14	10	1			11
01	1147	N	646	-0-	-501	-0-	633	2	13	9	Y	12	14	1			9
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1360	2	15	9	Y	14	11	1			12
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1598	2	19	9	Y	17	16	1			13
04	3000	N	3512	-0-	512	512	3467	2	45	9	Y	41	25	1			29
*05	2001	N	1489	-0-	-512	-0-	1450	2	39	9	Y	35	35	1			29

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	154	1	835	2	Y	42	39	1			22
							46	9									
01	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	148	1	828	2	Y	42	59	1			5
							46	9									
02	928	N	839	-0-	-89	-0-	133	1	681	2	Y	23	20	1			8
							25	9									
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	163	1	752	2	Y	30	19	1			19
							33	9									
04	990	N	938	-0-	-52	-0-	158	1	749	2	Y	28	39	1			8
							31	9									
*05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	186	1	912	2	Y	28	20	1			16
							31	9									

GLADEWATER GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 196568 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10722 - 10826

12	1333	N	1129	-0-	-204	-0-	176	1	953	2	Y	-0-					-0-
01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	187	1	1050	2	Y	-0-					-0-
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	179	1	919	2	Y	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	128	1	590	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	836	-0-	-364	-0-	146	1	690	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	713	-0-	-465	-0-	121	1	592	2	Y	-0-					-0-

WILSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197068 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10669 - 10801

12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1212	2	15	9	Y	14	11	1			12
01	1364	N	826	-0-	-538	-0-	809	2	17	9	Y	15	15	1			12
02	DLQ G-10		1211	-0-	1211	1211	1198	2	13	9	Y	12	13	1			11
03	DLQ G-10		1220	-0-	1220	2431	1206	2	14	9	Y	13	14	1			10
04	DLQ G-10		1230	-0-	1230	3661	1215	2	15	9	Y	14	14	1			10
05	DLQ G-10		1265	-0-	1265	4926	1252	2	13	9	Y	12	12	1			10

GLADEWATER GU 17 WELL #: 8 RRCID -> 197070 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10680 - 10828

12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	106	1	571	2	Y	-0-					-0-
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	106	1	595	2	Y	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	106	1	543	2	Y	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	70	1	320	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	519	-0-	-141	-0-	90	1	429	2	Y	-0-					-0-
*05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	119	1	582	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 9 RRCID -> 197075 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10747 - 10876

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

12	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1907	2	35	9	Y	32	19	1			21
01	2015	N	1286	-0-	-729	-0-	1264	2	22	9	Y	20	23	1			18
02	2146	N	1645	-0-	-501	-0-	1626	2	19	9	Y	17	20	1			15
03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2013	2	24	9	Y	22	20	1			17
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1883	2	24	9	Y	22	23	1			16
*05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1813	2	21	9	Y	19	19	1			16

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198569 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10640 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	411	2	3	9	Y	3	3	1			3
01	341	N	208	-0-	-133	-0-	202	2	6	9	Y	5	5	1			3
02	319	N	264	-0-	-55	-0-	262	2	2	9	Y	2	3	1			2
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	164	2	2	9	Y	2	3	1			1
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	395	2	6	9	Y	5	3	1			3
05	279	N	251	-0-	-28	-0-	247	2	4	9	Y	4	4	1			3

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	744	N	737	-0-	-7	-0-	115	1	622	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	758	-0-	-17	-0-	115	1	643	2	Y	-0-					-0-
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	114	1	584	2	Y	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	78	1	357	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	321	-0-	-369	-0-	56	1	265	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	266	-0-	-447	-0-	45	1	221	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 199060 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10859 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 12 RRCID -> 200754 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10593 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	871	-0-	-121	-0-	136	1	735	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	904	-0-	-88	-0-	137	1	767	2	Y	-0-					-0-
02	870	N	839	-0-	-31	-0-	137	1	702	2	Y	-0-					-0-
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	167	1	768	2	Y	-0-					-0-
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	164	1	778	2	Y	-0-					-0-
*05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	195	1	951	2	Y	-0-					-0-

TUTTLE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 200849 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10505 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 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	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1303	2	14	9	Y	13	11	1			12
01	1302	N	839	-0-	-463	-0-	821	2	18	9	Y	16	16	1			12
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1223	2	13	9	Y	12	13	1			11
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1237	2	14	9	Y	13	14	1			10
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1220	2	15	9	Y	14	14	1			10
*05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1288	2	13	9	Y	12	12	1			10

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	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	185	1	999	2	Y	-0-					-0-
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	195	1	1094	2	Y	-0-					-0-
02	1247	N	1205	-0-	-42	-0-	197	1	1008	2	Y	-0-					-0-
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	250	1	1150	2	Y	-0-					-0-
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	227	1	1078	2	Y	-0-					-0-
*05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	244	1	1195	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202094 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10634 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	836	2	10	9	Y	9	7	1			8
01	775	N	519	-0-	-256	-0-	509	2	10	9	Y	9	10	1			7
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	748	2	9	9	Y	8	8	1			7
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	504	2	6	9	Y	5	8	1			4
04	510	N	377	-0-	-133	-0-	373	2	4	9	Y	4	5	1			3
05	806	N	365	-0-	-441	-0-	361	2	4	9	Y	4	4	1			3

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 7 RRCID -> 202246 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10930 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	65	1	1433	2	Y	-0-					-0-
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	45	1	1544	2	Y	-0-					-0-
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	11	1	1344	2	Y	-0-					-0-
03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	58	1	1418	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1274	-0-	-226	-0-	57	1	1217	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	923	-0-	-534	-0-	41	1	882	2	Y	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 202252 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 11056 PERF.10740 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1534	2	15	9	Y	14	12	1			14
01	1519	N	1055	-0-	-464	-0-	1033	2	22	9	Y	20	19	1			15
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1385	2	14	9	Y	13	16	1			12
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1471	2	18	9	Y	16	16	1			12
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1403	2	19	9	Y	17	17	1			12
*05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1441	2	15	9	Y	14	14	1			12

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202844 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10735 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 203931 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 10242 PERF.10906 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1321	-0-	-0-	-0-	57	1	1264	2	Y	-0-					-0-
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	38	1	1296	2	Y	-0-					-0-
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	10	1	1224	2	Y	-0-					-0-
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	57	1	1396	2	Y	-0-					-0-
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	58	1	1243	2	Y	-0-					-0-
*05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	63	1	1346	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 203932 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 11186 PERF.10906 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	62	1	1372	2	Y	144	128	1			76
							158	9									
01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	39	1	1350	2	Y	138	170	1			44
							152	9									
02	1537	N	1341	-0-	-196	-0-	10	1	1184	2	Y	134	127	1			51
							147	9									
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	50	1	1226	2	Y	178	169	1			60
							196	9									
04	1500	N	1353	-0-	-147	-0-	55	1	1174	2	Y	113	128	1			45
							124	9									
*05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	59	1	1275	2	Y	116	124	1			37
							128	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ORYX-AKIN WELL #: 3 RRCID -> 203947 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10606 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1870	2	22	9	Y	20	16	1			18
01	1922	N	1198	-0-	-724	-0-	1175	2	23	9	Y	21	22	1			17
02	DLQ G-10		1699	-0-	1699	1699	1680	2	19	9	Y	17	19	1			15
03	DLQ G-10		1751	-0-	1751	3450	1731	2	20	9	Y	18	19	1			14
04	DLQ G-10		1733	-0-	1733	5183	1711	2	22	9	Y	20	20	1			14
05	DLQ G-10		1719	-0-	1719	6902	1699	2	20	9	Y	18	17	1			15

TUTTLE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 204126 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10588 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1213	2	13	9	Y	12	10	1			10
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	609	2	14	9	Y	13	14	1			9
02	DLQ G-10		501	-0-	501	501	497	2	4	9	Y	4	9	1			4
03	DLQ G-10		273	-0-	273	774	270	2	3	9	Y	3	5	1			2
04	DLQ G-10		127	-0-	127	901	125	2	2	9	Y	2	3	1			1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	901					Y	1	1	1			1

CHILDRESS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 204263 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10707 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	725	-0-	-267	-0-	718	2	7	9	Y	6	7	1			7
01	899	N	448	-0-	-451	-0-	439	2	9	9	Y	8	9	1			6
02	725	N	479	-0-	-246	-0-	473	2	6	9	Y	5	7	1			4
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	748	2	9	9	Y	8	6	1			6
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	766	2	10	9	Y	9	9	1			6
05	527	N	83	-0-	-444	-0-	73	2	10	9	Y	9	8	1			7

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	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	71	1	1565	2	Y	33	29	1			16
							36	9									
01	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	47	1	1614	2	Y	31	38	1			9
							34	9									
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	12	1	1472	2	Y	30	29	1			10
							33	9									
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	64	1	1563	2	Y	40	38	1			12
							44	9									
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	70	1	1490	2	Y	26	29	1			9
							29	9									
*05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	67	1	1431	2	Y	26	28	1			7
							29	9									

GLADEWATER GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 204391 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11001 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	944	-0-	-110	-0-	41	1	902	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1116	N	968	-0-	-148	-0-	27	1	940	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	928	N	854	-0-	-74	-0-	7	1	846	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	39	1	942	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	930	N	797	-0-	-133	-0-	36	1	760	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	899	N	893	-0-	-6	-0-	40	1	852	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	93	N	62	-0-	-31	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	35	-0-	-23	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 12 RRCID -> 205298 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10789 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	49	1	1089	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	33	1	1132	2	Y	-0-					-0-
02	1102	N	1023	-0-	-79	-0-	8	1	1015	2	Y	-0-					-0-
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	44	1	1068	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1089	-0-	-51	-0-	49	1	1040	2	Y	-0-					-0-
*05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	49	1	1048	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	1426	N	1412	-0-	-14	-0-	59	1	1307	2	Y	42	37	1			26
							46	9									
01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	43	1	1481	2	Y	40	50	1			16
							44	9									
02	1421	N	1419	-0-	-2	-0-	11	1	1365	2	Y	39	37	1			18
							43	9									
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	58	1	1423	2	Y	53	50	1			21
							58	9									
04	1530	N	1436	-0-	-94	-0-	63	1	1338	2	Y	32	37	1			16
							35	9									
05	1519	N	1506	-0-	-13	-0-	65	1	1404	2	Y	34	36	1			14
							37	9									

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	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	71	1	1556	2	Y	-0-					-0-
01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	47	1	1605	2	Y	-0-					-0-
02	1537	N	1504	-0-	-33	-0-	12	1	1492	2	Y	-0-					-0-
03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	68	1	1669	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1567	-0-	-23	-0-	70	1	1497	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1548	-0-	-64	-0-	69	1	1479	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	1426	N	1292	-0-	-134	-0-	1279	2	13	9	Y	12	11	1			12
01	1457	N	773	-0-	-684	-0-	758	2	15	9	Y	14	15	1			11
02	DLQ G-10		1151	-0-	1151	1151	1139	2	12	9	Y	11	12	1			10
03	DLQ G-10		1225	-0-	1225	2376	1211	2	14	9	Y	13	13	1			10
04	DLQ G-10		1079	-0-	1079	3455	1065	2	14	9	Y	13	14	1			9
05	DLQ G-10		1122	-0-	1122	4577	1110	2	12	9	Y	11	11	1			9

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206194 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10786 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	58	1	1277	2	Y	-0-					-0-
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	35	1	1208	2	Y	-0-					-0-
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	9	1	1099	2	Y	-0-					-0-
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	46	1	1130	2	Y	-0-					-0-
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	46	1	980	2	Y	-0-					-0-
*05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	52	1	1126	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PHILLIPS "E" GU WELL #: 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	1457	N	1354	-0-	-103	-0-	56	1	1235	2	Y	57	51	1			28
							63	9									
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	38	1	1311	2	Y	56	68	1			16
							62	9									
02	DLQ G-10		1205	-0-	1205	1205	9	1	1138	2	Y	53	51	1			18
							58	9									
03	DLQ G-10		1274	-0-	1274	2479	47	1	1148	2	Y	72	68	1			22
							79	9									
04	DLQ G-10		1149	-0-	1149	3628	49	1	1050	2	Y	45	51	1			16
							50	9									
05	DLQ G-10		1271	-0-	1271	4899	54	1	1165	2	Y	47	50	1			13
							52	9									

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206367 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10917 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	918	-0-	-167	-0-	911	2	7	9	Y	6	7	1			7
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	587	2	13	9	Y	12	11	1			8
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	889	2	10	9	Y	9	9	1			8
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	959	2	11	9	Y	10	10	1			8
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	976	2	12	9	Y	11	11	1			8
*05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1008	2	11	9	Y	10	10	1			8

GLADEWATER GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 206652 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10628 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	144	1	780	2	Y	116	108	1			61
							128	9									
01	1147	N	953	-0-	-194	-0-	126	1	703	2	Y	113	161	1			13
							124	9									
02	986	N	855	-0-	-131	-0-	128	1	658	2	Y	63	55	1			21
							69	9									
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	162	1	748	2	Y	85	53	1			53
							94	9									
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	165	1	781	2	Y	74	106	1			21
							81	9									
*05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	188	1	921	2	Y	77	54	1			44
							85	9									

PETTY, ROBERT H. WELL #: 2 RRCID -> 207205 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10918 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1219	2	18	9	Y	16	10	1			11
01	1116	N	765	-0-	-351	-0-	748	2	17	9	Y	15	15	1			11
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1069	2	12	9	Y	11	12	1			10
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1128	2	12	9	Y	11	12	1			9
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1080	2	14	9	Y	13	13	1			9
*05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1120	2	12	9	Y	11	11	1			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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1206	-0-	-127	-0-	52	1	1154	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1246	-0-	-118	-0-	35	1	1211	2	Y	-0-					-0-
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	9	1	1141	2	Y	-0-					-0-
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	53	1	1298	2	Y	-0-					-0-
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	58	1	1241	2	Y	-0-					-0-
*05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	59	1	1273	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 6 RRCID -> 207348 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10891 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	55	1	1219	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	34	1	1157	2	Y	-0-					-0-
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	10	1	1192	2	Y	-0-					-0-
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	51	1	1237	2	Y	-0-					-0-
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	56	1	1206	2	Y	-0-					-0-
*05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	57	1	1220	2	Y	-0-					-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 8 RRCID -> 207504 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10936 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	646	-0-	-439	-0-	28	1	618	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	817	-0-	-175	-0-	23	1	794	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		531	-0-	531	531	4	1	527	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		609	-0-	609	1140	24	1	585	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		90	-0-	90	1230	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		30	-0-	30	1260	1	1	29	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 9 RRCID -> 208392 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10879 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1080	-0-	-67	-0-	46	1	1012	2	Y	20	18	1			10
							22	9									
01	1147	N	1074	-0-	-73	-0-	30	1	1022	2	Y	20	24	1			6
							22	9									
02	1044	N	927	-0-	-117	-0-	7	1	899	2	Y	19	18	1			7
							21	9									
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	40	1	979	2	Y	25	24	1			8
							28	9									
04	1050	N	966	-0-	-84	-0-	42	1	906	2	Y	16	18	1			6
							18	9									
*05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	44	1	941	2	Y	17	18	1			5
							19	9									

PHILLIPS "E" GU WELL #: 10 RRCID -> 208954 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11137 PERF.10870 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1412	-0-	-200	-0-	60	1	1330	2	Y	20	18	1			10
							22	9									
01	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	39	1	1348	2	Y	20	24	1			6
							22	9									
02	DLQ G-10		1227	-0-	1227	1227	10	1	1196	2	Y	19	18	1			7
							21	9									
03	DLQ G-10		1366	-0-	1366	2593	53	1	1285	2	Y	25	24	1			8
							28	9									
04	DLQ G-10		1083	-0-	1083	3676	48	1	1017	2	Y	16	18	1			6
							18	9									
05	DLQ G-10		1302	-0-	1302	4978	57	1	1226	2	Y	17	18	1			5
							19	9									

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 8 RRCID -> 208955 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	48	1	1062	2	Y	-0-					-0-
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	32	1	1108	2	Y	-0-					-0-
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	8	1	1005	2	Y	-0-					-0-
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	43	1	1059	2	Y	-0-					-0-
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	46	1	993	2	Y	-0-					-0-
*05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	60	1	1283	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209811 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10662 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2133	2	17	9	Y	15	13	1			15
01	2015	N	1395	-0-	-620	-0-	1362	2	33	9	Y	30	26	1			19
02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1838	2	20	9	Y	18	21	1			16
03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2041	2	25	9	Y	23	22	1			17
04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1949	2	25	9	Y	23	24	1			16
*05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2045	2	23	9	Y	21	20	1			17

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	674	N	674	-0-	-0-	-0-	29	1	645	2	Y	-0-					2
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	18	1	632	2	Y	-0-					2
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	5	1	569	2	Y	-0-					2
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	25	1	614	2	Y	-0-					2
04	570	N	531	-0-	-39	-0-	24	1	507	2	Y	-0-					2
05	589	N	554	-0-	-35	-0-	25	1	529	2	Y	-0-					2

GLADEWATER GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 212179 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 11038 PERF.10810 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	61	1	1333	2	Y	-0-					-0-
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	38	1	1296	2	Y	-0-					-0-
02	1218	N	1176	-0-	-42	-0-	10	1	1166	2	Y	-0-					-0-
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	52	1	1261	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1182	-0-	-108	-0-	53	1	1129	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1175	-0-	-96	-0-	52	1	1123	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	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	47	1	1046	2	Y	-0-					-0-
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	33	1	1142	2	Y	-0-					-0-
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	10	1	1260	2	Y	-0-					-0-
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	52	1	1270	2	Y	-0-					-0-
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	53	1	1134	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1151	-0-	-213	-0-	51	1	1100	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	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1196	2	17	9	Y	15	9	1			9
01	961	N	270	-0-	-691	-0-	262	2	8	9	Y	7	12	1			4
02	DLQ G-10		124	-0-	124	124	123	2	1	9	Y	1	4	1			1
03	DLQ G-10		120	-0-	120	244	119	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	DLQ G-10		159	-0-	159	403	157	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	DLQ G-10		155	-0-	155	558	153	2	2	9	Y	2	2	1			1

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	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	1132	2	12	9	Y	11	10	1			11
01	1178	N	716	-0-	-462	-0-	702	2	14	9	Y	13	14	1			10
02	1102	N	1087	-0-	-15	-0-	1075	2	12	9	Y	11	11	1			10
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	690	2	8	9	Y	7	11	1			6
04	690	N	571	-0-	-119	-0-	563	2	8	9	Y	7	8	1			5
05	1147	N	247	-0-	-900	-0-	240	2	7	9	Y	6	6	1			5

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	450	N	450	-0-	-0-	-0-	444	2	6	9	Y	5	4	1			4
01	465	N	280	-0-	-185	-0-	274	2	6	9	Y	5	5	1			4
02	DLQ G-10		355	-0-	355	355	352	2	3	9	Y	3	4	1			3
03	DLQ G-10		212	-0-	212	567	209	2	3	9	Y	3	4	1			2
04	DLQ G-10		430	-0-	430	997	424	2	6	9	Y	5	3	1			4
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	997					Y	4	4	1			4

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214066 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11175 - 11319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1418	-0-	-194	-0-	1405	2	13	9	Y	12	11	1			12
01	1364	N	895	-0-	-469	-0-	876	2	19	9	Y	17	17	1			12
02	DLQ G-10		1269	-0-	1269	1269	1255	2	14	9	Y	13	14	1			11
03	DLQ G-10		841	-0-	841	2110	831	2	10	9	Y	9	13	1			7
04	DLQ G-10		709	-0-	709	2819	700	2	9	9	Y	8	9	1			6
05	DLQ G-10		652	-0-	652	3471	644	2	8	9	Y	7	7	1			6

PETTY, ROBERT H. WELL #: 4 RRCID -> 214801 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11006 - 11134

12	1302	N	1045	-0-	-257	-0-	1038	2	7	9	Y	6	9	1			10
01	1302	N	710	-0-	-592	-0-	696	2	14	9	Y	13	13	1			10
02	DLQ G-10		1132	-0-	1132	1132	1120	2	12	9	Y	11	11	1			10
03	DLQ G-10		1315	-0-	1315	2447	1300	2	15	9	Y	14	13	1			11
04	DLQ G-10		1397	-0-	1397	3844	1380	2	17	9	Y	15	15	1			11
05	DLQ G-10		1493	-0-	1493	5337	1476	2	17	9	Y	15	14	1			12

WILLIS. F.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215254 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10649 - 10802

12	1240	N	1058	-0-	-182	-0-	1040	2	18	9	Y	16	11	1			12
01	1240	N	636	-0-	-604	-0-	626	2	10	9	Y	9	12	1			9
02	1160	N	1018	-0-	-142	-0-	1007	2	11	9	Y	10	10	1			9
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	854	2	10	9	Y	9	11	1			7
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	977	2	12	9	Y	11	10	1			8
05	1085	N	956	-0-	-129	-0-	945	2	11	9	Y	10	10	1			8

LESTER, J.W. GU WELL #: 3 RRCID -> 216863 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10778 - 10896

12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1216	2	14	9	Y	13	10	1			11
01	930	N	771	-0-	-159	-0-	754	2	17	9	Y	15	15	1			11
02	DLQ G-10		952	-0-	952	952	942	2	10	9	Y	9	12	1			8
03	DLQ G-10		776	-0-	776	1728	767	2	9	9	Y	8	10	1			6
04	DLQ G-10		256	-0-	256	1984	253	2	3	9	Y	3	7	1			2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1984					Y	3	3	1			2

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216872 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10923 - 11018

12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1086	2	6	9	Y	5	4	1			4
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	764	2	22	9	Y	20	13	1			11
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1096	2	12	9	Y	11	12	1			10
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	557	2	7	9	Y	6	11	1			5
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
*05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216873 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10931 - 11032

12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1198	2	14	9	Y	13	10	1			11
01	1147	N	795	-0-	-352	-0-	778	2	17	9	Y	15	15	1			11
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1131	2	12	9	Y	11	12	1			10
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1194	2	14	9	Y	13	13	1			10
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1168	2	15	9	Y	14	14	1			10
*05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1229	2	13	9	Y	12	12	1			10

VICTORY, S.P. GU WELL #: 5 RRCID -> 217746 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10704 - 10873

12	1178	N	1016	-0-	-162	-0-	159	1	857	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	162	1	906	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1013	-0-	1013	1013	165	1	848	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1084	-0-	1084	2097	193	1	891	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1215	-0-	1215	3312	212	1	1003	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1200	-0-	1200	4512	204	1	996	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220248 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 11167 PERF.10881 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	628	2	6	9	Y	5	5	1			6
01	775	N	249	-0-	-526	-0-	245	2	4	9	Y	4	7	1			3
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	404	2	6	9	Y	5	4	1			4
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	273	2	2	9	Y	2	4	1			2
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 221051 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10979 - 11084

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	28	1	615	2	Y	-0-					-0-
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	22	1	765	2	Y	-0-					-0-
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	6	1	737	2	Y	-0-					-0-
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	33	1	814	2	Y	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	35	1	752	2	Y	-0-					-0-
*05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	40	1	863	2	Y	-0-					-0-

FENTON, J.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 221099 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10984 - 11099

12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	30	1	666	2	Y	-0-					-0-
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	21	1	726	2	Y	-0-					-0-
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	7	1	782	2	Y	-0-					-0-
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	35	1	857	2	Y	-0-					-0-
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	41	1	868	2	Y	-0-					-0-
*05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	43	1	915	2	Y	-0-					-0-

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 9 RRCID -> 221102 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10898 - 11030

12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	63	1	1394	2	Y	-0-					-0-
01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	41	1	1420	2	Y	-0-					-0-
02	1421	X	1237	-0-	-184	-0-	10	1	1227	2	Y	-0-					-0-
03	1519	X	1376	-0-	-143	-0-	54	1	1322	2	Y	-0-					-0-
04	1440	X	1318	-0-	-122	-0-	59	1	1259	2	Y	-0-					-0-
05	1457	X	1365	-0-	-92	-0-	61	1	1304	2	Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 5 RRCID -> 221328 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10856 - 10985

12	1581	N	1331	-0-	-250	-0-	1314	2	17	9	Y	15	13	1			14
01	1581	N	932	-0-	-649	-0-	915	2	17	9	Y	15	16	1			13
02	1421	N	1303	-0-	-118	-0-	1289	2	14	9	Y	13	14	1			12
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1422	2	17	9	Y	15	15	1			12
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1440	2	19	9	Y	17	17	1			12
*05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1449	2	15	9	Y	14	14	1			12

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221426 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10896 - 11044

12	682	N	652	-0-	-30	-0-	643	2	9	9	Y	8	6	1			6
01	775	N	443	-0-	-332	-0-	434	2	9	9	Y	8	8	1			6
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	677	2	8	9	Y	7	7	1			6
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	419	2	6	9	Y	5	7	1			4
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
05	403	N	155	-0-	-248	-0-	155	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 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	1550	N	1391	-0-	-159	-0-	200	1	1081	2	Y	100	93	1			53
							110	9									
01	1488	N	1390	-0-	-98	-0-	194	1	1088	2	Y	98	139	1			12
							108	9									
02	1334	N	1184	-0-	-150	-0-	184	1	942	2	Y	53	47	1			18
							58	9									
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	217	1	1001	2	Y	73	45	1			46
							80	9									
04	1350	N	1324	-0-	-26	-0-	218	1	1034	2	Y	65	92	1			19
							72	9									
*05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	238	1	1163	2	Y	65	46	1			38
							72	9									

GLADEWATER GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 222074 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10796 - 10942

12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	66	1	1453	2	Y	-0-					-0-
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	44	1	1511	2	Y	-0-					-0-
02	2059	X	1224	-0-	-835	-0-	10	1	1214	2	Y	-0-					-0-
03	2201	X	1506	-0-	-695	-0-	59	1	1447	2	Y	-0-					-0-
04	2130	X	1441	-0-	-689	-0-	64	1	1377	2	Y	-0-					-0-
05	1550	X	1448	-0-	-102	-0-	64	1	1384	2	Y	-0-					-0-

VICTORY, S.P. GU WELL #: 6 RRCID -> 222948 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10756 - 10883

12	1054	N	963	-0-	-91	-0-	150	1	813	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	985	-0-	-7	-0-	149	1	836	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		878	-0-	878	878	143	1	735	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		982	-0-	982	1860	175	1	807	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		981	-0-	981	2841	171	1	810	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1130	-0-	1130	3971	192	1	938	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 19 RRCID -> 224397 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10760 - 10882

12	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1939	2	19	9	Y	17	15	1			16
01	1550	N	1212	-0-	-338	-0-	1186	2	26	9	Y	24	23	1			17
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1765	2	20	9	Y	18	19	1			16
03	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1765	2	21	9	Y	19	20	1			15
04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1684	2	21	9	Y	19	20	1			14
*05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1682	2	19	9	Y	17	17	1			14

BUFFCO BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224400 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10812 - 10998

12	744	N	694	-0-	-50	-0-	687	2	7	9	Y	6	4	1			5
01	806	N	574	-0-	-232	-0-	561	2	13	9	Y	12	9	1			8
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	876	2	10	9	Y	9	9	1			8
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1296	2	15	9	Y	14	11	1			11
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	769	2	9	9	Y	8	13	1			6
*05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	770	2	10	9	Y	9	8	1			7

BRAWLEY WELL #: 4 RRCID -> 224455 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10799 - 10972

12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	819	2	15	9	Y	14	9	1			10
01	558	N	440	-0-	-118	-0-	434	2	6	9	Y	5	9	1			6
02	870	N	659	-0-	-211	-0-	651	2	8	9	Y	7	7	1			6
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	465	2	6	9	Y	5	7	1			4
04	420	N	388	-0-	-32	-0-	384	2	4	9	Y	4	5	1			3
05	713	N	114	-0-	-599	-0-	110	2	4	9	Y	4	4	1			3

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 17 WELL #: 15 RRCID -> 224652 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10752 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1666	-0-	-101	-0-	235	1	1269	2	Y	147	137	1			78
							162	9									
01	1736	N	1609	-0-	-127	-0-	220	1	1231	2	Y	144	205	1			17
							158	9									
02	1566	N	1380	-0-	-186	-0-	211	1	1081	2	Y	80	70	1			27
							88	9									
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	269	1	1238	2	Y	107	67	1			67
							118	9									
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	270	1	1279	2	Y	96	136	1			27
							106	9									
*05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	293	1	1433	2	Y	97	68	1			56
							107	9									

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 225224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10761 - 10925

12	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2010	2	21	9	Y	19	16	1			17
01	1643	N	1357	-0-	-286	-0-	1328	2	29	9	Y	26	24	1			19
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1591	2	18	9	Y	16	21	1			14
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1075	2	13	9	Y	12	17	1			9
04	1320	N	293	-0-	-1027	-0-	290	2	3	9	Y	3	10	1			2
05	1643	N	470	-0-	-1173	-0-	467	2	3	9	Y	3	3	1			2

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225883 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10770 - 10933

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-

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225886 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 11079 PERF.10745 - 10896

12	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2842	2	12	9	Y	11	9	1			10
01	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2000	2	58	9	Y	53	35	1			28
02	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2818	2	32	9	Y	29	32	1			25
03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2087	2	24	9	Y	22	30	1			17
04	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2767	2	36	9	Y	33	27	1			23
*05	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2782	2	31	9	Y	28	28	1			23

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227358 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10804 - 10965

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-

BRAWLEY WELL #: 8 RRCID -> 227359 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10837 - 10962

12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	577	2	7	9	Y	6	5	1			5
01	558	N	343	-0-	-215	-0-	335	2	8	9	Y	7	7	1			5
02	551	N	522	-0-	-29	-0-	516	2	6	9	Y	5	5	1			5
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	324	2	3	9	Y	3	5	1			3
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	421	2	4	9	Y	4	4	1			3
05	558	N	335	-0-	-223	-0-	329	2	6	9	Y	5	4	1			4

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BRAWLEY WELL #: 7 RRCID -> 227671 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10944 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4359	X	3704	-0-	-655	-0-	3667	2	37	9	Y	34	27	1			30
01	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2309	2	52	9	Y	47	44	1			33
02	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3379	2	37	9	Y	34	37	1			30
03	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3696	2	44	9	Y	40	39	1			31
04	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3618	2	46	9	Y	42	43	1			30
*05	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3904	2	41	9	Y	37	36	1			31

BRAWLEY WELL #: 9 RRCID -> 228345 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10772 - 10990

12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1751	2	22	9	Y	20	15	1			17
01	1488	N	1101	-0-	-387	-0-	1080	2	21	9	Y	19	21	1			15
02	1682	N	1601	-0-	-81	-0-	1583	2	18	9	Y	16	17	1			14
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1285	2	15	9	Y	14	17	1			11
04	1080	N	1041	-0-	-39	-0-	1029	2	12	9	Y	11	14	1			8
05	1705	N	905	-0-	-800	-0-	893	2	12	9	Y	11	10	1			9

GLADEWATER GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 228347 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10934 - 11054

12	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	81	1	1787	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	49	1	1671	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	14	1	1656	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
03	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	76	1	1867	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	80	1	1720	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
*05	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	84	1	1799	2	Y	1	1	1			6
							1	9									

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229257 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10954 - 11036

12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1135	2	13	9	Y	12	9	1			10
01	961	N	708	-0-	-253	-0-	693	2	15	9	Y	14	14	1			10
02	DLQ G-10		1048	-0-	1048	1048	1037	2	11	9	Y	10	11	1			9
03	DLQ G-10		1046	-0-	1046	2094	1033	2	13	9	Y	12	12	1			9
04	DLQ G-10		1004	-0-	1004	3098	992	2	12	9	Y	11	12	1			8
05	DLQ G-10		925	-0-	925	4023	914	2	11	9	Y	10	10	1			8

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230843 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11141 PERF.10842 - 10892

12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1145	2	4	9	Y	4	7	1			8
01	1054	N	739	-0-	-315	-0-	721	2	18	9	Y	16	14	1			10
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	815	2	9	9	Y	8	11	1			7
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1305	2	17	9	Y	15	11	1			11
04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1554	2	20	9	Y	18	16	1			13
*05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1532	2	18	9	Y	16	16	1			13

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 8 RRCID -> 231940 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10965 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	70	1	1538	2	Y	11	10	1			6
							12	9									
01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	44	1	1505	2	Y	11	14	1			3
							12	9									
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	12	1	1497	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	55	1	1346	2	Y	14	14	1			4
							15	9									
04	1320	N	970	-0-	-350	-0-	43	1	917	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
05	1364	N	989	-0-	-375	-0-	43	1	935	2	Y	10	10	1			3
							11	9									

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231941 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10936 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1257	2	15	9	Y	14	11	1			12
01	1178	N	801	-0-	-377	-0-	786	2	15	9	Y	14	15	1			11
02	1160	N	1033	-0-	-127	-0-	1022	2	11	9	Y	10	12	1			9
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1282	2	15	9	Y	14	12	1			11
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1262	2	15	9	Y	14	15	1			10
*05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1272	2	15	9	Y	14	13	1			11

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231942 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10928 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1730	2	25	9	Y	23	16	1			17
01	1395	N	1027	-0-	-368	-0-	1008	2	19	9	Y	17	20	1			14
02	DLQ G-10		1558	-0-	1558	1558	1540	2	18	9	Y	16	16	1			14
03	DLQ G-10		1718	-0-	1718	3276	1698	2	20	9	Y	18	18	1			14
04	DLQ G-10		1646	-0-	1646	4922	1625	2	21	9	Y	19	20	1			13
05	DLQ G-10		1698	-0-	1698	6620	1679	2	19	9	Y	17	16	1			14

BRAWLEY WELL #: 11 RRCID -> 231944 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10826 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1035	2	24	9	Y	22	14	1			15
01	1178	N	676	-0-	-502	-0-	667	2	9	9	Y	8	13	1			10
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	975	2	11	9	Y	10	11	1			9
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1021	2	12	9	Y	11	11	1			9
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	998	2	12	9	Y	11	12	1			8
*05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1049	2	11	9	Y	10	10	1			8

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	961	N	917	-0-	-44	-0-	907	2	10	9	Y	9	8	1			9
01	1116	N	358	-0-	-758	-0-	351	2	7	9	Y	6	10	1			5
02	493	N	396	-0-	-97	-0-	392	2	4	9	Y	4	5	1			4
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	207	2	2	9	Y	2	4	1			2
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					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	859	N	859	-0-	-0-	-0-	849	2	10	9	Y	9	7	1			8
01	837	N	557	-0-	-280	-0-	546	2	11	9	Y	10	10	1			8
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	789	2	9	9	Y	8	9	1			7
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	504	2	6	9	Y	5	8	1			4
04	540	N	147	-0-	-393	-0-	145	2	2	9	Y	2	5	1			1
05	868	N	127	-0-	-741	-0-	126	2	1	9	Y	1	1	1			1

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232806 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10887 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1874	2	20	9	Y	18	15	1			17
01	1891	N	1145	-0-	-746	-0-	1122	2	23	9	Y	21	22	1			16
02	1682	N	1653	-0-	-29	-0-	1634	2	19	9	Y	17	18	1			15
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1761	2	21	9	Y	19	19	1			15
04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1721	2	21	9	Y	19	20	1			14
*05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1827	2	20	9	Y	18	17	1			15

EDWARDS, J K "A" WELL #: 2 RRCID -> 232807 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10714 - 10838

12	2697	X	2445	-0-	-252	-0-	2422	2	23	9	Y	21	20	1			22
01	2542	N	1518	-0-	-1024	-0-	1487	2	31	9	Y	28	29	1			21
02	2233	N	2215	-0-	-18	-0-	2190	2	25	9	Y	23	24	1			20
03	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2317	2	26	9	Y	24	25	1			19
04	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2145	2	28	9	Y	25	26	1			18
05	2356	N	2185	-0-	-171	-0-	2161	2	24	9	Y	22	22	1			18

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232860 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10673 - 10817

12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	918	2	11	9	Y	10	8	1			8
01	899	N	586	-0-	-313	-0-	574	2	12	9	Y	11	11	1			8
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	858	2	10	9	Y	9	9	1			8
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	537	2	6	9	Y	5	9	1			4
04	570	N	137	-0-	-433	-0-	135	2	2	9	Y	2	5	1			1
05	837	N	105	-0-	-732	-0-	104	2	1	9	Y	1	1	1			1

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 232887 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10651 - 10770

12	1519	N	1392	-0-	-127	-0-	1377	2	15	9	Y	14	12	1			14
01	1519	N	965	-0-	-554	-0-	947	2	18	9	Y	16	17	1			13
02	1276	N	1248	-0-	-28	-0-	1234	2	14	9	Y	13	15	1			11
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1529	2	19	9	Y	17	15	1			13
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1356	2	17	9	Y	15	17	1			11
*05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1364	2	17	9	Y	15	14	1			12

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232888 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10836 - 10974

12	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	1159	2	11	9	Y	10	9	1			10
01	1209	N	790	-0-	-419	-0-	773	2	17	9	Y	15	14	1			11
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1139	2	12	9	Y	11	12	1			10
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1190	2	14	9	Y	13	13	1			10
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1143	2	14	9	Y	13	14	1			9
*05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1153	2	13	9	Y	12	11	1			10

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232894 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10728 - 10902

12	930	N	757	-0-	-173	-0-	749	2	8	9	Y	7	7	1			7
01	961	N	439	-0-	-522	-0-	430	2	9	9	Y	8	9	1			6
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	623	2	8	9	Y	7	7	1			6
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	581	2	7	9	Y	6	7	1			5
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	826	2	11	9	Y	10	8	1			7
*05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	700	2	9	9	Y	8	8	1			7

EDWARDS, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 232896 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10787 - 10916

12	1736	N	1301	-0-	-435	-0-	1284	2	17	9	Y	15	13	1			14
01	1891	N	944	-0-	-947	-0-	927	2	17	9	Y	15	16	1			13
02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1599	2	18	9	Y	16	15	1			14
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1579	2	19	9	Y	17	18	1			13
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1488	2	19	9	Y	17	18	1			12
*05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1617	2	18	9	Y	16	15	1			13

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PHILLIPS "E" GU WELL #: 13 RRCID -> 233058 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10781 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1424	-0-	-250	-0-	62	1	1362	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1384	-0-	-197	-0-	39	1	1345	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1287	-0-	1287	1287	11	1	1276	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1531	-0-	1531	2818	60	1	1471	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1400	-0-	1400	4218	63	1	1337	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2068	-0-	2068	6286	92	1	1976	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	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1763	2	22	9	Y	20	14	1			16
01	1457	N	1173	-0-	-284	-0-	1150	2	23	9	Y	21	21	1			16
02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1685	2	19	9	Y	17	18	1			15
03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1763	2	21	9	Y	19	19	1			15
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1810	2	23	9	Y	21	21	1			15
*05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1867	2	20	9	Y	18	18	1			15

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	938	N	938	-0-	-0-	-0-	41	1	893	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
01	930	N	546	-0-	-384	-0-	15	1	527	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	7	1	828	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	26	1	645	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	40	1	862	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	40	1	856	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234344 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10794 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	900	2	8	9	Y	7	7	1			8
01	620	N	527	-0-	-93	-0-	516	2	11	9	Y	10	11	1			7
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	795	2	9	9	Y	8	8	1			7
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	543	2	7	9	Y	6	8	1			5
04	510	N	74	-0-	-436	-0-	73	2	1	9	Y	1	5	1			1
05	713	N	109	-0-	-604	-0-	108	2	1	9	Y	1	1	1			1

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	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	73	1	1599	2	Y	-0-					-0-
01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	48	1	1643	2	Y	-0-					-0-
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	13	1	1579	2	Y	-0-					-0-
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	32	1	777	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	16	-0-	-1334	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	7	-0-	-1388	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

VICTORY, S.P. GU WELL #: 9 RRCID -> 234537 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10598 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	7	1	32	2	Y	-0-					-0-
*05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	14	1	66	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234752 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10904 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	906	-0-	-24	-0-	897	2	9	9	Y	8	8	1			8
01	868	N	585	-0-	-283	-0-	573	2	12	9	Y	11	11	1			8
02	DLQ G-10		845	-0-	845	845	836	2	9	9	Y	8	9	1			7
03	DLQ G-10		522	-0-	522	1367	515	2	7	9	Y	6	9	1			4
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1367					Y	-0-	4	1			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1367					Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235305 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10855 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	789	2	8	9	Y	7	7	1			8
01	837	N	400	-0-	-437	-0-	392	2	8	9	Y	7	9	1			6
02	783	N	424	-0-	-359	-0-	420	2	4	9	Y	4	6	1			4
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	409	2	4	9	Y	4	5	1			3
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	704	2	10	9	Y	9	6	1			6
*05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	573	2	8	9	Y	7	7	1			6

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	868	N	776	-0-	-92	-0-	767	2	9	9	Y	8	7	1			8
01	930	N	478	-0-	-452	-0-	469	2	9	9	Y	8	9	1			7
02	DLQ G-10		565	-0-	565	565	559	2	6	9	Y	5	7	1			5
03	DLQ G-10		364	-0-	364	929	360	2	4	9	Y	4	6	1			3
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	929					Y	-0-	3	1			-0-
05	DLQ G-10		85	-0-	85	1014	85	2			Y	-0-					-0-

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	927	N	927	-0-	-0-	-0-	910	2	17	9	Y	15	10	1			11
01	682	N	562	-0-	-120	-0-	553	2	9	9	Y	8	11	1			8
02	DLQ G-10		749	-0-	749	749	740	2	9	9	Y	8	9	1			7
03	DLQ G-10		516	-0-	516	1265	510	2	6	9	Y	5	8	1			4
04	DLQ G-10		388	-0-	388	1653	382	2	6	9	Y	5	6	1			3
05	DLQ G-10		243	-0-	243	1896	239	2	4	9	Y	4	4	1			3

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	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1436	2	23	9	Y	21	14	1			15
01	1085	N	764	-0-	-321	-0-	750	2	14	9	Y	13	17	1			11
02	1479	N	1208	-0-	-271	-0-	1195	2	13	9	Y	12	12	1			11
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	577	2	7	9	Y	6	12	1			5
04	750	N	27	-0-	-723	-0-	27	2			Y	-0-	5	1			-0-
05	1302	N	80	-0-	-1222	-0-	80	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 13 RRCID -> 238273 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10767 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	2449	N	1757	-0-	-692	-0-	1733	2	24	9	Y	22	15	1			16
01	2449	N	1309	-0-	-1140	-0-	1283	2	26	9	Y	24	22	1			18
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1615	2	18	9	Y	16	20	1			14
03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1863	2	23	9	Y	21	19	1			16
04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1869	2	23	9	Y	21	22	1			15
*05	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1741	2	22	9	Y	20	19	1			16

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 17 WELL #: 21 RRCID -> 240445 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10614 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	789	-0-	-358	-0-	123	1	666	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	744	-0-	-124	-0-	113	1	631	2	Y	-0-					-0-
02	754	N	689	-0-	-65	-0-	112	1	577	2	Y	-0-					-0-
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	145	1	668	2	Y	-0-					-0-
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	134	1	633	2	Y	-0-					-0-
*05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	172	1	842	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 18 RRCID -> 244706 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10944 - 11154

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BERRY, WILLIAM L., DR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 156131 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10896 - 10972

12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					18
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					18
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					18
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					18
04	480	N	433	-0-	-47	-0-	433	2			Y	-0-					18
05	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			Y	-0-					18

MCCLELLAND, DR. G.A. ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 156261 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10924 - 11034

12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					25
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					25
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					25
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					25
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					25
*05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					25

MOUGHON, T. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156285 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10952 - 11138

12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					38
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					38
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					38
03	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	2			Y	-0-					38
04	900	N	824	-0-	-76	-0-	824	2			Y	-0-					38
*05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					38

HARKRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234709 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11738 PERF.10866 - 11212

12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1755	2	1	9	N	1					111
01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1628	2	30	9	N	27					138
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1483	2	41	9	N	37					175
03	1767	N	1556	-0-	-211	-0-	1522	2	34	9	N	31	148	1			58
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1568	2	39	9	N	35					93
05	1643	N	1596	-0-	-47	-0-	1565	2	31	9	N	28					121

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
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-			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

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 147929 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10901 - 10960

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 154502 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10823 - 10932

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161866 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10784 - 10882

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168531 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10718 - 10825

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 175212 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10818 - 10859

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 193450 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10759 - 10810

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 224865 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10824 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	344	1	1323	3	N	21	4	8			62
							23	9									
01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	327	1	1262	3	N	15					77
							17	9									
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	314	1	1142	3	N	35	112	1			-0-
							39	9									
03	1705	N	1191	-0-	-514	-0-	289	1	902	3	N	-0-					-0-
04	1560	N	1073	-0-	-487	-0-	282	1	785	3	N	5					5
							6	9									
05	1612	N	571	-0-	-1041	-0-	247	1	321	3	N	3					8
							3	9									

FORRESTER OIL & GAS CO. 277385
PORTER, B. J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 098599 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 11797 PERF.10986 - 11487

12	T. A.		115	-0-	115	803	108	2	7	9	N	6					314
01	14B DENY		78	-0-	78	881	74	2	4	9	N	4					318
02	14B DENY		95	-0-	95	976	88	2	7	9	N	6					324
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	976					N	NO RPT					324
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	886					N	NO RPT					324
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	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

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226403 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10710 - 10918

12	2263	N	2101	-0-	-162	-0-	2098	2	3	9	Y	3					39
01	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2178	2	1	9	Y	1					40
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					40
03	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			Y	-0-					40
04	2100	N	1862	-0-	-238	-0-	1853	2	9	9	Y	8					48
*05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1850	2	11	9	Y	10					58

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228724 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10690 - 10882

12	2914	X	2518	-0-	-396	-0-	2518	2			Y	-0-					70
01	2697	X	2614	-0-	-83	-0-	2614	2			Y	-0-					70
02	2523	X	1408	-0-	-1115	-0-	1408	2			Y	-0-					70
03	2883	X	2325	-0-	-558	-0-	2325	2			Y	-0-					70
04	2790	X	2223	-0-	-567	-0-	2223	2			Y	-0-					70
05	2604	X	2225	-0-	-379	-0-	2225	2			Y	-0-					70

FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 286780
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175526 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10811 - 10920

12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	58	1	740	3	N	-0-					55
01	1054	N	666	-0-	-388	-0-	64	1	602	3	N	-0-					55
02	870	N	693	-0-	-177	-0-	57	1	636	3	N	-0-					55
03	806	N	722	-0-	-84	-0-	56	1	666	3	N	-0-					55
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	60	1	760	3	N	-0-					55
05	744	N	685	-0-	-59	-0-	52	1	633	3	N	-0-					55

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
HAYNES, J. M. WELL #: 46 RRCID -> 164294 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10680 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1037	-0-	-296	-0-	1035	2	2	9	Y	2					115
01	992	N	886	-0-	-106	-0-	886	2			Y	-0-					115
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	953	2	14	9	Y	13	45	1			83
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					83
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					83
*05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1421	2	7	9	Y	6					89

HAYNES, J. M. WELL #: 47 RRCID -> 220375 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	998	-0-	-180	-0-	996	2	2	9	Y	2					127
01	1054	N	986	-0-	-68	-0-	986	2			Y	-0-					127
02	957	N	939	-0-	-18	-0-	925	2	14	9	Y	13	45	1			95
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					95
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					95
*05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	986	2	7	9	Y	6					101

HAYNES, J. M. WELL #: 48 RRCID -> 225732 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10733 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1007	-0-	-202	-0-	1005	2	2	9	Y	2					119
01	1116	N	991	-0-	-125	-0-	991	2			Y	-0-					119
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	991	2	14	9	Y	13	45	1			87
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					87
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					87
05	1085	N	980	-0-	-105	-0-	973	2	7	9	Y	6					93

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	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-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105208 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10754 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32	7			3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120944 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10748 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	682	N	517	-0-	-165	-0-	6	1	504	2	Y	6	8	0			14
							7	9									
01	620	N	299	-0-	-321	-0-	12	1	279	2	Y	7	9	0			12
							8	9									
02	580	N	225	-0-	-355	-0-	5	1	214	2	Y	5	13	0			4
							6	9									
03	527	N	240	-0-	-287	-0-	234	2	6	9	Y	5	3	0			6
04	300	N	191	-0-	-109	-0-	185	2	6	9	Y	5	10	0			1
*05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	1	1	274	2	Y	7	6	0			2
							8	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MEDLIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 154500 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10926 - 11097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	8	0			3
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-	2	0			1
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154842 COMPL. DATE 05/08/1995 TOTAL DEPTH 11252 PERF.10956 - 11079

*12	1829	N	1288	-0-	-541	-0-	14	1	1267	2	Y	6	8	0			13
							7	9									
01	1705	N	926	-0-	-779	-0-	38	1	880	2	Y	7	8	0			12
							8	9									
02	1392	N	1025	-0-	-367	-0-	21	1	994	2	Y	9	14	0			7
							10	9									
03	1519	N	1067	-0-	-452	-0-	1	1	1056	2	Y	9	6	0			10
							10	9									
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1390	2	13	9	Y	12	19	0			3
*05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	3	1	1280	2	Y	13	12	0			4
							14	9									

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155010 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10972 - 11096

*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	8	0			3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	1674	N	1374	-0-	-300	-0-	15	1	1351	2	Y	7	8	0			10
							8	9									
01	2170	N	972	-0-	-1198	-0-	40	1	926	2	Y	5	6	0			9
							6	9									
02	1769	N	1160	-0-	-609	-0-	24	1	1129	2	Y	6	10	0			5
							7	9									
03	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	3	1	2343	2	Y	12	4	0			13
							13	9									
04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1907	2	12	9	Y	11	21	0			3
*05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	4	1	1704	2	Y	10	10	0			3
							11	9									

ROBERTS, C.H. JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155523 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10909 - 11054

*12	2232	N	1803	-0-	-429	-0-	20	1	1775	2	Y	7	8	0			26
							8	9									
01	2232	N	987	-0-	-1245	-0-	40	1	934	2	Y	12	16	0			22
							13	9									
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	38	1	1826	2	Y	27	28	0			21
							30	9									
03	2201	N	1771	-0-	-430	-0-	2	1	1743	2	Y	24	17	0			28
							26	9									
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1467	2	23	9	Y	21	44	0			5
05	2015	N	1551	-0-	-464	-0-	3	1	1520	2	Y	25	22	0			8
							28	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156045 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10708 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1891	N	1854	-0-	-37	-0-	1842	2	12	9	Y	11	10	1			1
01	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			Y	-0-					-0-
03	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			Y	-0-					-0-
04	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			Y	-0-					-0-
05	2480	N	2421	-0-	-59	-0-	2421	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	11	10	1			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-

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 156094 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11138 PERF.10891 - 10977

*12	1147	N	926	-0-	-221	-0-	10 6	1 9	910	2	Y	5	8	0			23
01	1085	N	716	-0-	-369	-0-	29 15	1 9	672	2	Y	14	14	0			23
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	24 30	1 9	1129	2	Y	27	29	0			21
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1 25	1 9	1044	2	Y	23	17	0			27
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	909	2	23	9	Y	21	43	0			5
05	1240	N	828	-0-	-412	-0-	2 23	1 9	803	2	Y	21	20	0			6

ORR, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156194 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10712 - 10851

*12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	290	2	11	9	Y	10	10	1			1
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	179	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	200	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	341	N	163	-0-	-178	-0-	162	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1144	2	3	9	Y	3	2	1			2
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			Y	-0-	2	1			-0-

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 156232 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11054 - 11187

*12	1550	N	1365	-0-	-185	-0-	15 19	1 9	1331	2	Y	17	8	0			39
01	1550	N	823	-0-	-727	-0-	33 24	1 9	766	2	Y	22	25	0			36
02	1247	N	697	-0-	-550	-0-	14 23	1 9	660	2	Y	21	41	0			16
03	1519	N	1252	-0-	-267	-0-	2 39	1 9	1211	2	Y	35	13	0			38
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1179	2	40	9	Y	36	65	0			9
*05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	3 45	1 9	1209	2	Y	41	37	0			13

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156322 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10702 - 10839

*12	1705	N	1305	-0-	-400	-0-	1301	2	4	9	Y	4	10	1			12
01	2232	N	980	-0-	-1252	-0-	969	2	11	9	Y	10	11	1			11
02	2059	N	1033	-0-	-1026	-0-	1021	2	12	9	Y	11	10	1			12
03	1395	N	883	-0-	-512	-0-	873	2	10	9	Y	9	12	1			9
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1227	2	12	9	Y	11	14	1			6
*05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1816	2	18	9	Y	16	10	1			12

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	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	13	1	1167	2	Y	6	8	0			18
							7	9									
01	1085	N	940	-0-	-145	-0-	38	1	887	2	Y	14	12	0			20
							15	9									
02	1015	N	892	-0-	-123	-0-	18	1	857	2	Y	15	24	0			11
							17	9									
03	1085	N	864	-0-	-221	-0-	1	1	849	2	Y	13	9	0			15
							14	9									
04	900	N	853	-0-	-47	-0-	838	2	15	9	Y	14	25	0			4
05	961	N	877	-0-	-84	-0-	2	1	858	2	Y	15	14	0			5
							17	9									

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156330 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10904 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	8	0			3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	1581	N	652	-0-	-929	-0-	7	1	639	2	Y	5	8	0			8
							6	9									
01	1488	N	958	-0-	-530	-0-	39	1	911	2	Y	7	5	0			10
							8	9									
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	26	1	1237	2	Y	11	13	0			8
							12	9									
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	2	1	1296	2	Y	11	7	0			12
							12	9									
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1312	2	12	9	Y	11	20	0			3
05	1364	N	1220	-0-	-144	-0-	3	1	1205	2	Y	11	11	0			3
							12	9									

MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157482 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10570 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2077	N	1949	-0-	-128	-0-	1938	2	11	9	Y	10	10	1			14
01	1984	N	1958	-0-	-26	-0-	1941	2	17	9	Y	15	12	1			17
02	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2000	2	20	9	Y	18	15	1			20
03	2170	N	1965	-0-	-205	-0-	1946	2	19	9	Y	17	19	1			18
04	1890	N	1851	-0-	-39	-0-	1837	2	14	9	Y	13	24	1			7
05	2170	N	1953	-0-	-217	-0-	1936	2	17	9	Y	15	11	1			11

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	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	15	1	1343	2	Y	10	8	0			10
							11	9									
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	46	1	1057	2	Y	5	6	0			9
							6	9									
02	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	41	1	1966	2	Y	12	12	0			9
							13	9									
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	2	1	1777	2	Y	9	7	0			11
							10	9									
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1602	2	9	9	Y	8	17	0			2
05	1736	N	1598	-0-	-138	-0-	3	1	1584	2	Y	10	9	0			3
							11	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158094 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10824 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-	26	7			3
01	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-	2	0			1
02	1102	N	-0-	-0-	-1102	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 4 RRCID -> 158153 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10097 - 11060

*12	2387	N	2051	-0-	-336	-0-	22	1	2021	2	Y	7	8	0			53
							8	9									
01	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	107	1	2483	2	Y	64	34	0			83
							70	9									
02	2262	N	2087	-0-	-175	-0-	42	1	1983	2	Y	56	96	0			43
							62	9									
03	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	4	1	2743	2	Y	69	34	0			78
							76	9									
04	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2455	2	73	9	Y	66	127	0			17
*05	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	5	1	2517	2	Y	74	68	0			23
							81	9									

CORBIN, ROSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158158 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10659 - 10794

*12	1953	N	727	-0-	-1226	-0-	721	2	6	9	Y	5	10	1			3
01	1302	N	1045	-0-	-257	-0-	1043	2	2	9	Y	2	2	1			3
02	1827	N	1814	-0-	-13	-0-	1806	2	8	9	Y	7	3	1			7
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	833	2	3	9	Y	3	7	1			3
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1191	2	4	9	Y	4	5	1			2
05	1953	N	176	-0-	-1777	-0-	176	2			Y	-0-	2	1			-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	11	10	1			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-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158616 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 11224 PERF.10986 - 11095

*12	1767	N	1577	-0-	-190	-0-	17	1	1552	2	Y	7	8	0			15
							8	9									
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	64	1	1478	2	Y	13	10	0			18
							14	9									
02	1682	N	1203	-0-	-479	-0-	25	1	1165	2	Y	12	21	0			9
							13	9									
03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	2	1	1807	2	Y	15	7	0			17
							17	9									
04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1688	2	17	9	Y	15	28	0			4
*05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	4	1	1717	2	Y	17	16	0			5
							19	9									

CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158875 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10800 - 10860

*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	10	1			1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	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-

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. (I) GAS LIFT(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	1732	-0-	-407	-0-	1722	2	10	9	Y	9	10	1			8
01	2139	N	409	-0-	-1730	-0-	407	2	2	9	Y	2	7	1			3
02	1972	N	814	-0-	-1158	-0-	810	2	4	9	Y	4	3	1			4
03	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2235	2	12	9	Y	11	4	1			11
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1894	2	8	9	Y	7	14	1			4
*05	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1856	2	9	9	Y	8	6	1			6

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158990 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10893 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2108	N	1738	-0-	-370	-0-	1731	2	7	9	Y	6	10	1			55
01	2108	N	1939	-0-	-169	-0-	1873	2	66	9	Y	60	47	1			68
02	1972	N	1878	-0-	-94	-0-	1801	2	77	9	Y	70	62	1			76
03	2077	N	1923	-0-	-154	-0-	1847	2	76	9	Y	69	75	1			70
04	1890	N	1863	-0-	-27	-0-	1802	2	61	9	Y	55	95	1			30
05	2015	N	1825	-0-	-190	-0-	1766	2	59	9	Y	54	44	1			40

BOZMAN, J. H. LEASE WELL #: 1 RRCID -> 159044 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10662 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1168	2	10	9	Y	9	10	1			15
01	1178	N	612	-0-	-566	-0-	603	2	9	9	Y	8	13	1			10
02	1102	N	568	-0-	-534	-0-	558	2	10	9	Y	9	9	1			10
03	1178	N	653	-0-	-525	-0-	643	2	10	9	Y	9	9	1			10
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1324	2	18	9	Y	16	17	1			9
*05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1065	2	14	9	Y	13	12	1			10

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159159 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10892 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1953	N	1719	-0-	-234	-0-	1708	2	11	9	Y	10	10	1			9
01	1953	N	800	-0-	-1153	-0-	797	2	3	9	Y	3	7	1			5
02	1827	N	643	-0-	-1184	-0-	639	2	4	9	Y	4	5	1			4
03	1953	N	816	-0-	-1137	-0-	810	2	6	9	Y	5	4	1			5
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	925	2	3	9	Y	3	6	1			2
*05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1695	2	9	9	Y	8	4	1			6

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	1178	N	1048	-0-	-130	-0-	11	1	1028	2	Y	8	8	0			16
							9	9									
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	46	1	1073	2	Y	15	10	0			21
							17	9									
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	22	1	1059	2	Y	17	25	0			13
							19	9									
03	1147	N	1057	-0-	-90	-0-	1	1	1041	2	Y	14	10	0			17
							15	9									
04	1080	N	801	-0-	-279	-0-	788	2	13	9	Y	12	26	0			3
*05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	3	1	1326	2	Y	22	18	0			7
							24	9									

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159386 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11008 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	8	0			3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 159387 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11016 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	7	1	614	2	Y	11	8	0			23
							12	9									
01	372	N	357	-0-	-15	-0-	14	1	330	2	Y	12	15	0			20
							13	9									
02	551	N	438	-0-	-113	-0-	9	1	412	2	Y	15	23	0			12
							17	9									
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	1	1	656	2	Y	23	10	0			25
							25	9									
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	469	2	19	9	Y	17	38	0			4
05	465	N	436	-0-	-29	-0-	1	1	416	2	Y	17	16	0			5
							19	9									

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159390 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11060 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3100	N	3124	-0-	24	782	34	1	3053	2	Y	34	54	7			37
							37	9									
01	3100	N	2493	-0-	-607	175	102	1	2359	2	Y	29	24	0			42
							32	9									
02	2379	X	2204	-0-	-175	-0-	45	1	2128	2	Y	28	48	0			22
							31	9									
03	2480	X	1778	-0-	-702	-0-	2	1	1753	2	Y	21	17	0			26
							23	9									
04	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2538	2	35	9	Y	32	50	0			8
*05	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	7	1	3061	2	Y	43	38	0			13
							47	9									

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159543 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 11127 PERF.10856 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	8	0			3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159545 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10820 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	318	2	11	9	Y	10	10	1			1
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	260	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	348	N	228	-0-	-120	-0-	227	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	341	N	219	-0-	-122	-0-	218	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	248	N	146	-0-	-102	-0-	146	2			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	405	X	263	-0-	-142	-0-	3	1	242	2	Y	16	8	0			8
							18	9									
01	193	X	193	-0-	-0-	-0-	8	1	181	2	Y	4	5	0			7
							4	9									
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	3	1	140	2	Y	4	8	0			3
							4	9									
03	155	N	89	-0-	-66	-0-	88	2	1	9	Y	1	2	0			2
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	231	2	6	9	Y	5	6	0			1
05	155	N	70	-0-	-85	-0-	67	2	3	9	Y	3	3	0			1

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	11	8	0			3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	11	8	0			3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	11	10	1			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-

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	11	8	0			3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160085 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10914 - 11063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	25	1	2266	2	Y	3	8	0			77
							3	9									
01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	79	1	1837	2	Y	65	49	0			93
							72	9									
02	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	43	1	2057	2	Y	78	110	0			61
							86	9									
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	3	1	2103	2	Y	74	49	0			86
							81	9									
04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2132	2	87	9	Y	79	145	0			20
*05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	5	1	2259	2	Y	93	84	0			29
							102	9									

EAST MOUNTAIN SW DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1 RRCID -> 160188 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3820 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160352 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10754 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	8	0			3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	8	0			3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162632 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10875 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	8	0			3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 2 RRCID -> 163742 COMPL. DATE 04/26/1997 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10810 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	8	0			3
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	12	1	280	2	Y	4	2	0			5
							4	9									
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	5	1	240	2	Y	3	5	0			3
							3	9									
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	299	2	3	9	Y	3	2	0			4
04	300	N	258	-0-	-42	-0-	254	2	4	9	Y	4	7	0			1
05	279	N	246	-0-	-33	-0-	1	1	242	2	Y	3	3	0			1
							3	9									

ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164175 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10835 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	19	1	1748	2	Y	6	8	0			21
							7	9									
01	1426	N	977	-0-	-449	-0-	40	1	924	2	Y	12	14	0			19
							13	9									
02	1334	N	682	-0-	-652	-0-	14	1	660	2	Y	7	20	0			6
							8	9									
03	1426	N	667	-0-	-759	-0-	1	1	657	2	Y	8	5	0			9
							9	9									
04	960	N	561	-0-	-399	-0-	553	2	8	9	Y	7	14	0			2
05	744	N	658	-0-	-86	-0-	1	1	647	2	Y	9	8	0			3
							10	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	708	N	708	-0-		-0-	-0-	8	1	696	2	Y	4	8	0			18
								4	9									
01	720	N	720	-0-		-0-	-0-	29	1	673	2	Y	16	12	0			22
								18	9									
02	1388	N	1388	-0-		-0-	-0-	28	1	1325	2	Y	32	29	0			25
								35	9									
03	1451	N	1451	-0-		-0-	-0-	2	1	1415	2	Y	31	20	0			36
								34	9									
04	1289	N	1289	-0-		-0-	-0-	1256	2	33	9	Y	30	58	0			8
05	1488	N	1064	-0-		-424	-0-	2	1	1033	2	Y	26	26	0			8
								29	9									

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168805 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10858 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	1920	2	13	9	Y	12	10	1			16
01	1860	N	217	-0-		-1643	-0-	216	2	1	9	Y	1	13	1			4
02	1711	N	13	-0-		-1698	-0-	12	2	1	9	Y	1	4	1			1
03	3058	N	3058	-0-		-0-	-0-	3025	2	33	9	Y	30	1	1			30
04	2520	N	2520	-0-		-0-	-0-	2498	2	22	9	Y	20	39	1			11
*05	1892	N	1892	-0-		-0-	-0-	1875	2	17	9	Y	15	15	1			11

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	1922	N	992	-0-		-930	-0-	11	1	971	2	Y	9	20	7			12
								10	9									
01	1302	N	603	-0-		-699	-0-	25	1	572	2	Y	5	7	0			10
								6	9									
02	1798	N	738	-0-		-1060	-0-	15	1	714	2	Y	8	12	0			6
								9	9									
03	1875	N	1875	-0-		-0-	-0-	2	1	1853	2	Y	18	5	0			19
								20	9									
04	2027	N	2027	-0-		-0-	-0-	2005	2	22	9	Y	20	34	0			5
*05	1929	N	1929	-0-		-0-	-0-	4	1	1901	2	Y	22	20	0			7
								24	9									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169578 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10924 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	25	-0-		-223	-0-	17	2	8	9	N	7	8	0			4
01	186	N	58	-0-		-128	-0-	2	1	55	2	N	1	2	0			3
								1	9									
02	29	N	10	-0-		-19	-0-	10	2			N	-0-	3	0			-0-
03	13	N	2	-0-		-11	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	60	N	7	-0-		-53	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-		-10	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170112 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10950 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1147	-0-		-248	-0-	12	1	1127	2	Y	7	8	0			15
								8	9									
01	1364	N	854	-0-		-510	-0-	35	1	810	2	Y	8	9	0			14
								9	9									
02	1336	N	1336	-0-		-0-	-0-	27	1	1291	2	Y	16	18	0			12
								18	9									
03	1335	N	1335	-0-		-0-	-0-	2	1	1316	2	Y	15	10	0			17
								17	9									
04	1232	N	1232	-0-		-0-	-0-	1217	2	15	9	Y	14	27	0			4
05	1426	N	1255	-0-		-171	-0-	3	1	1235	2	Y	15	14	0			5
								17	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182625 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10869 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3224	X	2735	-0-	-489	-0-	2723	2	12	9	Y	11	10	1			25
01	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3078	2	32	9	Y	29	21	1			33
02	2842	X	1813	-0-	-1029	-0-	1791	2	22	9	Y	20	30	1			23
03	2976	X	2776	-0-	-200	-0-	2742	2	34	9	Y	31	23	1			31
04	3000	X	2944	-0-	-56	-0-	2916	2	28	9	Y	25	42	1			14
05	3100	X	2704	-0-	-396	-0-	2676	2	28	9	Y	25	21	1			18

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 182879 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10946 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	341	N	327	-0-	-14	-0-	3	1	312	2	Y	11	8	0			3
							12	9									
01	372	N	297	-0-	-75	-0-	12	1	285	2	Y	-0-	2	0			1
02	319	N	268	-0-	-51	-0-	6	1	262	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
*05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	1	1	281	2	Y	-0-					-0-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 183840 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 11352 PERF.10968 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	341	N	232	-0-	-109	-0-	2	1	220	2	Y	9	8	0			5
							10	9									
01	310	N	154	-0-	-156	-0-	6	1	147	2	Y	1	3	0			3
							1	9									
02	261	N	139	-0-	-122	-0-	3	1	134	2	Y	2	4	0			1
							2	9									
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	212	2	2	9	Y	2	1	0			2
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	289	2	4	9	Y	4	5	0			1
*05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	1	1	302	2	Y	3	3	0			1
							3	9									

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185165 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10607 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	8	0			3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	527	N	363	-0-	-164	-0-	4	1	347	2	Y	11	8	0			3
							12	9									
01	403	N	277	-0-	-126	-0-	11	1	266	2	Y	-0-	2	0			1
02	464	N	132	-0-	-332	-0-	3	1	129	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	434	N	102	-0-	-332	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	80	-0-	-190	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	2			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	11	10	1			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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	2418	N	2060	-0-	-358	-0-	2049	2	11	9	Y	10	10	1		3
01	2294	N	1211	-0-	-1083	-0-	1209	2	2	9	Y	2	3	1		2
02	2001	N	1229	-0-	-772	-0-	1227	2	2	9	Y	2	2	1		2
03	2139	N	1252	-0-	-887	-0-	1250	2	2	9	Y	2	2	1		2
04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2018	2	2	9	Y	2	3	1		1
*05	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2949	2	4	9	Y	4	2	1		3

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	11	8	0		3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0		1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	2790	X	2297	-0-	-493	-0-	25	1	2246	2	Y	24	34	7		27
							26	9								
01	3317	X	1740	-0-	-1577	-0-	71	1	1648	2	Y	19	17	0		29
							21	9								
02	3103	X	2335	-0-	-768	-0-	47	1	2256	2	Y	29	36	0		22
							32	9								
03	3317	X	2386	-0-	-931	-0-	3	1	2352	2	Y	28	18	0		32
							31	9								
04	2490	X	2229	-0-	-261	-0-	2199	2	30	9	Y	27	52	0		7
*05	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	5	1	2533	2	Y	35	31	0		11
							39	9								

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209272 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10882 - 11047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	3441	X	3110	-0-	-331	-0-	34	1	3063	2	Y	12	8	0		27
							13	9								
01	3441	X	3247	-0-	-194	-0-	133	1	3086	2	Y	25	17	0		35
							28	9								
02	3219	X	3141	-0-	-78	-0-	64	1	3047	2	Y	27	41	0		21
							30	9								
03	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	4	1	3268	2	Y	27	17	0		31
							30	9								
04	3150	X	3060	-0-	-90	-0-	3031	2	29	9	Y	26	50	0		7
05	3348	X	3082	-0-	-266	-0-	6	1	3044	2	Y	29	27	0		9
							32	9								

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 215488 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10994 - 11073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	2449	N	2048	-0-	-401	-0-	22	1	2017	2	Y	8	8	0		22
							9	9								
01	2201	N	1789	-0-	-412	-0-	73	1	1697	2	Y	17	14	0		25
							19	9								
02	1972	N	1950	-0-	-22	-0-	40	1	1887	2	Y	21	30	0		16
							23	9								
03	2263	N	2026	-0-	-237	-0-	3	1	2001	2	Y	20	13	0		23
							22	9								
04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1825	2	21	9	Y	19	37	0		5
*05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	4	1	2057	2	Y	23	21	0		7
							25	9								

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215489 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10962 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	8	0			3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

*12	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	11	8	0			3
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			1
02	13781	X	13781	-0-	-0-	-0-	281	1	13359	2	Y	128	29	0			100
							141	9									
03	12622	X	12622	-0-	-0-	-0-	17	1	12521	2	Y	76	79	0			97
							84	9									
04	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	11210	2	35	9	Y	32	121	0			8
*05	10975	X	10975	-0-	-0-	-0-	23	1	10916	2	Y	33	31	0			10
							36	9									

R2Q OPERATING LLC 687719
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154163 COMPL. DATE 03/11/1995 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11001 - 11148

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					4
02	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					4
03	101	N	96	-0-	-5	-0-	96	3			Y	-0-					4
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159859 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10862 - 11016

12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					6
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					6
02	DLQ G-10		418	-0-	418	418	418	3			Y	-0-					6
03	863	N	445	-0-	-418	-0-	445	3			Y	-0-					6
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

BRAWLEY, G H WELL #: 1 RRCID -> 188360 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10751 - 10878

12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					8
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					8
02	DLQ G-10		127	-0-	127	127	127	3			Y	-0-					8
03	198	N	71	-0-	-127	-0-	71	3			Y	-0-					8
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

WHITEHURST, H.F. WELL #: 1 RRCID -> 201626 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10739 - 10804

12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					403
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					403
02	DLQ G-10		127	-0-	127	127	127	3			Y	-0-					403
03	401	N	274	-0-	-127	-0-	274	3			Y	-0-					403
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					403
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					403

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	2950	N	1366	-0-	-1584	-0-	1366	3			Y	-0-					42
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			Y	-0-					42
02	DLQ G-10		899	-0-	899	899	899	3			Y	-0-					42
03	1663	N	764	-0-	-899	-0-	764	3			Y	-0-					42
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

SIGNAL OIL COMPANY, LLC 780323
LESTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 092522 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 10751

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

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
WEBB WELL #: 2 RRCID -> 189085 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10828 - 11030

12	11	N	-0-	-0-	-11	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77

GOOCH (PETTIT) 35730 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
HALL, SAM B. WELL #: 1 RRCID -> 221475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6887 - 6893

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

GOOCH (TRAVIS PEAK) 35730 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 069129 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6800 - 7350

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35730 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP.//CONT.// 018883
CORDE, MARY J. WELL #: 1 L RRCID -> 071190 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7169 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					53
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					53
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	36	1	43	2	N	-0-					53
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	61	1	92	2	N	-0-					53
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	58	1	86	2	N	-0-					53
*05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	54	1	92	2	N	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
RESCH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 098069 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6826 - 6921

12	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	1227 42	1 9	4363	2	N	38					83
01	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	1223 17	1 9	4562	2	N	15					98
02	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	1144 77	1 9	4266	2	N	70					168
03	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	1223 101	1 9	4530	2	N	92					260
04	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	1183 94	1 9	4418	2	N	85	187	1			158
*05	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	1222 106	1 9	4414	2	N	96	179	1			75

GOOCH-GANT (RODESSA) 35733 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
CORDE, MARY J. WELL #: 1 U RRCID -> 124216 COMPL. DATE 02/11/1987 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 6137 - 6141

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-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
WEEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 126785 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7109 - 7120

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP.//CONT.// 018883
BROWN, L.D. WELL #: 2A RRCID -> 243210 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7190 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	47					92
01	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	39					131
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	447	1	527	2	N	7	112	1			26
							8	9									
03	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	1006	1	1512	2	N	-0-					26
04	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	1034	1	1518	2	N	-0-					26
*05	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	961	1	1660	2	N	4					30
							4	9									

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 6A RRCID -> 250267 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8207 - 8230

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, L.D. WELL #: 5A RRCID -> 250719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7268 - 7273

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, L.D. WELL #: 3A RRCID -> 251597 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7214 - 7222

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

GREY WELL #: 1 RRCID -> 255589 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8058 - 8082

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARLETON COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 125989 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6982 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					29
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					29
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					29
03	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					29

GANT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 157424 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6901 - 6971

12	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	1			N	-0-					184
01	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	1			N	-0-					184
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					184
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	N	-0-					184
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					184
*05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	9	1	3	2	N	-0-					184

GOOD SPRINGS (GLOYD D) 35800 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
BULLARD WELL #: 1 RRCID -> 185690 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6817 - 6822

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HADDOX, CECIL F. WELL #: 1 RRCID -> 109956 COMPL. DATE 03/21/1984 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8294 - 8349

12	558	N	399	-0-	-159	-0-	399	2			N	-0-					138
01	651	N	522	-0-	-129	-0-	522	2			N	-0-					138
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					138
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					138
04	510	N	323	-0-	-187	-0-	323	2			N	-0-					138
05	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-					138

BURNS, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 175966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7816 - 8284

12	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					51
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					51
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					51
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					51
04	90	N	16	-0-	-74	-0-	16	2			N	-0-					51
*05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					51

BURNS, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 203032 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7855 - 7885

12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	207	2	10	9	N	9					496
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					508
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	88	2	9	9	N	8					516
03	217	N	36	-0-	-181	-0-	32	2	4	9	N	4					520
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	32	2	17	9	N	15					535
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	2	162	1			375

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 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-

TRACY PRODUCTION 864086
BOMAR, JOHN L. P. ET AL WELL #: RRCID -> 111250 COMPL. DATE 05/30/1984 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8386 - 8395

12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

RECLASSIFIED TO OIL 09/22/2001

GOODSON-MCLARTY (RODESSA) 35832 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
FLINT PIPELINE COMPANY 273921
BEARD, O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119805 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9600 - 9628

12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	103	1	1	9	N	1					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					26
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					26
*04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					26
*05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					26

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LOGGINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 192049 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9632 - 9658

12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	18	1	672	2	N	23	18	8			85
							25	9									
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	13	1	411	2	N	29	19	8			95
							32	9									
02	290	N	226	-0-	-64	-0-	13	1	184	2	N	26	13	8			108
							29	9									
03	713	N	363	-0-	-350	-0-	9	1	340	2	N	13					121
							14	9									
04	450	N	169	-0-	-281	-0-	130	2	39	9	N	35	18	8			138
*05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	123	1	189	2	N	-0-					138

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

12	4309	X	4193	-0-	-116	-0-	843	1	3349	2	N	1					86
							1	9									
01	4309	X	4223	-0-	-86	-0-	733	1	3483	2	N	6					92
							7	9									
02	4031	X	4009	-0-	-22	-0-	910	1	3093	2	N	5					97
							6	9									
03	4309	X	4291	-0-	-18	-0-	987	1	3297	2	N	6					103
							7	9									
04	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	1171	1	2991	2	N	6					109
							7	9									
05	4278	X	4144	-0-	-134	-0-	1004	1	3133	2	N	6					115
							7	9									

GRAPELAND (RODESSA) //CONT.// 36430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
FAIR OIL, LTD. 258410
HEROD-FINCH-JONES WELL #: 1 RRCID -> 050883 COMPL. DATE 07/14/1971 TOTAL DEPTH 11193 PERF. 9955 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	77	-0-	-1380	-0-	15	1	62	2	N	-0-					92
01	248	N	56	-0-	-192	-0-	10	1	46	3	N	-0-					92
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	18	1	62	2	N	-0-					92
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	36	1	118	2	N	-0-					92
*04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					92
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					92

H-F-J WELL #: 1 RRCID -> 052395 COMPL. DATE 12/23/1971 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9959 - 9967

12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					82
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					82
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					82
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	-0-					82
*04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	268	1	685	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAILEY-PRIDGEN WELL #: 1 RRCID -> 054299 COMPL. DATE 03/18/1972 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9977 - 9985

12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	194	1	773	2	N	-0-					38
01	961	N	892	-0-	-69	-0-	155	1	737	3	N	-0-					38
02	957	N	457	-0-	-500	-0-	104	1	353	2	N	-0-					38
03	961	N	846	-0-	-115	-0-	195	1	651	2	N	-0-					38
*04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

STREETMAN WELL #: 1 RRCID -> 055139 COMPL. DATE 04/12/1973 TOTAL DEPTH 11183 PERF. 9971 - 9989

12	2046	N	1626	-0-	-420	-0-	329	1	1297	2	N	-0-					149
01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	329	1	1549	3	N	-0-					149
02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	405	1	1365	2	N	-0-					149
03	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	443	1	1466	2	N	-0-					149
*04	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	474	1	1687	2	N	-0-					45
05	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					45

WARNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060079 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10046 - 10060

12	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	508	1	2035	2	N	-0-					73
01	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	378	1	1818	3	N	-0-					73
02	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	489	1	1679	2	N	-0-					73
03	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	549	1	1862	2	N	-0-					73
*04	3000	N	3163	-0-	163	163	694	1	2469	2	N	-0-					9
05	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					9

GREEN FOX (PETTIT 6200) 36663 608 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. 258410
MINALDI, RONALD J. UNIT WELL #: RRCID -> 090862 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6071 - 6076

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2007

GREEN FOX (PETTIT 6200) //CONT.// 36663 608 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
CHATTEN, SUSIE WELL #: RRCID -> 138373 COMPL. DATE 01/15/1991 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6003 - 6009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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_____ 07/01/2016

GREEN FOX (SMITH) 36663 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. 258410
GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT WELL #: 2302 RRCID -> 093397 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6141 - 6145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 FOX (SMITH ZONE) UNIT WELL #: 3103 RRCID -> 169240 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6096 - 6099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	132 15	1 9	1213	3	N	14					70
01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	144 19	1 9	1032	3	N	17	72	1			15
02	1189	N	342	-0-	-847	-0-	329	3	13	9	N	12					27
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	168 20	1 9	1215	2	N	18	4	8			41
*04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	192 17	1 9	1264	2	N	15					56
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					56

GROGAN-VEACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223021 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6088 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	360 57	1 9	1419	3	N	52	1	8			130
01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	324 59	1 9	1345	3	N	54	109	1			75
02	1595	N	1392	-0-	-203	-0-	1336	3	56	9	N	51	1	8			125
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	372 58	1 9	1282	2	N	53	1	8			177
*04	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	348	1	1334	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN FOX (TRAVIS PEAK-BRADEN 36663 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. 258410
ANTHONY, JAMES E. TRUSTEE WELL #: RRCID -> 146925 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6364 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-					21
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2007

GREEN FOX, E. (PETTIT -B-) 36665 600 ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY 849732
QUIRK, ROBERT WELL #: 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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	79	-0-	-1037	-0-	32	1	47	9	N	43	47	1			9
01	1519	N	1289	-0-	-230	-0-	36	1	1186	2	N	61	52	1			18
							67	9									
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	40	1	1165	2	N	73	58	1			33
							80	9									
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	42	1	1058	2	N	46	53	1			26
							51	9									
04	1260	N	1176	-0-	-84	-0-	33	1	1096	2	N	43	54	1			15
							47	9									
*05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	30	1	1312	2	N	65	42	1			38
							72	9									

HAINESVILLE (TRAVIS PEAK) 38040 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 270006 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 9532

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					85
01	868	N	196	-0-	-672	-0-	196	3			N	-0-					85
02	261	N	224	-0-	-37	-0-	184	3	40	9	N	36	1	8			120
03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1607	3	189	9	N	172	5	8			287
04	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2390	3	165	9	N	150	338	1			99
*05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1485	3	108	9	N	98					197

HAINESVILLE, SW. (BUDA-WOODBINE) 38059 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
YANCY (B) GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 138720 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9028 - 9142

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8734		4615	-0-	-4119	-0-	4508	3	107	9	N	97					135
01	8706		4601	-0-	-4105	-0-	4500	3	101	9	N	92	179	1			48
02	7568		4016	-0-	-3552	-0-	3907	3	109	9	N	99					147
03	5010		2753	-0-	-2257	-0-	2703	3	50	9	N	45	170	1			22
04	480		-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					22
*05	2646		1571	-0-	-1075	-0-	1540	3	31	9	N	28					50

HALLSVILLE, E. (PETTIT) 38289 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY 561136
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198144 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 6724 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	1	0	1	1	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	1	1	1			-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. 5742 - 5838

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
JOLIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226774 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6771 - 6781

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLSVILLE,N(HOSSTON-COTTON VAL) 38290 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
GILLESPIE WELL #: 1 RRCID -> 238010 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10142 - 10348

12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1366	3	11	9	N	10					132
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1388	3	2	9	N	2					134
02	1305	N	1035	-0-	-270	-0-	1026	3	9	9	N	8					142
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1173	3	30	9	N	27					169
04	1350	N	1018	-0-	-332	-0-	1015	3	3	9	N	3					172
05	1116	N	1001	-0-	-115	-0-	1000	3	1	9	N	1					173

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY 561136
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 206002 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8662 - 10088

*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	0	1	1	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 1 RRCID -> 206036 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9712 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	0	1	1	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 3H RRCID -> 271766 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10364 - 15154

*12	13438	X	13438	-0-	-0-	-0-	54	1	13288	2	Y	87	54	0	25	1	11
							96	9									
01	11271	X	11271	-0-	-0-	-0-	108	1	11078	2	Y	77	51	0	26	1	11
							85	9									
02	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	98	1	10267	2	Y	71	47	0	27	1	8
							78	9									
03	12617	X	11379	-0-	-1238	-0-	125	1	11167	2	Y	79	49	0	28	1	10
							87	9									
04	12480	X	11425	-0-	-1055	-0-	185	1	11155	2	Y	77	54	0	27	1	6
							85	9									
05	12772	X	11466	-0-	-1306	-0-	182	1	11206	2	Y	71	47	0	24	1	6
							78	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 2H RRCID -> 271801 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10523 - 16157

*12	16520	X	16520	-0-	-0-	-0-	67	1	16293	2	Y	145	90	0	42	1	19
							160	9									
01	14930	X	14930	-0-	-0-	-0-	143	1	14633	2	Y	140	92	0	47	1	20
							154	9									
02	15114	X	15114	-0-	-0-	-0-	142	1	14818	2	Y	140	92	0	53	1	15
							154	9									
03	16740	X	15840	-0-	-900	-0-	174	1	15500	2	Y	151	94	0	53	1	19
							166	9									
04	15893	X	15893	-0-	-0-	-0-	257	1	15472	2	Y	149	104	0	52	1	12
							164	9									
*05	16414	X	16414	-0-	-0-	-0-	260	1	16000	2	Y	140	92	0	48	1	12
							154	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 2H RRCID -> 273173 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10004 PERF.10383 - 15739

*12	18880	X	18880	-0-	-0-	-0-	76	1	18641	2	Y	148	91	0	43	1	19
							163	9									
01	16629	X	16629	-0-	-0-	-0-	159	1	16320	2	Y	136	90	0	46	1	19
							150	9									
02	15576	X	15576	-0-	-0-	-0-	146	1	15291	2	Y	126	83	0	48	1	14
							139	9									
03	16136	X	16136	-0-	-0-	-0-	178	1	15812	2	Y	133	83	0	47	1	17
							146	9									
04	17520	X	16781	-0-	-739	-0-	271	1	16359	2	Y	137	95	0	48	1	11
							151	9									
05	17918	X	15093	-0-	-2825	-0-	239	1	14731	2	Y	112	75	0	39	1	9
							123	9									

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	19422	X	19422	-0-	-0-	-0-	78	1	18970	2	N	340	210	0	99	1	43
							374	9									
01	20333	X	20333	-0-	-0-	-0-	192	1	19725	2	N	378	243	0	125	1	53
							416	9									
02	20023	X	20023	-0-	-0-	-0-	186	1	19430	2	N	370	242	0	141	1	40
							407	9									
03	20216	X	20216	-0-	-0-	-0-	220	1	19575	2	N	383	239	0	135	1	49
							421	9									
04	19763	X	19763	-0-	-0-	-0-	315	1	18988	2	N	418	288	0	145	1	34
							460	9									
05	19561	X	17448	-0-	-2113	-0-	273	1	16853	2	N	293	197	0	102	1	24
							322	9									

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 1 RRCID -> 214297 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8590 - 9972

12	93	N	23	-0-	-70	-0-	5	1	18	2	Y	-0-					34
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					34
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	Y	-0-					34
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	Y	2					36
							2	9									
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					36
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					36

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 2 RRCID -> 214298 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9744 - 9994

12	186	N	78	-0-	-108	-0-	11	1	67	2	Y	-0-	2	1			62
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	11	1	71	2	Y	-0-					62
02	87	N	66	-0-	-21	-0-	13	1	53	2	Y	-0-					62
03	93	N	44	-0-	-49	-0-	6	1	36	2	Y	2					64
							2	9									
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					64
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					64

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 3 RRCID -> 216612 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9740 - 9986

12	217	X	26	-0-	-191	-0-	4	1	22	2	Y	-0-	1	1			55
01	217	X	45	-0-	-172	-0-	7	1	38	2	Y	-0-					55
02	58	N	53	-0-	-5	-0-	23	1	30	2	Y	-0-					55
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					55
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					55
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					55

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 4 RRCID -> 219340 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9780 - 10035

12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	172	1	669	2	Y	3	45	1			128
							3	9									
01	899	N	804	-0-	-95	-0-	118	1	686	2	Y	-0-					128
02	957	N	712	-0-	-245	-0-	140	1	572	2	Y	-0-					128
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	146	1	711	2	Y	18					146
							20	9									
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	120	1	690	2	Y	-0-					146
*05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	130	1	860	2	Y	25					171
							28	9									

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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	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

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 6 RRCID -> 221172 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8599 - 9999

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167

JACKSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222513 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9730 - 10038

12	930	N	599	-0-	-331	-0-	62	1	537	2	Y	-0-	30	1			145
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	103	1	869	2	Y	-0-					145
02	899	N	862	-0-	-37	-0-	86	1	776	2	Y	-0-					145
03	589	N	508	-0-	-81	-0-	49	1	445	2	Y	13					158
							14	9									
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					158
05	930	N	783	-0-	-147	-0-	57	1	702	2	Y	22					180
							24	9									

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 7 RRCID -> 225015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9790 - 10140

12	2635	N	2508	-0-	-127	-0-	357	1	2144	2	Y	6	106	1			137
							7	9									
01	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	357	1	2101	2	Y	-0-					137
02	2117	N	1730	-0-	-387	-0-	267	1	1463	2	Y	-0-					137
03	2511	N	2481	-0-	-30	-0-	412	1	2006	2	Y	57					194
							63	9									
04	3000	N	3019	-0-	19	19	480	1	2539	2	Y	-0-					194
*05	2928	N	2909	-0-	-19	-0-	433	1	2397	2	Y	72					266
							79	9									

DAVIS, TEXIE B. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 225400 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10081 PERF. 8556 - 9759

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 8 RRCID -> 226637 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8618 - 10014

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

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143

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	806	X	3	-0-	-803	-0-	3	2			N	-0-					26
01	682	X	2	-0-	-680	-0-	2	2			N	-0-					26
02	87	N	6	-0-	-81	-0-	6	2			N	-0-					26
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					26
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					26
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					26

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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					94
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					94
02	87	N	43	-0-	-44	-0-	43	2			N	-0-					94
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					94
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					94
*05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					94

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	2728	N	2139	-0-	-589	-0-	2081	2	58	9	N	53	4	8			70
01	2511	N	2491	-0-	-20	-0-	2485	2	6	9	N	5	5	8			70
02	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2528	2	3	9	N	3	3	8			70
03	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2712	2	77	9	N	70	3	8			137
04	2400	N	2229	-0-	-171	-0-	2226	2	3	9	N	3	3	8			137
05	2697	N	2247	-0-	-450	-0-	2180	2	67	9	N	61	151	1	4	8	43

LOWRY E. H. WELL #: 1 RRCID -> 211855 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 10220 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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

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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					58
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					58
02	116	N	111	-0-	-5	-0-	111	2			N	-0-					58
03	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					58
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					58
*05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					58

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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	142	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	134	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	58	N	32	-0-	-26	-0-	31	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	165	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
*05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	112	2	3	9	Y	3	3	8			-0-

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	1116	N	997	-0-	-119	-0-	997	2			Y	-0-					70
01	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	1082	2			Y	-0-					70
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					70
03	992	N	961	-0-	-31	-0-	961	2			Y	-0-					70
04	1050	N	991	-0-	-59	-0-	991	2			Y	-0-					70
05	1116	N	942	-0-	-174	-0-	942	2			Y	-0-					70

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	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-

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	341	N	188	-0-	-153	-0-	188	2			Y	-0-					95
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	847	2	32	9	Y	29	4	8			120
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	241	2	1	9	Y	1	1	8			120
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	306	2	1	9	Y	1	1	8			120
04	780	N	344	-0-	-436	-0-	344	2			Y	-0-					120
*05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					120

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-					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

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	1364	N	931	-0-	-433	-0-	925	2	6	9	N	5	5	8			34
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	961	2	211	9	N	192	181	1	3	8	42
02	986	N	961	-0-	-25	-0-	958	2	3	9	N	3	3	8			42
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	994	2	4	9	N	4	4	8			42
04	1140	N	512	-0-	-628	-0-	511	2	1	9	N	1	1	8			42
05	1023	N	466	-0-	-557	-0-	466	2			N	-0-					42

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-

MCELROY, VAN WELL #: 1 RRCID -> 221884 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10084 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	1426	N	1100	-0-	-326	-0-	1098	2	2	9	N	2	2	8			27
01	1333	N	1256	-0-	-77	-0-	1255	2	1	9	N	1	1	8			27
02	1102	N	977	-0-	-125	-0-	976	2	1	9	N	1	1	8			27
03	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	1029	2	1	9	N	1	1	8			27
04	1230	N	988	-0-	-242	-0-	988	2			N	-0-					27
*05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1226	2	1	9	N	1	1	8			27

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAMP, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 222404 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9762 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1391	-0-	-4	-0-	1390	2	1	9	N	1	1	8			124
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1489	2	1	9	N	1	1	8			124
02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1500	2	1	9	N	1	1	8			124
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					124
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					124
*05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1613	2	2	9	N	2	2	8			124

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 4 RRCID -> 223196 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 9736 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1272	2	1	9	N	1	1	8			26
01	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1422	2	1	9	N	1	1	8			26
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					26
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1240	2	51	9	N	46	1	8			71
04	1380	N	1321	-0-	-59	-0-	1320	2	1	9	N	1	1	8			71
*05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					71

LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 223215 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9084 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					19
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					19
02	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					19
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					19
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					19
*05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					19

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 5 RRCID -> 223424 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 8608 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1443	2	1	9	N	1	1	8			40
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					40
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1207	2	106	9	N	96					136
03	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2262	2	63	9	N	57	164	1	4	8	25
04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1573	2	1	9	N	1	1	8			25
*05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					25

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 3 RRCID -> 223490 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9752 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1565	-0-	-109	-0-	1561	2	4	9	N	4	4	8			125
01	1736	N	1601	-0-	-135	-0-	1598	2	3	9	N	3	3	8			125
02	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	1984	2	107	9	N	97	186	1	4	8	32
03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2069	2	6	9	N	5	5	8			32
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1880	2	3	9	N	3	3	8			32
05	1798	N	1772	-0-	-26	-0-	1740	2	32	9	N	29	1	8			60

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	837	N	735	-0-	-102	-0-	735	2			N	-0-					137
01	899	N	816	-0-	-83	-0-	816	2			N	-0-					137
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					137
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					137
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					137
05	837	N	816	-0-	-21	-0-	816	2			N	-0-					137

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	1209	N	1092	-0-	-117	-0-	1091	2	1	9	N	1	1	8			111
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1218	2	1	9	N	1	1	8			111
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1170	2	1	9	N	1	1	8			111
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1240	2	1	9	N	1	1	8			111
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					111
*05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					111

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LOCKHART WELL #: 2 RRCID -> 236018 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9004 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	899	N	746	-0-	-153	-0-	743	2	3	9	N	3	3	8			189
01	651	N	492	-0-	-159	-0-	490	2	2	9	N	2	2	8			189
02	609	N	245	-0-	-364	-0-	243	2	2	9	N	2	2	8			189
03	744	N	171	-0-	-573	-0-	169	2	2	9	N	2	2	8			189
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1056	2	6	9	N	5	5	8			189
*05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1071	2	10	9	N	9	9	8			189

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251470 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9671 - 12530

12	4309	X	3371	-0-	-938	-0-	3370	2	1	9	N	1	1	8			80
01	4185	X	2849	-0-	-1336	-0-	2846	2	3	9	N	3	3	8			80
02	3915	X	3491	-0-	-424	-0-	3490	2	1	9	N	1	1	8			80
03	3968	X	3782	-0-	-186	-0-	3781	2	1	9	N	1	1	8			80
04	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4086	2	127	9	N	115	168	1			27
*05	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4839	2	3	9	N	3	3	8			27

HALLSVILLE, NE. (PETTIT) 38291 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY 561136
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092510 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6824 - 6944

*12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	0	1	1	-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195766 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

*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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	137	-0-	-948	-0-	137	2			N	-0-					79
01	1023	N	76	-0-	-947	-0-	76	3			N	-0-					79
02	377	N	77	-0-	-300	-0-	77	3			N	-0-					79
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	11	1	101	3	N	-0-					79
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	92	3	N	-0-					79
*05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	9	1	8	3	N	-0-					79

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 272917 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6517 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
02	377	N	330	-0-	-47	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03	403	N	357	-0-	-46	-0-	22	1	335	3	N	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	21	1	304	3	N	-0-					-0-
*05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	18	1	261	3	N	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN & GENECOV WELL #: 2A RRCID -> 016072 COMPL. DATE 06/12/1955 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6567 - 6579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	24	1	71	3	Y	1					1
							1	9									
01	124	N	89	-0-	-35	-0-	20	1	67	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	21	1	70	3	Y	3					3
							3	9									
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	69	1	224	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	106	1	347	3	Y	-0-					1
*05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	95	1	313	3	Y	8					9
							9	9									

HALLSVILLE, S (PETTIT LO. CRANE) 38293 332 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GEISLER WELL #: 1 RRCID -> 200198 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6526 - 6535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1363	-0-	-373	-0-	1363	3			Y	-0-					-0-
01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			Y	-0-					-0-
02	1537	N	835	-0-	-702	-0-	835	3			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1035	-0-	-329	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-
04	1770	N	1301	-0-	-469	-0-	1301	3			Y	-0-					-0-
*05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			Y	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN & GENECOV WELL #: 5B RRCID -> 016061 COMPL. DATE 03/03/1957 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 6456 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLSVILLE, S (PETTIT LO. CRANE)//CONT.// 38293 332 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 276714 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6442 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-

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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					29
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					29
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					29
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					29
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					29
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					29

BOWLES ENERGY, INC. 084097
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 T RRCID -> 221573 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9296 - 10032

12	682	N	573	-0-	-109	-0-	569	2	4	9	N	4	64	1	2	8	37
01	651	N	505	-0-	-146	-0-	504	2	1	9	N	1	1	8			37
02	609	N	479	-0-	-130	-0-	479	2			N	-0-					37
03	558	N	493	-0-	-65	-0-	492	2	1	9	N	1	1	8			37
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	480	2	6	9	N	5	5	8			37
05	527	N	432	-0-	-95	-0-	432	2			N	-0-					37

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 226679 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9368 - 10051

12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					26
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					26
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					26
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-					26
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			Y	-0-					26
*05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			Y	-0-					26

FOGLE WELL #: 1 RRCID -> 226772 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9335 - 10106

12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	42	1	628	3	Y	33					56
							36	9									
01	403	N	377	-0-	-26	-0-	39	1	336	3	Y	2					58
							2	9									
02	377	N	303	-0-	-74	-0-	31	1	266	3	Y	5					63
							6	9									
03	713	N	334	-0-	-379	-0-	41	1	291	3	Y	2					65
							2	9									
04	360	N	337	-0-	-23	-0-	45	1	275	3	Y	15					80
							17	9									
*05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	43	1	271	3	Y	2					82
							2	9									

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 235857 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10028 PERF. 8763 - 10093

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-

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	561	N	561	-0-	-0-	-0-	35	1	526	3	Y	-0-					8
01	496	N	453	-0-	-43	-0-	46	1	403	3	Y	4					12
							4	9									
02	464	N	401	-0-	-63	-0-	41	1	354	3	Y	5					17
							6	9									
03	496	N	455	-0-	-41	-0-	55	1	392	3	Y	7					24
							8	9									
04	450	N	442	-0-	-8	-0-	60	1	367	3	Y	14					38
							15	9									
*05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	60	1	377	3	Y	-0-					38

FOGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239872 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9348 - 10086

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

FOGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239958 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9860 - 9906

12	465	N	440	-0-	-25	-0-	27	1	413	3	Y	-0-					36
01	403	N	358	-0-	-45	-0-	37	1	319	3	Y	2					38
							2	9									
02	348	N	313	-0-	-35	-0-	32	1	277	3	Y	4					42
							4	9									
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	69	1	488	3	Y	1					43
							1	9									
04	360	N	349	-0-	-11	-0-	47	1	288	3	Y	13					56
							14	9									
05	341	N	328	-0-	-13	-0-	45	1	283	3	Y	-0-					56

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 240165 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9880 - 10094

12	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	153	1	2412	3	Y	22	41	1			33
							24	9									
01	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	138	1	2306	3	Y	68	74	1			27
							75	9									
02	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	144	1	2047	3	Y	45					72
							50	9									
03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	107	1	1939	3	Y	21	70	1			23
							23	9									
04	1920	N	1888	-0-	-32	-0-	103	1	1778	3	Y	6	19	1			10
							7	9									
05	1984	N	1838	-0-	-146	-0-	104	1	1719	3	Y	14					24
							15	9									

BROWN WELL #: 4 RRCID -> 242876 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9946 - 10110

12	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	3			Y	-0-					35
01	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	3			Y	-0-					35
02	87	N	61	-0-	-26	-0-	61	3			Y	-0-					35
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					35
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					35
*05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			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	7750	X	7197	-0-	-553	-0-	420 138	1 9	6639	3	N	125	130	1	1	8	157
01	7719	X	7114	-0-	-605	-0-	388 246	1 9	6480	3	N	224	290	1	4	8	87
02	7221	X	6562	-0-	-659	-0-	416 222	1 9	5924	3	N	202	3	8			286
03	7409	X	7265	-0-	-144	-0-	370 207	1 9	6688	3	N	188	278	1	9	8	187
04	7170	X	7063	-0-	-107	-0-	374 220	1 9	6469	3	N	200	154	1	10	8	223
*05	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	403 188	1 9	6662	3	N	171					394

FOGLE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259250 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10472 - 13977

12	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	362 22	1 9	5458	3	N	20					116
01	4650	X	1497	-0-	-3153	-0-	154	1	1343	3	N	-0-					116
02	4350	X	742	-0-	-3608	-0-	77	1	665	3	N	-0-					116
03	4650	X	689	-0-	-3961	-0-	81 33	1 9	575	3	N	30					146
04	4500	X	238	-0-	-4262	-0-	34	1	204	3	N	-0-					146
05	4650	X	197	-0-	-4453	-0-	27	1	170	3	N	-0-					146

BROWN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260220 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10575 - 15413

12	12811	X	12811	-0-	-0-	-0-	12792	3	19	9	N	17					215
01	10226	X	10226	-0-	-0-	-0-	10195	3	31	9	N	28	174	1	1	8	68
02	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	7636	3	22	9	N	20	1	8			87
03	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	9447	3	59	9	N	54	3	8			138
04	6840	X	6540	-0-	-300	-0-	6525	3	15	9	N	14	2	8			150
05	7068	X	1354	-0-	-5714	-0-	1354	3			N	-0-					150

GIBSON SWD WELL #: 1D RRCID -> 266066 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7614 - 7902

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CRD OPERATING, LLC 186953
DEUTSCH WELL #: 2 RRCID -> 242883 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9862 - 10018

12	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	1613	-0-	-929	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
02	2378	N	1614	-0-	-764	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	1547	-0-	-871	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
*04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
*05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245076 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9928 - 9670

12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1478	-0-	-112	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1338	-0-	-212	-0-	1338	2			N	-0-					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 2 RRCID -> 236120 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9678 - 9899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	784	2			N	-0-					54
01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					54
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					54
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					54
*04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					54
*05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					54

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	248	N	246	-0-	-2	-0-	64	1	182	3	N	-0-					92
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	61	1	193	3	N	-0-					92
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	53	1	201	3	N	-0-					92
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	51	1	201	3	N	-0-					92
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	43	1	201	3	N	-0-					92
*05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	51	1	201	3	N	-0-					92

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARRIS, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 215137 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9912 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEUTSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215183 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8706 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1994	-0-	-176	-0-	1987	2	7	9	N	6	6	8			71
01	2077	N	1961	-0-	-116	-0-	1942	2	19	9	N	17	17	8			71
02	2001	N	1996	-0-	-5	-0-	1891	2	105	9	N	95	14	8			152
03	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					152
04	1890	N	1881	-0-	-9	-0-	1881	2			N	-0-					152
*05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2038	2	275	9	N	250	180	1			222

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-					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

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1716	2	4	9	N	4	4	8			40
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					40
02	1218	N	822	-0-	-396	-0-	819	2	3	9	N	3	3	8			40
03	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	1253	2			N	-0-					40
04	1260	N	1055	-0-	-205	-0-	1055	2			N	-0-					40
*05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					40

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 217569 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9726 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	2			N	-0-					40
01	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	2			N	-0-					40
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					40
03	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	2			N	-0-					40
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					40
*05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					40

CAYCE WELL #: 1 RRCID -> 218054 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9861 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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	1581	N	1157	-0-	-424	-0-	1157	2			Y	-0-					58
01	1395	N	1117	-0-	-278	-0-	1082	2	35	9	Y	32	75	1			15
02	1102	N	1082	-0-	-20	-0-	1054	2	28	9	Y	25					40
03	1147	N	847	-0-	-300	-0-	847	2			Y	-0-					40
04	1080	N	646	-0-	-434	-0-	646	2			Y	-0-					40
05	1147	N	529	-0-	-618	-0-	529	2			Y	-0-					40

MARSHALL, JEFFREY WELL #: 1 RRCID -> 219302 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9864 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3049	N	3049	-0-	-0-	-0-	3045	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1517	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2900	N	3074	-0-	174	174	3074	2			N	-0-					-0-
03	2891	N	2717	-0-	-174	-0-	2716	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2302	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2542	X	2028	-0-	-514	-0-	2028	2			N	-0-					-0-

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219306 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9884 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

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	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1696	2	4	9	Y	4	4	8			27
01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1560	2	4	9	Y	4	4	8			27
02	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1355	2	1	9	Y	1	1	8			27
03	1705	X	1188	-0-	-517	-0-	1187	2	1	9	Y	1	1	8			27
04	1650	X	1415	-0-	-235	-0-	1389	2	26	9	Y	24	1	8			50
*05	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2269	2	30	9	Y	27					77

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 221128 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8746 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MAYFIELD, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 221130 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9872 - 10106

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

BELL, CHARLIE WELL #: 2 RRCID -> 221967 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8573 - 9902

12	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			Y	-0-					94
01	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1085	2	35	9	Y	32	104	1			22
02	667	X	174	-0-	-493	-0-	174	2			Y	-0-					22
03	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					22
04	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					22
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					22

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221989 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8782 - 10125

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALEY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 222295 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9951 - 10120

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222368 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10046 - 10096

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222369 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8820 - 10110

12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					90
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					90
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					90
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					90
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					90
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					90

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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-					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

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	744	N	492	-0-	-252	-0-	492	2			N	-0-					28
01	589	N	124	-0-	-465	-0-	124	2			N	-0-					28
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					28
03	496	N	259	-0-	-237	-0-	259	2			N	-0-					28
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					28
05	341	N	176	-0-	-165	-0-	176	2			N	-0-					28

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223422 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9925 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223423 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9884 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

BELL, CHARLIE WELL #: 4 RRCID -> 223551 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8624 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 4 RRCID -> 224932 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8660 - 8781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					40
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	847	2	63	9	N	57	69	1	1	8	27
02	522	N	1	-0-	-521	-0-	1	2			N	-0-					27
03	558	N	13	-0-	-545	-0-	13	2			N	-0-					27
04	540	N	32	-0-	-508	-0-	32	2			N	-0-					27
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					27

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 5 RRCID -> 227549 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9745 - 10012

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	5			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-					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

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	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					23
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					23
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					23
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					23
04	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-					23
*05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					26
01	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	2			N	-0-					26
02	203	N	137	-0-	-66	-0-	137	2			N	-0-					26
03	217	N	118	-0-	-99	-0-	118	2			N	-0-					26
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					26
*05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					26

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2513	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	1891	N	1804	-0-	-87	-0-	1803	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1450	N	1226	-0-	-224	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	1012	-0-	-1499	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	817	-0-	-923	-0-	817	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1108	-0-	-194	-0-	1108	2			N	-0-					-0-

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 3 RRCID -> 229456 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9870 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 229528 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9740 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1906	2	3	9	N	3	3	8			27
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	785	2	2	9	N	2	2	8			27
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					27
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	533	2	1	9	N	1	1	8			27
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	480	2	1	9	N	1	1	8			27
*05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					27

EPPS, HUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231782 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8756 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	651	-0-	-186	-0-	561	2	90	9	N	82	4	8			127
01	837	N	613	-0-	-224	-0-	605	2	8	9	N	7	7	8			127
02	638	N	415	-0-	-223	-0-	412	2	3	9	N	3	3	8			127
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					127
04	600	N	599	-0-	-1	-0-	529	2	70	9	N	64	164	1			27
05	434	N	270	-0-	-164	-0-	270	2			N	-0-					27

BELL, CHARLIE WELL #: 5 RRCID -> 232543 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8662 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HARRIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 232615 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9915 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	12	108	1	1	8	27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
01	3100	N	3105	-0-	5	5	3105	2			N	-0-					-0-
02	2165	N	2160	-0-	-5	-0-	2158	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2196	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2048	2	55	9	N	50					50
*05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2087	2	22	9	N	20					70

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KIRKPATRICK WELL #: 1 RRCID -> 232854 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9773 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	889	-0-	-41	-0-	887	2	2	9	N	2	2	8			34
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1038	2	153	9	N	139	98	1	2	8	73
02	812	N	706	-0-	-106	-0-	703	2	3	9	N	3	3	8			73
03	899	N	5	-0-	-894	-0-	5	2			N	-0-					73
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					73
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					73

D'ASTO WELL #: 1 RRCID -> 233279 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9750 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	908	-0-	-332	-0-	13	1	895	2	Y	-0-					53
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	14	1	839	2	Y	-0-					53
02	1160	X	1118	-0-	-42	-0-	6	1	1112	2	Y	-0-					53
03	899	X	810	-0-	-89	-0-	810	2			Y	-0-					53
04	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	167	1	1016	2	Y	-0-					53
*05	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	210	1	1144	2	Y	-0-					53

D'ASTO WELL #: 2 RRCID -> 234863 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9730 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	2680	-0-	-1009	-0-	38	1	2642	2	Y	-0-					44
01	3627	X	2251	-0-	-1376	-0-	37	1	2214	2	Y	-0-					44
02	3016	X	1946	-0-	-1070	-0-	11	1	1935	2	Y	-0-					44
03	2790	X	1894	-0-	-896	-0-	1894	2			Y	-0-					44
04	2700	X	2425	-0-	-275	-0-	343	1	2082	2	Y	-0-					44
05	2666	X	2048	-0-	-618	-0-	317	1	1731	2	Y	-0-					44

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	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1479	2	1	9	Y	1	1	8			37
01	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	1248	2	3	9	Y	3	3	8			37
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1164	2	2	9	Y	2	2	8			37
03	1488	N	1200	-0-	-288	-0-	1199	2	1	9	Y	1	1	5			37
04	1200	N	1166	-0-	-34	-0-	1165	2	1	9	Y	1	1	8			37
*05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					37

HARRIS, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 236096 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236097 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 8798 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					45
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					45
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					45
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					45
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					45
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					45

OSBORNE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 236098 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10044 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
OSBORNE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 239127 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10066 - 10239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			41
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			41

BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243116 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10959 - 12574

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

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-

BELL, CHARLIE WELL #: 7 RRCID -> 245552 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 8816 - 9900

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

OSBORNE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 246032 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9929 - 10095

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			58

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 246528 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 10064

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 246529 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 10050

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247774 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 249428 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 8672 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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	19840	X	18712	-0-	-1128	-0-	18629	2	83	9	N	75	179	1			48
01	19840	X	17018	-0-	-2822	-0-	16930	2	88	9	N	80	9	8			119
02	18212	X	17205	-0-	-1007	-0-	17095	2	110	9	N	100	183	1			36
03	19189	X	17433	-0-	-1756	-0-	17371	2	62	9	N	56					92
04	18480	X	15686	-0-	-2794	-0-	15574	2	112	9	N	102					194
05	18724	X	17329	-0-	-1395	-0-	17257	2	72	9	N	65	171	1			88

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	2201	X	5	-0-	-2196	-0-	5	2			N	-0-					41
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					41
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					41
03	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					41
04	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					41
05	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					41

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	33728	X	31893	-0-	-1835	-0-	124 319	1 9	31450	2	N	290	356	1	33	8	70
01	33046	X	31601	-0-	-1445	-0-	124 308	1 9	31169	2	N	280	258	1	31	8	61
02	30102	X	28924	-0-	-1178	-0-	100 261	1 9	28563	2	N	237	185	1	24	8	89
03	31899	X	30131	-0-	-1768	-0-	124 279	1 9	29728	2	N	254	183	1	18	8	142
04	30870	X	30307	-0-	-563	-0-	120 250	1 9	29937	2	N	227	173	1	9	8	187
05	31899	X	31108	-0-	-791	-0-	124 211	1 9	30773	2	N	192	344	1	1	8	34

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	21917	X	20556	-0-	-1361	-0-	20323	2	233	9	N	212	362	1	30	8	149
01	21855	X	19913	-0-	-1942	-0-	19833	2	80	9	N	73	33	8			189
02	20097	X	17955	-0-	-2142	-0-	17841	2	114	9	N	104	179	1	20	8	94
03	21421	X	18800	-0-	-2621	-0-	18640	2	160	9	N	145	23	8			216
04	20730	X	16691	-0-	-4039	-0-	16583	2	108	9	N	98	184	1	10	8	120
05	20553	X	17080	-0-	-3473	-0-	16985	2	95	9	N	86	176	1			30

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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

12	930	N	721	-0-	-209	-0-	102 8	1 9	611	2	Y	7					42
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	104 17	1 9	604	2	Y	15	31	1			26
02	725	N	713	-0-	-12	-0-	705	2	8	9	Y	7					33
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	178 9	1 9	727	2	Y	8	31	1			10
*04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	150 7	1 9	686	2	Y	6					16
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					16

BARNES GU WELL #: 1 RRCID -> 219811 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9762 - 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-

STURGES GU WELL #: 4 RRCID -> 221118 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9796 - 9993

12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	257 10	1 9	1532	2	Y	9					44
01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	263 23	1 9	1525	2	Y	21	33	1			32
02	1740	N	1523	-0-	-217	-0-	223 10	1 9	1290	2	Y	9					41
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	352 12	1 9	1440	2	Y	11	38	1			14
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	332 8	1 9	1521	2	Y	7					21
*05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	348 9	1 9	1409	2	Y	8					29

BARNES GU WELL #: 2 RRCID -> 222105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9816 - 10035

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STURGES GU WELL #: 3 RRCID -> 222769 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9812 - 10002

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BARNES GU WELL #: 3 RRCID -> 224034 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9798 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUTLAND WELL #: 1 RRCID -> 225024 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9776 - 10047

12	93	N	49	-0-	-44	-0-	7	1	40	2	Y	2					36
							2	9									
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	53	2	Y	10	27	1			19
							11	9									
02	58	N	55	-0-	-3	-0-	8	1	43	2	Y	4					23
							4	9									
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	10	1	39	2	Y	5	22	1			6
							6	9									
*04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	Y	3					9
							3	9									
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					9

BARNES GU WELL #: 4 RRCID -> 225125 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9778 - 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-

BARNES GU WELL #: 5 RRCID -> 226446 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9394 - 10030

12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	9	1	53	2	Y	7					40
							8	9									
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	51	2	Y	16	30	1			26
							18	9									
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	49	2	Y	7					33
							8	9									
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	12	1	48	2	Y	8	30	1			11
							9	9									
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	11	1	50	2	Y	5					16
							6	9									
*05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	12	1	48	2	Y	6					22
							7	9									

STURGES GU WELL #: 10 RRCID -> 229782 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9757 - 9983

12	1054	N	851	-0-	-203	-0-	121	1	722	2	Y	7					40
							8	9									
01	1023	N	843	-0-	-180	-0-	121	1	704	2	Y	16	30	1			26
							18	9									
02	870	N	728	-0-	-142	-0-	106	1	614	2	Y	7					33
							8	9									
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	163	1	667	2	Y	8	30	1			11
							9	9									
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	163	1	746	2	Y	5					16
							6	9									
*05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	177	1	717	2	Y	6					22
							7	9									

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.) 39724 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. 945936
HFU G WELL #: 9614 RRCID -> 153928 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 4842 PERF. 570 - 577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HFU I WELL #: 3302 RRCID -> 155393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4859 PERF. 68 - 76

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HFU B WELL #: 9405 RRCID -> 157092 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 1111 - 1120

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HFU -C- WELL #: 605 RRCID -> 158150 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 1098 - 1106

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HFU P WELL #: 3319 RRCID -> 182324 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 1122 - 1126

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAWKINS (RODESSA) 39724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. 945936
HAWKINS GU 2 WELL #: 1 L RRCID -> 031738 COMPL. DATE 11/07/1963 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7211 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7870	-0-	-2515	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
01	10493	X	10493	-0-	-0-	-0-	10493	2			N	-0-					-0-
02	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	10162	2			N	-0-					-0-
03	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	10286	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	5633	-0-	-4507	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	-0-	-0-	-10850	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 032013 COMPL. DATE 12/27/1963 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7632 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
01	341	X	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					-0-
02	319	X	315	-0-	-4	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
04	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 033093 COMPL. DATE 04/11/1964 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6795 - 6805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37975	X	28939	-0-	-9036	-0-	28939	2			N	-0-					-0-
01	37975	X	34270	-0-	-3705	-0-	34270	2			N	-0-					-0-
02	33939	X	33939	-0-	-0-	-0-	33939	2			N	-0-					-0-
03	37228	X	37228	-0-	-0-	-0-	37228	2			N	-0-					-0-
04	33150	X	27505	-0-	-5645	-0-	27505	2			N	-0-					-0-
05	36270	X	-0-	-0-	-36270	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 035300 COMPL. DATE 02/05/1965 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8240 - 8311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HAWKINS GU 4 WELL #: 2 A RRCID -> 042768 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8246 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

HAWKINS (WOODBINE-CHGD NACATOSH) 39724 751 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. 945936
HFU L WELL #: 3204 RRCID -> 148332 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 2208 - 2214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HFU Q WELL #: 9109 RRCID -> 185257 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2108 - 2209

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON (COTTON VALLEY) 40353 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
PERRY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 226576 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 11222 - 11268

12	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					185
01	961 N	740	-0-	-221	-0-	740	2			N	-0-					185
02	1044 N	849	-0-	-195	-0-	849	2			N	-0-					185
03	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					185
*04	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					185
*05	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					185

HENDERSON (RUSK CO. PETTIT) 40353 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COTTON VALLEY RESOURCES, LLC 181524
CRIM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179849 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7286 - 7492

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15690 08/11/2019

ROPER, LEON WELL #: 4 RRCID -> 199963 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7293 - 7500

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BENNETT, T. V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016098 COMPL. DATE 09/19/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7247 - 7254

12	744 N	680	-0-	-64	-0-	640	2	40	9	N	36	180	1			51
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	740	2	40	9	N	36					87
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	653	2	47	9	N	43					130
03	856 N	856	-0-	-0-	-0-	808	2	48	9	N	44					174
04	750 N	689	-0-	-61	-0-	658	2	31	9	N	28					202
*05	785 N	785	-0-	-0-	-0-	739	2	46	9	N	42					244

HENDERSON (RUSK CO. PETTIT) //CONT.// 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	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					360
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					360
02	58	N	56	-0-	-2	-0-	56	2			N	-0-					360
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					360
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					360
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					360

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 285652 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 7534 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	174	174	1			-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7 4	1 9	104	3	Y	4					20
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	19 7	1 9	253	3	Y	6					26
02	261	N	90	-0-	-171	-0-	6 6	1 9	78	3	Y	5					31
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	29 3	1 9	375	3	Y	3					34
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	72 7	1 9	935	3	Y	6	31	1			9
*05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	41 2	1 9	512	3	Y	2					11

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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 (-)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-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

PONE, E.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 217433 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10715 - 11687

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

PONE WELL #: 3 RRCID -> 219795 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10720 - 11696

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST WELL #: 1 RRCID -> 223219 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10722 - 10889

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	537	N	537	-0-	-0-	-0-	22	1	515	3	Y	-0-					-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	21	1	477	3	Y	-0-					-0-
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	32	1	691	3	Y	-0-					-0-
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	33	1	747	3	Y	-0-					-0-
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	27	1	658	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	671	-0-	-104	-0-	26	1	645	3	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	T. A.		30	-0-	30	208	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
01	239	X	31	-0-	-208	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RAYFORD, BESS GU WELL #: 3 RRCID -> 232923 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10352 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

SILER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 234213 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10786 PERF.10444 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	21	1	121	9	Y	110	184	1			296
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	18					314
							20	9									
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					314
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					314
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	186	1			128
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

PONE WELL #: 5 RRCID -> 234627 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10703 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PONE, E.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 234733 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10538 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 235052 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RAYFORD, BESS WELL #: 4 RRCID -> 235114 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10395 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

SILER HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 235346 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	306	1	28	9	N	25					155
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	228	1	89	9	N	81					236
02	319	N	18	-0-	-301	-0-	18	1			N	-0-					236
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					236
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					236

ROGERS, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235581 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		26	-0-	26	26	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
*05	26	X	-0-	-0-	-26	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 238661 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 7536 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

SILER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 241279 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	25	1	154	3	Y	49	191	1			57
							54	9									
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	Y	-0-					57
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	Y	-0-					57
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	Y	8					65
							9	9									
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					65
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					65

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 242432 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10388 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RAYFORD, BESS GU WELL #: 5 RRCID -> 242436 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10296 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	T. A.		-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

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-					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

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244544 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 10792

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	237	1			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SILER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 245680 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9664 - 10754

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247492 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 10739

12	T. A.		290	-0-	290	1845	21	1	269	3	Y	-0-					88
01	T. A.		203	-0-	203	2048	14	1	189	3	Y	-0-					88
02	2241	N	193	-0-	-2048	-0-	15	1	178	3	Y	-0-					88
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	Y	5					93
							6	9									
04	210	N	173	-0-	-37	-0-	13	1	160	3	Y	-0-					93
*05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	20	1	250	3	Y	-0-					93

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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

12	T. A.		378	-0-	378	1370	27	1	351	3	Y	-0-					-0-
01	1655	X	285	-0-	-1370	-0-	20	1	265	3	Y	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	Y	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	37	1	463	3	Y	-0-					-0-
*05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	21	1	264	3	Y	-0-					-0-

PONE WELL #: 6H RRCID -> 258783 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11320 - 15071

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87

CRAIG GU WELL #: 4H RRCID -> 263845 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10924 - 15255

12	8897	X	8324	-0-	-573	-0-	539	1	7742	3	Y	39	41	1			35
							43	9									
01	9083	X	8485	-0-	-598	-0-	577	1	7856	3	Y	47	33	1			49
							52	9									
02	8555	X	6441	-0-	-2114	-0-	447	1	5947	3	Y	43	67	1			25
							47	9									
03	9145	X	7591	-0-	-1554	-0-	533	1	7006	3	Y	47	38	1			34
							52	9									
04	8220	X	6571	-0-	-1649	-0-	469	1	6056	3	Y	42	64	1			12
							46	9									
05	8494	X	6289	-0-	-2205	-0-	461	1	5785	3	Y	39					51
							43	9									

CRAIG GU WELL #: 3H RRCID -> 264521 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 10876 PERF.11216 - 15887

12	10354	X	9682	-0-	-672	-0-	629	1	9032	3	Y	19	26	1			17
							21	9									
01	10199	X	9567	-0-	-632	-0-	653	1	8890	3	Y	22	16	1			23
							24	9									
02	9483	X	8907	-0-	-576	-0-	621	1	8264	3	Y	20	31	1			12
							22	9									
03	9827	X	9693	-0-	-134	-0-	683	1	8986	3	Y	22	18	1			16
							24	9									
04	9360	X	9167	-0-	-193	-0-	657	1	8489	3	Y	19	29	1			6
							21	9									
05	9672	X	9414	-0-	-258	-0-	694	1	8700	3	Y	18					24
							20	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CRAIG GU WELL #: 2H RRCID -> 264905 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 10095 PERF.11067 - 15058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	240	1	3449	3	Y	-0-					-0-
01	3534	X	3251	-0-	-283	-0-	223	1	3028	3	Y	-0-					-0-
02	3335	X	3130	-0-	-205	-0-	219	1	2911	3	Y	-0-					-0-
03	3565	X	3260	-0-	-305	-0-	230	1	3030	3	Y	-0-					-0-
04	3570	X	3077	-0-	-493	-0-	221	1	2856	3	Y	-0-					-0-
05	3689	X	3056	-0-	-633	-0-	226	1	2830	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					343
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					343
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					343
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					343
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					343
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					343

CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268367 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11098 - 16109

12	11377	X	10310	-0-	-1067	-0-	10274	3	36	9	Y	33	85	1			30
01	11098	X	10131	-0-	-967	-0-	10087	3	44	9	Y	40	29	1			41
02	10005	X	9373	-0-	-632	-0-	9331	3	42	9	Y	38	57	1			22
03	10695	X	10011	-0-	-684	-0-	9967	3	44	9	Y	40	33	1			29
04	10350	X	9525	-0-	-825	-0-	9486	3	39	9	Y	35	54	1			10
05	10323	X	9825	-0-	-498	-0-	9788	3	37	9	Y	34					44

CROW HOLLAND GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 272481 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11232 - 16969

12	19003	X	18850	-0-	-153	-0-	1220	1	17529	3	Y	92	97	1			82
							101	9									
01	19003	X	18823	-0-	-180	-0-	1280	1	17426	3	Y	106	77	1			111
							117	9									
02	18154	X	17547	-0-	-607	-0-	1219	1	16215	3	Y	103	154	1			60
							113	9									
03	19406	X	18608	-0-	-798	-0-	1307	1	17184	3	Y	106	89	1			77
							117	9									
04	18360	X	17363	-0-	-997	-0-	1240	1	16018	3	Y	95	145	1			27
							105	9									
05	18848	X	17058	-0-	-1790	-0-	1253	1	15705	3	Y	91					118
							100	9									

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 272494 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11127 - 16233

12	8308	X	7703	-0-	-605	-0-	317	1	7316	3	Y	64	55	1			81
							70	9									
01	8308	X	6893	-0-	-1415	-0-	290	1	6528	3	Y	68	50	1			99
							75	9									
02	7627	X	5901	-0-	-1726	-0-	258	1	5581	3	Y	56	93	1			62
							62	9									
03	7595	X	6858	-0-	-737	-0-	388	1	6407	3	Y	57	24	1			95
							63	9									
04	7440	X	6749	-0-	-691	-0-	508	1	6196	3	Y	41	136	1			-0-
							45	9									
05	7688	X	6769	-0-	-919	-0-	500	1	6201	3	Y	62					62
							68	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273688 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11284 - 16766

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	13516	X	11728	-0-	-1788	-0-	761	1	10931	3	Y	33					194
							36	9									
01	13578	X	10384	-0-	-3194	-0-	708	1	9636	3	Y	36					230
							40	9									
02	12818	X	10665	-0-	-2153	-0-	741	1	9852	3	Y	65					295
							72	9									
03	13702	X	11419	-0-	-2283	-0-	801	1	10528	3	Y	82					377
							90	9									
04	12630	X	10755	-0-	-1875	-0-	772	1	9969	3	Y	13	343	1			47
							14	9									
05	11718	X	11283	-0-	-435	-0-	831	1	10421	3	Y	28					75
							31	9									

PONE BUCKNER GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274157 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11190 - 17639

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	18786	X	17273	-0-	-1513	-0-	715	1	16488	3	Y	64	50	1			58
							70	9									
01	18600	X	17423	-0-	-1177	-0-	739	1	16620	3	Y	58	68	1			48
							64	9									
02	17023	X	16553	-0-	-470	-0-	730	1	15772	3	Y	46	35	1			59
							51	9									
03	17794	X	17138	-0-	-656	-0-	715	1	16364	3	Y	54	34	1			79
							59	9									
04	17220	X	16513	-0-	-707	-0-	645	1	15828	3	Y	36	84	1			31
							40	9									
05	17701	X	16910	-0-	-791	-0-	658	1	16195	3	Y	52					83
							57	9									

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274220 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 10647 PERF.11070 - 16543

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	16957	X	15789	-0-	-1168	-0-	1122	1	14514	3	Y	139	182	1			62
							153	9									
01	16616	X	14887	-0-	-1729	-0-	1039	1	13732	3	Y	105	60	1			107
							116	9									
02	15312	X	10881	-0-	-4431	-0-	823	1	9924	3	Y	122	125	1			104
							134	9									
03	16368	X	10188	-0-	-6180	-0-	1008	1	9145	3	Y	32	60	1			76
							35	9									
04	15270	X	11681	-0-	-3589	-0-	1104	1	10512	3	Y	59	106	1			29
							65	9									
05	15779	X	12039	-0-	-3740	-0-	1142	1	10845	3	Y	47	19	1			57
							52	9									

SILER PONE GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 274981 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11121 - 16675

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	13485	X	11972	-0-	-1513	-0-	492	1	11346	3	Y	122	126	1			113
							134	9									
01	13392	X	12146	-0-	-1246	-0-	510	1	11458	3	Y	162	127	1			148
							178	9									
02	12325	X	11010	-0-	-1315	-0-	480	1	10380	3	Y	136	129	1			155
							150	9									
03	12710	X	11074	-0-	-1636	-0-	459	1	10509	3	Y	96	126	1			125
							106	9									
04	11940	X	10702	-0-	-1238	-0-	411	1	10080	3	Y	192	240	1			77
							211	9									
05	12152	X	10964	-0-	-1188	-0-	418	1	10293	3	Y	230					307
							253	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROGERS-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275151 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11144 - 17275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11315	X	10583	-0-	-732	-0-	428	1	9861	3	Y	267	224	1			337
							294	9									
01	11191	X	10173	-0-	-1018	-0-	418	1	9406	3	Y	317	210	1			444
							349	9									
02	10208	X	9421	-0-	-787	-0-	404	1	8739	3	Y	253	417	1			280
							278	9									
03	10912	X	10065	-0-	-847	-0-	530	1	9374	3	Y	146	109	1			317
							161	9									
04	10560	X	9259	-0-	-1301	-0-	595	1	8662	3	Y	2	205	1			114
							2	9									
05	10571	X	9348	-0-	-1223	-0-	618	1	8710	3	Y	18					132
							20	9									

PONE, E. M. GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275382 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11183 - 15762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	285	1	6568	3	Y	160	94	1			189
							176	9									
01	6696	X	5862	-0-	-834	-0-	241	1	5419	3	Y	184	118	1			255
							202	9									
02	6061	X	4767	-0-	-1294	-0-	204	1	4410	3	Y	139	240	1			154
							153	9									
03	5952	X	2706	-0-	-3246	-0-	280	1	2265	3	Y	146	60	1			240
							161	9									
04	6630	X	3586	-0-	-3044	-0-	226	1	3246	3	Y	104	344	1			-0-
							114	9									
05	6851	X	5812	-0-	-1039	-0-	375	1	5268	3	Y	154					154
							169	9									

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275502 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10968 - 15968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13888	X	10409	-0-	-3479	-0-	736	1	9516	3	Y	143	192	1			64
							157	9									
01	13082	X	11340	-0-	-1742	-0-	789	1	10435	3	Y	105	62	1			107
							116	9									
02	11629	X	10756	-0-	-873	-0-	812	1	9799	3	Y	132	126	1			113
							145	9									
03	13652	X	13652	-0-	-0-	-0-	1011	1	12638	3	Y	3	65	1			51
							3	9									
04	12870	X	12870	-0-	-0-	-0-	956	1	11892	3	Y	20	61	1			10
							22	9									
*05	13655	X	13655	-0-	-0-	-0-	1018	1	12618	3	Y	17	7	1			20
							19	9									

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	15779	X	14490	-0-	-1289	-0-	591	1	13618	3	Y	255	200	1			230
							281	9									
01	15562	X	14322	-0-	-1240	-0-	599	1	13471	3	Y	229	273	1			186
							252	9									
02	14558	X	13287	-0-	-1271	-0-	579	1	12506	3	Y	184	137	1			233
							202	9									
03	14849	X	14159	-0-	-690	-0-	583	1	13334	3	Y	220	136	1			317
							242	9									
04	14160	X	13525	-0-	-635	-0-	524	1	12844	3	Y	143	336	1			124
							157	9									
05	14477	X	13977	-0-	-500	-0-	536	1	13213	3	Y	207					331
							228	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROGERS SILER HEIRS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 276236 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10990 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	14725	X	14289	-0-		-436		-0-	1010	1	13060	3	Y	199	269	1			89
									219	9									
01	14725	X	14315	-0-		-410		-0-	995	1	13158	3	Y	147	87	1			149
									162	9									
02	13949	X	13103	-0-		-846		-0-	987	1	11912	3	Y	185	176	1			158
									204	9									
03	14849	X	13668	-0-		-1181		-0-	1003	1	12531	3	Y	122	91	1			189
									134	9									
04	13860	X	12963	-0-		-897		-0-	950	1	11824	3	Y	172	276	1			85
									189	9									
05	14322	X	13120	-0-		-1202		-0-	968	1	12001	3	Y	137	56	1			166
									151	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. 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	6634	X	6412	-0-		-222		-0-	267	1	6145	3	Y	-0-					-0-
01	6510	X	6175	-0-		-335		-0-	263	1	5911	3	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
02	6438	X	6153	-0-		-285		-0-	272	1	5881	3	Y	-0-					-0-
03	6882	X	6718	-0-		-164		-0-	301	1	6409	3	Y	7					7
									8	9									
04	6660	X	5392	-0-		-1268		-0-	449	1	4933	3	Y	9	16	1			-0-
									10	9									
05	6572	X	5215	-0-		-1357		-0-	452	1	4750	3	Y	12					12
									13	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. 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	10757	X	9491	-0-		-1266		-0-	672	1	8692	3	Y	115	148	1			51
									127	9									
01	9858	X	9690	-0-		-168		-0-	675	1	8925	3	Y	82	50	1			83
									90	9									
02	9222	X	8740	-0-		-482		-0-	660	1	7963	3	Y	106	99	1			90
									117	9									
03	8829	X	8829	-0-		-0-		-0-	649	1	8103	3	Y	70	52	1			108
									77	9									
04	9390	X	8275	-0-		-1115		-0-	608	1	7559	3	Y	98	158	1			48
									108	9									
05	9703	X	8351	-0-		-1352		-0-	617	1	7647	3	Y	79	32	1			95
									87	9									

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. 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	21049	X	19316	-0-		-1733		-0-	1375	1	17784	3	Y	143	192	1			64
									157	9									
01	21018	X	19375	-0-		-1643		-0-	1354	1	17905	3	Y	105	62	1			107
									116	9									
02	19372	X	17705	-0-		-1667		-0-	1344	1	16216	3	Y	132	126	1			113
									145	9									
03	20460	X	18513	-0-		-1947		-0-	1365	1	17052	3	Y	87	65	1			135
									96	9									
04	18840	X	17365	-0-		-1475		-0-	1282	1	15948	3	Y	123	197	1			61
									135	9									
05	19375	X	17693	-0-		-1682		-0-	1313	1	16272	3	Y	98	40	1			119
									108	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PONE 4-6 (SA) WELL #: 9H RRCID -> 276781 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 10677 PERF.11232 - 15422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10648	X	10648	-0-	-0-	-0-	436	1	10061	3	Y	137	43	1			140
							151	9									
01	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	441	1	9908	3	Y	201	127	1			214
							221	9									
02	10034	X	9379	-0-	-655	-0-	610	1	8584	3	Y	168	151	1			231
							185	9									
03	10726	X	9592	-0-	-1134	-0-	576	1	8801	3	Y	195	157	1			269
							215	9									
04	10380	X	8538	-0-	-1842	-0-	501	1	7895	3	Y	129	287	1			111
							142	9									
05	10633	X	8164	-0-	-2469	-0-	476	1	7502	3	Y	169					280
							186	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	10354	X	2739	-0-	-7615	-0-	113	1	2616	3	Y	9	31	1			11
							10	9									
01	10199	X	5903	-0-	-4296	-0-	251	1	5635	3	Y	15	10	1			16
							17	9									
02	7105	X	5477	-0-	-1628	-0-	427	1	5026	3	Y	22	11	1			27
							24	9									
03	7595	X	5257	-0-	-2338	-0-	709	1	4516	3	Y	29	19	1			37
							32	9									
04	6990	X	6403	-0-	-587	-0-	581	1	5800	3	Y	20	40	1			17
							22	9									
*05	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	628	1	6134	3	Y	25					42
							28	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	25296	X	23211	-0-	-2085	-0-	959	1	22111	3	Y	128	100	1			115
							141	9									
01	25296	X	22482	-0-	-2814	-0-	952	1	21401	3	Y	117	137	1			95
							129	9									
02	23374	X	21413	-0-	-1961	-0-	943	1	20369	3	Y	92	70	1			117
							101	9									
03	23808	X	23109	-0-	-699	-0-	963	1	22025	3	Y	110	69	1			158
							121	9									
04	23040	X	22469	-0-	-571	-0-	877	1	21513	3	Y	72	168	1			62
							79	9									
*05	23425	X	23425	-0-	-0-	-0-	910	1	22402	3	Y	103					165
							113	9									

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	10664	X	10303	-0-	-361	-0-	426	1	9811	3	Y	60	63	1			56
							66	9									
01	10664	X	10213	-0-	-451	-0-	431	1	9692	3	Y	82	64	1			74
							90	9									
02	9657	X	9435	-0-	-222	-0-	414	1	8946	3	Y	68	65	1			77
							75	9									
03	10137	X	7159	-0-	-2978	-0-	357	1	6749	3	Y	48	63	1			62
							53	9									
04	9960	X	7503	-0-	-2457	-0-	421	1	6976	3	Y	96	120	1			38
							106	9									
05	10292	X	4928	-0-	-5364	-0-	412	1	4395	3	Y	110					148
							121	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
YOUNGBLOOD-SILER-BESS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279673 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11042 - 17257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15438	X	14082	-0-	-1356	-0-	1006	1	13013	3	Y	57	77	1			25
							63	9									
01	15159	X	14076	-0-	-1083	-0-	987	1	13042	3	Y	43	25	1			43
							47	9									
02	13746	X	12126	-0-	-1620	-0-	924	1	11148	3	Y	49	50	1			42
							54	9									
03	13609	X	13138	-0-	-471	-0-	971	1	12128	3	Y	35	24	1			53
							39	9									
04	13620	X	12096	-0-	-1524	-0-	896	1	11148	3	Y	47	77	1			23
							52	9									
05	14074	X	12652	-0-	-1422	-0-	941	1	11668	3	Y	39	15	1			47
							43	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	31620	X	30570	-0-	-1050	-0-	1960	1	28148	3	Y	420	445	1			374
							462	9									
01	31620	X	30610	-0-	-1010	-0-	2058	1	28013	3	Y	490	355	1			509
							539	9									
02	30102	X	29337	-0-	-765	-0-	2016	1	26805	3	Y	469	705	1			273
							516	9									
03	30907	X	30188	-0-	-719	-0-	2095	1	27557	3	Y	487	409	1			351
							536	9									
04	29610	X	28837	-0-	-773	-0-	2038	1	26316	3	Y	439	665	1			125
							483	9									
05	31372	X	29271	-0-	-2101	-0-	2128	1	26684	3	Y	417					542
							459	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	21018	X	18905	-0-	-2113	-0-	784	1	18066	3	Y	50	109	1			57
							55	9									
01	20646	X	18769	-0-	-1877	-0-	798	1	17936	3	Y	32	52	1			37
							35	9									
02	17893	X	17149	-0-	-744	-0-	1136	1	15985	3	Y	25	26	1			36
							28	9									
03	19127	X	18780	-0-	-347	-0-	1151	1	17595	3	Y	31	25	1			42
							34	9									
04	18471	X	18471	-0-	-0-	-0-	1101	1	17348	3	Y	20	45	1			17
							22	9									
*05	19033	X	19033	-0-	-0-	-0-	1134	1	17869	3	Y	27					44
							30	9									

YOUNGBLOOD-KING-MADDOX (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279702 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11045 - 18875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17546	X	16081	-0-	-1465	-0-	1150	1	14868	3	Y	57	77	1			25
							63	9									
01	17360	X	15933	-0-	-1427	-0-	1117	1	14769	3	Y	43	25	1			43
							47	9									
02	16008	X	14303	-0-	-1705	-0-	1090	1	13156	3	Y	52	50	1			45
							57	9									
03	16740	X	14612	-0-	-2128	-0-	1080	1	13493	3	Y	35	26	1			54
							39	9									
04	15780	X	13709	-0-	-2071	-0-	1016	1	12639	3	Y	49	79	1			24
							54	9									
05	16089	X	13803	-0-	-2286	-0-	1027	1	12732	3	Y	40	16	1			48
							44	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
H-H-CROW-HOLLAND (SA) WELL #: 4H RRCID -> 279703 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11332 - 17764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24118	X	22100	-0-	-2018	-0-	1410	1	20247	3	Y	403	427	1			358
							443	9									
01	23746	X	21686	-0-	-2060	-0-	1449	1	19720	3	Y	470	340	1			488
							517	9									
02	21953	X	19975	-0-	-1978	-0-	1362	1	18118	3	Y	450	676	1			262
							495	9									
03	23436	X	21067	-0-	-2369	-0-	1452	1	19101	3	Y	467	392	1			337
							514	9									
04	21810	X	20365	-0-	-1445	-0-	1430	1	18474	3	Y	419	637	1			119
							461	9									
05	22103	X	20701	-0-	-1402	-0-	1496	1	18764	3	Y	401					520
							441	9									

PONE-FROST-BUCKNER GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279727 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 10888 PERF.11264 - 18647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30380	X	29935	-0-	-445	-0-	1232	1	28408	3	Y	268	210	1			241
							295	9									
01	30380	X	29357	-0-	-1023	-0-	1238	1	27848	3	Y	246	287	1			200
							271	9									
02	28362	X	27272	-0-	-1090	-0-	1197	1	25863	3	Y	193	148	1			245
							212	9									
03	30318	X	28498	-0-	-1820	-0-	1183	1	27061	3	Y	231	144	1			332
							254	9									
04	29340	X	27668	-0-	-1672	-0-	1077	1	26426	3	Y	150	352	1			130
							165	9									
05	29946	X	28444	-0-	-1502	-0-	1100	1	27106	3	Y	216					346
							238	9									

BOWLES ENERGY, INC. 084097
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 210770 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10380 - 10572

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	3132	1	1528	2	N	7					127
							8	9									
01	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	2077	1	1529	2	N	2					129
							2	9									
02	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	1669	1	1380	2	N	-0-					129
03	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	1995	1	1367	2	N	6	1	8			134
							7	9									
04	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	1789	1	939	2	N	-0-					134
*05	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	1488	1	1007	2	N	10					144
							11	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221605 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10490 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	495	X	495	-0-	-0-	-0-	333	1	162	2	N	-0-					112
01	390	X	390	-0-	-0-	-0-	225	1	165	2	N	-0-					112
02	347	X	347	-0-	-0-	-0-	190	1	157	2	N	-0-					112
03	387	X	387	-0-	-0-	-0-	229	1	157	2	N	1	1	8			112
							1	9									
04	334	X	334	-0-	-0-	-0-	219	1	115	2	N	-0-					112
*05	387	X	387	-0-	-0-	-0-	231	1	156	2	N	-0-					112

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	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					57
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	723	2	10	9	N	9	9	8			57
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	638	2	12	9	N	11					68
03	744	N	628	-0-	-116	-0-	626	2	2	9	N	2					70
04	720	N	370	-0-	-350	-0-	370	2			N	-0-					70
05	682	N	421	-0-	-261	-0-	421	2			N	-0-					70

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	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1771	2	9	9	N	8					175
01	2263	N	2143	-0-	-120	-0-	2130	2	13	9	N	12					187
02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					187
03	1767	N	1368	-0-	-399	-0-	1368	2			N	-0-					187
04	2070	N	1483	-0-	-587	-0-	1483	2			N	-0-					187
05	1860	N	1582	-0-	-278	-0-	1582	2			N	-0-					187

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	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-	20	1			101
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1209	2	22	9	N	20					121
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					121
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					121
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					121
*05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1531	2	7	9	N	6	17	1			110

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	918	N	918	-0-	-0-	-0-	912	2	6	9	N	5					150
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1053	2	50	9	N	45					195
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	439	2	33	9	N	30					225
03	589	N	384	-0-	-205	-0-	298	2	86	9	N	78					303
04	570	N	209	-0-	-361	-0-	209	2			N	-0-					303
*05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					303

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
EATON, J.L. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 L RRCID -> 222042 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11017 - 11554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					52
01	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					52
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					52
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					52
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					52
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					52

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARDY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 079180 COMPL. DATE 09/24/1978 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 9524 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CHEVALLIER WELL #: 2 RRCID -> 093532 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10829 - 10896

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 152302 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10662 - 10846

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 204456 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10754 - 10980

12	1085	N	780	-0-	-305	-0-	780	2			N	-0-					102
01	899	N	790	-0-	-109	-0-	790	2			N	-0-					102
02	870	N	715	-0-	-155	-0-	715	2			N	-0-					102
03	806	N	691	-0-	-115	-0-	690	2	1	9	N	1	1	8			102
04	750	N	714	-0-	-36	-0-	714	2			N	-0-					102
05	775	N	713	-0-	-62	-0-	713	2			N	-0-					102

DICKESON WELL #: 1 RRCID -> 205733 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10836 - 10952

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 205771 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10994

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

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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	362	N	362	-0-	-0-	-0-	361	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	589	N	411	-0-	-178	-0-	409	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	571	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	576	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	390	N	307	-0-	-83	-0-	306	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 211937 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10763 - 10957

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211943 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10638 - 10814

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 212139 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10753 - 10946

12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					109
01	31	N	-0-	-0-	-31	-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

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 212491 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10809 - 11017

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

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213667 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10741 - 10985

12	930	N	522	-0-	-408	-0-	522	2			N	-0-					27
01	744	N	609	-0-	-135	-0-	609	2			N	-0-					27
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					27
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					27
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					27
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					27

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 213668 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10822 - 11030

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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 214590 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10794 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	-0-	-0-	-93	-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

WESSON GU WELL #: 2 RRCID -> 214845 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10588 - 10789

12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					20
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					20
02	435	X	11	-0-	-424	-0-	11	2			Y	-0-					20
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					20
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	155	61	1	2	8	112
05	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					112

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 214924 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10864 - 11045

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

HARDY, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 214976 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10478 - 10828

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-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215677 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10560 - 10750

12	992	N	898	-0-	-94	-0-	898	2			N	-0-					106
01	1023	N	918	-0-	-105	-0-	918	2			N	-0-					106
02	899	N	630	-0-	-269	-0-	630	2			N	-0-					106
03	899	N	814	-0-	-85	-0-	814	2			N	-0-					106
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1348	2	2	9	N	2	2	8			106
*05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					106

HARDY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 215797 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10480 - 10786

12	2356	X	1802	-0-	-554	-0-	1721	2	81	9	Y	74	68	1	3	8	13
01	2356	X	827	-0-	-1529	-0-	827	2			Y	-0-					13
02	2175	X	2018	-0-	-157	-0-	1989	2	29	9	Y	26	29	1			10
03	2325	X	1635	-0-	-690	-0-	1625	2	10	9	Y	9	15	1			4
04	1740	X	849	-0-	-891	-0-	848	2	1	9	Y	1	1	8			4
05	2170	X	1011	-0-	-1159	-0-	1011	2			Y	-0-					4

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	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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WALLACE, J GU WELL #: 3 RRCID -> 216512 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10738 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					95
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	584	2	2	9	Y	2	2	8			95
02	609	N	523	-0-	-86	-0-	522	2	1	9	Y	1	1	8			95
03	589	N	174	-0-	-415	-0-	174	2			Y	-0-					95
04	570	N	118	-0-	-452	-0-	118	2			Y	-0-					95
05	558	N	198	-0-	-360	-0-	198	2			Y	-0-					95

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 217190 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10760 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	488	-0-	-70	-0-	488	2			N	-0-					27
01	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	2			N	-0-					27
02	464	N	399	-0-	-65	-0-	399	2			N	-0-					27
03	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	2			N	-0-					27
04	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	2			N	-0-					27
*05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					27

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217571 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10774 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	2			N	-0-					51
01	403	N	285	-0-	-118	-0-	285	2			N	-0-					51
02	580	N	-0-	-0-	-580	-0-					N	-0-					51
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					51
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					51
*05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					51

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218020 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10668 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					47
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					47
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					47
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					47
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					47
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					47

HARDY, JOHN WELL #: 6 RRCID -> 218058 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7470 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 218364 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10559 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

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	124	N	30	-0-	-94	-0-	30	2			N	-0-					30
01	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					30
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					30
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					30
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218551 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10554 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02		14B DENY	-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

FISCHER-REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 218927 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10971 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219036 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					30
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					30
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					30
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					30
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					30
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					30

WESSON GU WELL #: 3 RRCID -> 219345 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10658 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	6 1	1 9	225	2	Y	1	1	8			14
01	279	N	245	-0-	-34	-0-	7	1	238	2	Y	-0-					14
02	232	N	197	-0-	-35	-0-	6	1	191	2	Y	-0-					14
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	6	1	231	2	Y	-0-					14
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	6	1	216	2	Y	-0-					14
*05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	7	1	224	2	Y	-0-					14

REDWINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219587 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10813 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					45
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					45
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					45
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					45
04	120	N	38	-0-	-82	-0-	38	2			N	-0-					45
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					45

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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-					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

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	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-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 220984 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10732 - 10939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02		14B DENY	-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

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	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-					107
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					107
02	116	N	34	-0-	-82	-0-	34	2			N	-0-					107
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					107
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					107
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					107

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 221452 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11196 PERF. 4236 - 4268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	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-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 221537 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10538 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	13	1	461	2	N	-0-					97
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	10	1	372	2	N	-0-					97
02	319	N	191	-0-	-128	-0-	6	1	185	2	N	-0-					97
03	341	N	275	-0-	-66	-0-	8	1	267	2	N	-0-					97
04	330	N	226	-0-	-104	-0-	7	1	219	2	N	-0-					97
05	217	N	153	-0-	-64	-0-	5	1	148	2	N	-0-					97

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	0	N	-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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222251 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222529 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10558 - 10747

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 222634 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10604 - 10820

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222758 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 10836

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

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223192 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10618 - 10818

12	775	N	594	-0-	-181	-0-	594	2			N	-0-					76
01	682	N	484	-0-	-198	-0-	484	2			N	-0-					76
02	609	N	51	-0-	-558	-0-	51	2			N	-0-					76
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					76
04	480	N	392	-0-	-88	-0-	392	2			N	-0-					76
*05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					76

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223607 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7342 - 10794

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
DAVIS, RUSSELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224412 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11262 PERF.10946 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 224768 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10663 - 10857

12	217	N	163	-0-	-54	-0-	5	1	158	2	N	-0-			174
01	124	N	96	-0-	-28	-0-	3	1	93	2	N	-0-			174
02	116	N	80	-0-	-36	-0-	2	1	78	2	N	-0-			174
03	155	N	31	-0-	-124	-0-	1	1	30	2	N	-0-			174
04	90	N	27	-0-	-63	-0-	1	1	26	2	N	-0-			174
05	93	N	48	-0-	-45	-0-	1	1	47	2	N	-0-			174

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 224790 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10730 - 10904

12	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-			77
01	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	2			N	-0-			77
02	29	N	17	-0-	-12	-0-	17	2			N	-0-			77
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			77
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			77
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			77

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225027 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10744 - 10956

12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-			-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-			-0-
02	58	N	21	-0-	-37	-0-	21	2			Y	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 225185 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10652 - 10812

12	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

PRUITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226196 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10556 - 10775

12	2077	N	1625	-0-	-452	-0-	1625	2			N	-0-			27
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-			27
02	1595	N	1096	-0-	-499	-0-	1096	2			N	-0-			27
03	1643	N	1229	-0-	-414	-0-	1229	2			N	-0-			27
04	1470	N	989	-0-	-481	-0-	989	2			N	-0-			27
*05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-			27

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 226648 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10084 - 10970

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DICKESON WELL #: 2 RRCID -> 227009 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10846 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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	1581	X	1357	-0-	-224	-0-	1357	2			Y	-0-					41
01	1767	X	1322	-0-	-445	-0-	1321	2	1	9	Y	1	1	8			41
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					41
03	1364	N	1308	-0-	-56	-0-	1308	2			Y	-0-					41
04	1290	N	1276	-0-	-14	-0-	1258	2	18	9	Y	16	46	1			11
*05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			Y	-0-					11

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 228916 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVALLIER WELL #: 3 RRCID -> 229124 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10705 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	5			-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-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 229669 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11010 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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

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	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					27
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					27
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	246	2	2	9	N	2	2	8			27
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	102	2	141	9	N	128					155
04	240	N	151	-0-	-89	-0-	86	2	65	9	N	59	189	1			25
*05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					25

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEVALLIER WELL #: 4 RRCID -> 232697 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10818 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 5 RRCID -> 232948 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11093 PERF.10644 - 10852

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					25
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					25
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					25
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					25
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					25
*05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					25

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 232972 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10707 - 10890

12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					28
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					28
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					28
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					28
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 232993 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 10885

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-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233168 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10865 - 11043

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESSON GU WELL #: 6 RRCID -> 233852 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10834

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-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

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	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					10
01	372	X	137	-0-	-235	-0-	4	1	132	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

PRUITT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234737 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10586 - 10844

12	3131	X	1746	-0-	-1385	-0-	1746	2			Y	-0-					64
01	3131	X	1632	-0-	-1499	-0-	1632	2			Y	-0-					64
02	2088	X	2057	-0-	-31	-0-	2057	2			Y	-0-					64
03	2139	X	1701	-0-	-438	-0-	1701	2			Y	-0-					64
04	2070	X	1387	-0-	-683	-0-	1287	2	100	9	Y	91	127	1			28
*05	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			Y	-0-					28

GILSON GU WELL #: 4 RRCID -> 235901 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10182 - 10698

12	217	N	111	-0-	-106	-0-	111	2			N	-0-					60
01	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					60
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					60
03	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					60
04	120	N	77	-0-	-43	-0-	75	2	2	9	N	2	2	8			60
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					60

HARDY, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 235928 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10620 - 10821

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 236023 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 11235 PERF.10719 - 10900

12	0	X	-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	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

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-					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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

CHEVALLIER WELL #: 6 RRCID -> 236027 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10298 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-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

GILSON GU WELL #: 5 RRCID -> 236110 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10510 - 10708

12	1426	N	1125	-0-	-301	-0-	1125	2			N	-0-					40
01	1457	N	984	-0-	-473	-0-	984	2			N	-0-					40
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					40
03	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	1088	2	1	9	N	1	1	8			40
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					40
05	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	1429	2			N	-0-					40

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-					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

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 236592 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10800 - 10960

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					122
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236594 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10895 - 11064

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236659 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11237 PERF. 9708 - 9938

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

12	403	N	315	-0-	-88	-0-	315	2			N	-0-					25
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					25
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					25
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					25
04	390	N	319	-0-	-71	-0-	319	2			N	-0-					25
*05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	326	2	1	9	N	1	1	8			25

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	2			N	-0-					107
01	403	N	287	-0-	-116	-0-	287	2			N	-0-					107
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					107
03	496	N	318	-0-	-178	-0-	318	2			N	-0-					107
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					107
05	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	2			N	-0-					107

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	589	N	509	-0-	-80	-0-	509	2			N	-0-					26
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	624	2	2	9	N	2	2	8			26
02	493	N	322	-0-	-171	-0-	322	2			N	-0-					26
03	527	N	315	-0-	-212	-0-	315	2			N	-0-					26
04	600	N	520	-0-	-80	-0-	520	2			N	-0-					26
05	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-					26

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	775	N	681	-0-	-94	-0-	680	2	1	9	N	1	1	8			30
01	868	N	603	-0-	-265	-0-	602	2	1	9	N	1	1	8			30
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	847	2	2	9	N	2	2	8			30
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	800	2	1	9	N	1	1	8			30
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	904	2	29	9	N	26	2	8			54
05	868	N	806	-0-	-62	-0-	806	2			N	-0-					54

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-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B	DENY	-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

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	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			Y	-0-					27
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					27
02	145	N	144	-0-	-1	-0-	144	2			Y	-0-					27
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					27
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					27
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					27

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237843 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10800 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237847 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10865 - 11023

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237848 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10876 - 11061

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237873 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11171 PERF.10758 - 10958

12	155	N	140	-0-	-15	-0-	139	2	1	9	N	1	1	8			27
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					27
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					27
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					27
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					27
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					27

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237916 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10947 - 11122

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

12	775	N	746	-0-	-29	-0-	745	2	1	9	N	1	1	8			41
01	744	N	661	-0-	-83	-0-	605	2	56	9	N	51					92
02	725	N	409	-0-	-316	-0-	408	2	1	9	N	1	1	8			92
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	748	2	1	9	N	1	1	8			92
04	630	N	566	-0-	-64	-0-	566	2			N	-0-					92
*05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					92

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238206 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10851 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 238241 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10896 - 11069

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

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240163 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11326 PERF.10880 - 11046

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 240606 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10949 - 11046

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 241853 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 9694 - 10938

12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					47
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					47
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 241856 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10890 - 11071

12	2232	X	1783	-0-	-449	-0-	1722	2	61	9	N	55	181	1	1	8	26
01	2821	X	585	-0-	-2236	-0-	585	2			N	-0-					26
02	2175	N	537	-0-	-1638	-0-	537	2			N	-0-					26
03	1798	N	736	-0-	-1062	-0-	736	2			N	-0-					26
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					26
*05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					26

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 242696 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10888 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	5			-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-

ODOM WELL #: 1 RRCID -> 243312 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9728 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 243459 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10770 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					149
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					149
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					149
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					149
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

HARDY, JOHN WELL #: 8 RRCID -> 244142 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10490 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 244248 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10075 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 245052 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11900 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	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

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	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					87
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					87
02	58	N	35	-0-	-23	-0-	35	2			N	-0-					87
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					87
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					87
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					87

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245858 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10882 - 11031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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	998	N	998	-0-	-0-	-0-	843	2	155	9	N	141	179	1			27
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					27
02	580	N	516	-0-	-64	-0-	516	2			N	-0-					27
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					27
04	600	N	534	-0-	-66	-0-	534	2			N	-0-					27
05	558	N	464	-0-	-94	-0-	464	2			N	-0-					27

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	2356	N	2215	-0-	-141	-0-	2214	2	1	9	N	1	1	8			153
01	3100	N	3545	-0-	445	445	3545	2			N	-0-					153
02	2513	N	2068	-0-	-445	-0-	1994	2	74	9	N	67	190	1			30
03	2263	N	1924	-0-	-339	-0-	1923	2	1	9	N	1	1	8			30
04	2460	X	1886	-0-	-574	-0-	1886	2			N	-0-					30
05	2542	X	2020	-0-	-522	-0-	2020	2			N	-0-					30

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 246026 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11479 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 246287 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11240 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	2817	-0-	-717	-0-	1085	1	1702	2	N	27	3	8			159
							30	9									
01	3534	X	3389	-0-	-145	-0-	1085	1	2262	2	N	38	157	1	5	8	35
							42	9									
02	3857	X	3240	-0-	-617	-0-	1015	1	2195	2	N	27	2	8			60
							30	9									
03	4123	X	3460	-0-	-663	-0-	1085	1	2242	2	N	121	4	8			177
							133	9									
04	3990	X	3268	-0-	-722	-0-	1050	1	2140	2	N	71	169	1	2	8	77
							78	9									
*05	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	1085	1	2340	2	N	103	3	8			177
							113	9									

HUFF, G. J. GU WELL #: 8 RRCID -> 246500 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10620 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					94
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					94
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					94
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	2	2	8			94
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					94

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246504 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10862 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	2			N	-0-					139
01	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-					139
02	261	N	247	-0-	-14	-0-	247	2			N	-0-					139
03	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	2			N	-0-					139
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					139
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					139

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-	25	5			-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-

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-	66	5			-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-

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-	15	5			-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-

HARDY, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 252257 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10750 - 13724

12	12958	X	12225	-0-	-733	-0-	12015	2	210	9	N	191	169	1	3	8	179
01	12958	X	12158	-0-	-800	-0-	12158	2			N	-0-					179
02	12296	X	12096	-0-	-200	-0-	12092	2	4	9	N	4	3	8			180
03	13618	X	13618	-0-	-0-	-0-	13546	2	72	9	N	65	5	8			240
04	12720	X	9879	-0-	-2841	-0-	9832	2	47	9	N	43	178	1	3	8	102
*05	13266	X	13266	-0-	-0-	-0-	13236	2	30	9	N	27					129

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253441 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11535 - 13688

12	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3219	2	54	9	N	49	4	8			105
01	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3096	2	55	9	N	50	1	8			154
02	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2836	2	24	9	N	22	4	8			172
03	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	2984	2	83	9	N	75	174	1	1	8	72
04	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2505	2	3	9	N	3	3	8			72
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	1	1	8			72

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

CHEVALLIER WELL #: 7H RRCID -> 253547 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10990 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	X	1446	-0-	-972	-0-	136	1	1303	2	Y	6	6	8			183
							7	9									
01	2418	X	600	-0-	-1818	-0-	73	1	520	2	Y	6	4	8			185
							7	9									
02	2146	X	604	-0-	-1542	-0-	61	1	543	2	Y	-0-					185
03	1767	X	214	-0-	-1553	-0-	22	1	190	2	Y	2	2	8			185
							2	9									
04	1410	X	262	-0-	-1148	-0-	28	1	233	2	Y	1	1	8			185
							1	9									
05	1457	X	239	-0-	-1218	-0-	25	1	214	2	Y	-0-					185

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	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

HUFF, G. J. GU WELL #: 9H RRCID -> 262892 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10976 - 16229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23777	X	22088	-0-	-1689	-0-	2542	1	19246	2	Y	273	359	1	10	8	107
							300	9									
01	23405	X	22047	-0-	-1358	-0-	2542	1	19103	2	Y	365	360	1	7	8	105
							402	9									
02	21634	X	20216	-0-	-1418	-0-	2378	1	17588	2	Y	227	177	1	8	8	147
							250	9									
03	22661	X	21815	-0-	-846	-0-	2542	1	18921	2	Y	320	353	1	2	8	112
							352	9									
04	21570	X	20894	-0-	-676	-0-	2460	1	18021	2	Y	375	339	1	4	8	144
							413	9									
05	22103	X	21200	-0-	-903	-0-	2542	1	18321	2	Y	306	190	1	12	8	248
							337	9									

WHITE, GALAN SWD WELL #: 2 RRCID -> 264560 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 7040 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FISCHER-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 264939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11088 - 12827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6913	X	5899	-0-	-1014	-0-	5892	2	7	9	N	6	3	8			112
01	6913	X	5950	-0-	-963	-0-	5946	2	4	9	N	4	1	8			115
02	6583	X	5516	-0-	-1067	-0-	5392	2	124	9	N	113	191	1	4	8	33
03	7037	X	6494	-0-	-543	-0-	6375	2	119	9	N	108	4	8			137
04	6810	X	6157	-0-	-653	-0-	6069	2	88	9	N	80	182	1	5	8	30
*05	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6346	2	1	9	N	1	1	8			30

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 265411 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10873 PERF.11200 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8897	X	6368	-0-	-2529	-0-	6368	2			N	-0-					75
01	8897	X	7544	-0-	-1353	-0-	7542	2	2	9	N	2					77
02	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	8068	2	130	9	N	118	159	1			36
03	8525	X	7708	-0-	-817	-0-	7576	2	132	9	N	120					156
04	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	8122	2	17	9	N	15	85	1	4	8	82
05	8773	X	8138	-0-	-635	-0-	8130	2	8	9	N	7	7	8			82

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265962 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11210 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7564	X	7125	-0-	-439	-0-	7116	2	9	9	N	8	8	8			109
01	7564	X	7036	-0-	-528	-0-	7029	2	7	9	N	6	6	8			109
02	7076	X	6564	-0-	-512	-0-	6542	2	22	9	N	20	10	8			119
03	7378	X	6978	-0-	-400	-0-	6967	2	11	9	N	10	6	8			123
04	7140	X	6737	-0-	-403	-0-	6682	2	55	9	N	50	138	1	10	8	25
05	7130	X	6992	-0-	-138	-0-	6989	2	3	9	N	3	3	8			25

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	8649	X	6379	-0-	-2270	-0-	6372	2	7	9	N	6	6	8			157
01	8649	X	6261	-0-	-2388	-0-	6198	2	63	9	N	57	183	1	2	8	29
02	8091	X	5629	-0-	-2462	-0-	5621	2	8	9	N	7	3	8			33
03	6541	X	6258	-0-	-283	-0-	6113	2	145	9	N	132	5	8			160
04	6180	X	5915	-0-	-265	-0-	5820	2	95	9	N	86	181	1	6	8	59
05	6386	X	6025	-0-	-361	-0-	6023	2	2	9	N	2	2	8			59

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	16647	X	14588	-0-	-2059	-0-	14493	2	95	9	N	86					148
01	16647	X	14438	-0-	-2209	-0-	14339	2	99	9	N	90					238
02	15399	X	13591	-0-	-1808	-0-	13500	2	91	9	N	83	178	1	2	8	141
03	15531	X	13469	-0-	-2062	-0-	13378	2	91	9	N	83	180	1			44
04	14130	X	13046	-0-	-1084	-0-	12881	2	165	9	N	150	147	1	3	8	44
*05	15175	X	15175	-0-	-0-	-0-	15089	2	86	9	N	78					122

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	5208	X	4793	-0-	-415	-0-	4785	2	8	9	N	7	7	8			37
01	5208	X	4653	-0-	-555	-0-	4647	2	6	9	N	5	5	8			37
02	4698	X	3964	-0-	-734	-0-	3947	2	17	9	N	15	6	8			46
03	4867	X	3900	-0-	-967	-0-	3894	2	6	9	N	5	5	8			46
04	4650	X	4008	-0-	-642	-0-	3858	2	150	9	N	136	148	1	6	8	28
05	4805	X	3662	-0-	-1143	-0-	3661	2	1	9	N	1	1	8			28

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	15864	X	15864	-0-	-0-	-0-	15638	2	226	9	N	205	180	1	10	8	161
01	16058	X	15432	-0-	-626	-0-	15426	2	6	9	N	5	5	8			161
02	15225	X	13818	-0-	-1407	-0-	13564	2	254	9	N	231	347	1	8	8	37
03	16275	X	13553	-0-	-2722	-0-	13476	2	77	9	N	70	7	8			100
04	15750	X	13171	-0-	-2579	-0-	12844	2	327	9	N	297	364	1	7	8	26
05	15872	X	9610	-0-	-6262	-0-	9436	2	174	9	N	158	5	8			179

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	7502	X	5597	-0-	-1905	-0-	5589	2	8	9	N	7	2	8			44
01	6634	X	5453	-0-	-1181	-0-	5447	2	6	9	N	5	2	8			47
02	6641	X	3733	-0-	-2908	-0-	3727	2	6	9	N	5	2	8			50
03	7099	X	1262	-0-	-5837	-0-	1259	2	3	9	N	3	1	8			52
04	6870	X	2008	-0-	-4862	-0-	2006	2	2	9	N	2	2	8			52
05	5611	X	2506	-0-	-3105	-0-	2387	2	119	9	N	108	1	8			159

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	9238	X	8700	-0-	-538	-0-	8518	2	182	9	N	165	191	1	7	8	149
01	9238	X	8479	-0-	-759	-0-	8425	2	54	9	N	49	2	8			196
02	8410	X	7883	-0-	-527	-0-	7810	2	73	9	N	66	179	1	2	8	81
03	8866	X	8456	-0-	-410	-0-	8332	2	124	9	N	113	3	8			191
04	8430	X	8155	-0-	-275	-0-	8064	2	91	9	N	83	178	1	2	8	94
05	8711	X	8034	-0-	-677	-0-	7956	2	78	9	N	71	3	8			162

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	12710	X	11934	-0-	-776	-0-	279	1	11564	2	N	83	180	1	7	8	28
							91	9									
01	12710	X	11596	-0-	-1114	-0-	279	1	11255	2	N	56	7	8			77
							62	9									
02	11774	X	11066	-0-	-708	-0-	261	1	10706	2	N	90	10	8			157
							99	9									
03	12307	X	11031	-0-	-1276	-0-	279	1	10668	2	N	76	169	1	7	8	57
							84	9									
04	11910	X	10625	-0-	-1285	-0-	270	1	10345	2	N	9	9	8			57
							10	9									
05	11935	X	11770	-0-	-165	-0-	279	1	11186	2	N	277	179	1	1	8	154
							305	9									

MOYERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270618 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11240 - 15826

12	9393	X	8018	-0-	-1375	-0-	7976	2	42	9	N	38	5	8			204
01	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	9082	2	72	9	N	65	178	1	3	8	88
02	8497	X	8425	-0-	-72	-0-	8312	2	113	9	N	103	10	8			181
03	9083	X	8207	-0-	-876	-0-	8159	2	48	9	N	44	184	1	4	8	37
04	8850	X	8145	-0-	-705	-0-	8136	2	9	9	N	8	8	8			37
05	9145	X	8737	-0-	-408	-0-	8440	2	297	9	N	270	171	1	8	8	128

REDWINE-ALEXANDER WELL #: 6H RRCID -> 271213 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11391 - 13571

12	6758	X	4351	-0-	-2407	-0-	4297	2	54	9	N	49	4	8			122
01	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5404	2	48	9	N	44	4	8			162
02	4292	X	1218	-0-	-3074	-0-	1183	2	35	9	N	32	168	1	1	8	25
03	4588	X	23	-0-	-4565	-0-	22	2	1	9	N	1	1	8			25
04	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					25
05	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					25

BROWN, JON S. GU WELL #: 1H RRCID -> 271978 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11644 - 16252

12	10199	X	8662	-0-	-1537	-0-	8651	2	11	9	N	10	10	8			229
01	10075	X	9320	-0-	-755	-0-	9311	2	9	9	N	8					237
02	8990	X	7562	-0-	-1428	-0-	7526	2	36	9	N	33	182	1	4	8	84
03	9610	X	8796	-0-	-814	-0-	8722	2	74	9	N	67					151
04	9030	X	7892	-0-	-1138	-0-	7857	2	35	9	N	32	10	8			173
05	9331	X	9243	-0-	-88	-0-	9175	2	68	9	N	62	12	8			223

BULLARD GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272006 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11101 PERF.11120 - 15175

12	9114	X	8333	-0-	-781	-0-	8241	2	92	9	N	84	10	8			197
01	9083	X	8175	-0-	-908	-0-	8114	2	61	9	N	55	189	1	3	8	60
02	8294	X	7547	-0-	-747	-0-	7435	2	112	9	N	102	6	8			156
03	8556	X	7605	-0-	-951	-0-	7553	2	52	9	N	47	6	8			197
04	8070	X	7377	-0-	-693	-0-	7286	2	91	9	N	83	184	1	11	8	85
05	8339	X	7708	-0-	-631	-0-	7621	2	87	9	N	79	5	8			159

SNIDER INDUSTRIES GU WELL #: 1H RRCID -> 272141 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11138 PERF.13000 - 16650

12	7998	X	7085	-0-	-913	-0-	7029	2	56	9	N	51	3	8			242
01	7874	X	7048	-0-	-826	-0-	6960	2	88	9	N	80	180	1			142
02	6960	X	6499	-0-	-461	-0-	6421	2	78	9	N	71	1	8			212
03	7409	X	6782	-0-	-627	-0-	6698	2	84	9	N	76	185	1	1	8	102
04	7170	X	4128	-0-	-3042	-0-	4083	2	45	9	N	41	3	8			140
05	7099	X	5383	-0-	-1716	-0-	5379	2	4	9	N	4	4	8			140

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	12307	X	11305	-0-	-1002	-0-	11127	2	178	9	N	162	179	1	6	8	107
01	12307	X	10488	-0-	-1819	-0-	10360	2	128	9	N	116	125	5	1	8	97
02	11310	X	9496	-0-	-1814	-0-	9372	2	124	9	N	113	4	8			206
03	11842	X	10307	-0-	-1535	-0-	10188	2	119	9	N	108	179	1	3	8	132
04	11370	X	10181	-0-	-1189	-0-	10025	2	156	9	N	142	175	1	5	8	94
05	11315	X	10688	-0-	-627	-0-	10579	2	109	9	N	99	1	8			192

CHEVALLIER WELL #: 8H RRCID -> 272506 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11140 - 14720

12	17329	X	16741	-0-	-588	-0-	1569	1	15054	2	N	107	12	8			301
							118	9									
01	17329	X	13337	-0-	-3992	-0-	1632	1	11618	2	N	79	184	1	8	8	188
							87	9									
02	16182	X	15261	-0-	-921	-0-	1534	1	13625	2	N	93	10	8			271
							102	9									
03	17081	X	16063	-0-	-1018	-0-	1683	1	14261	2	N	108	177	1	10	8	192
							119	9									
04	16200	X	15455	-0-	-745	-0-	1622	1	13731	2	N	93	53	1	10	8	222
							102	9									
05	16740	X	15929	-0-	-811	-0-	1680	1	14148	2	N	92	177	1	3	8	134
							101	9									

LAKE-HINSON WELL #: 3H RRCID -> 273151 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11010 - 15084

12	10788	X	10070	-0-	-718	-0-	10062	2	8	9	N	7	7	8			154
01	10602	X	9969	-0-	-633	-0-	9966	2	3	9	N	3	3	8			154
02	9918	X	9201	-0-	-717	-0-	9194	2	7	9	N	6	6	8			154
03	10416	X	8792	-0-	-1624	-0-	8786	2	6	9	N	5	3	8			156
04	10080	X	9106	-0-	-974	-0-	9097	2	9	9	N	8	8	8			156
05	10075	X	9459	-0-	-616	-0-	9455	2	4	9	N	4	4	8			156

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 273520 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11345 - 16274

12	2604	X	2331	-0-	-273	-0-	2136	2	195	9	N	177	177	1	4	8	164
01	2604	X	2225	-0-	-379	-0-	2096	2	129	9	N	117	178	1	1	8	102
02	2436	X	1996	-0-	-440	-0-	1902	2	94	9	N	85	3	8			184
03	2356	X	2086	-0-	-270	-0-	1983	2	103	9	N	94	176	1	2	8	100
04	2250	X	1998	-0-	-252	-0-	1900	2	98	9	N	89	155	1	2	8	32
05	2325	X	1958	-0-	-367	-0-	1849	2	109	9	N	99	2	8			129

KANGERGA GU WELL #: 2H RRCID -> 274988 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 11156 PERF.12279 - 15287

12	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5430	2	92	9	N	84	10	8			120
01	5363	X	3861	-0-	-1502	-0-	3855	2	6	9	N	5	5	8			120
02	5017	X	3833	-0-	-1184	-0-	3831	2	2	9	N	2	2	8			120
03	5363	X	4063	-0-	-1300	-0-	4056	2	7	9	N	6	6	8			120
04	5190	X	3256	-0-	-1934	-0-	3252	2	4	9	N	4	4	8			120
05	5363	X	4322	-0-	-1041	-0-	4321	2	1	9	N	1	1	8			120

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOYERS-HOUSTON-HASKINS WELL #: 5H RRCID -> 275205 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11235 - 16227

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15624	X	14279	-0-	-1345	-0-	279 209	1 9	13791	2	N	190	189	1	10	8	202
01	15438	X	13738	-0-	-1700	-0-	279 77	1 9	13382	2	N	70	191	1	4	8	77
02	14065	X	12890	-0-	-1175	-0-	261 145	1 9	12484	2	N	132	7	8			202
03	14632	X	13642	-0-	-990	-0-	279 250	1 9	13113	2	N	227	359	1	3	8	67
04	14160	X	12797	-0-	-1363	-0-	270 144	1 9	12383	2	N	131	157	1	8	8	33
05	14291	X	13458	-0-	-833	-0-	279 191	1 9	12988	2	N	174	6	8			201

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 275480 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10887 - 12187

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	X	1897	-0-	-211	-0-	1893	2	4	9	N	4	4	8			99
01	2046	X	1862	-0-	-184	-0-	1859	2	3	9	N	3	3	8			99
02	1827	N	1748	-0-	-79	-0-	1739	2	9	9	N	8	8	8			99
03	1922	N	1790	-0-	-132	-0-	1784	2	6	9	N	5	5	8			99
04	1800	N	1692	-0-	-108	-0-	1664	2	28	9	N	25	94	1	4	8	26
05	1860	N	1739	-0-	-121	-0-	1739	2			N	-0-					26

TALIAFERRO-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 275572 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11250 - 16807

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11594	X	10198	-0-	-1396	-0-	9910	2	288	9	N	262	357	1	14	8	43
01	11563	X	10182	-0-	-1381	-0-	9954	2	228	9	N	207	169	1	9	8	72
02	10788	X	9298	-0-	-1490	-0-	9050	2	248	9	N	225	182	1	11	8	104
03	11098	X	9564	-0-	-1534	-0-	9235	2	329	9	N	299	358	1	10	8	35
04	10590	X	9266	-0-	-1324	-0-	8745	2	521	9	N	474	361	1	12	8	136
05	10199	X	8871	-0-	-1328	-0-	8553	2	318	9	N	289	367	1	9	8	49

NICHOLS-HOUSTON-MOYERS WELL #: 1H RRCID -> 275591 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11424 - 16731

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16213	X	14731	-0-	-1482	-0-	310 175	1 9	14246	2	N	159	157	1	6	8	38
01	15903	X	14493	-0-	-1410	-0-	310 111	1 9	14072	2	N	101	7	8			132
02	14529	X	13283	-0-	-1246	-0-	290 153	1 9	12840	2	N	139	184	1	7	8	80
03	15438	X	14001	-0-	-1437	-0-	310 224	1 9	13467	2	N	204	178	1	7	8	99
04	14760	X	13718	-0-	-1042	-0-	300 175	1 9	13243	2	N	159	178	1	7	8	73
05	14725	X	6242	-0-	-8483	-0-	150 87	1 9	6005	2	N	79	3	8			149

HARMON-GALAN WHITE WELL #: 1H RRCID -> 276080 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11057 - 15789

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7006	X	6348	-0-	-658	-0-	279 11	1 9	6058	2	N	10	10	8			119
01	6789	X	5929	-0-	-860	-0-	252 9	1 9	5668	2	N	8	3	8			124
02	6351	X	5957	-0-	-394	-0-	261 36	1 9	5660	2	N	33	6	8			151
03	6634	X	6297	-0-	-337	-0-	279 62	1 9	5956	2	N	56	163	1	6	8	38
04	6420	X	5887	-0-	-533	-0-	270 25	1 9	5592	2	N	23	7	8			54
05	6355	X	5351	-0-	-1004	-0-	243 36	1 9	5072	2	N	33	2	8			85

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	10757	X	8943	-0-	-1814	-0-	270	1	8255	2	N	380	346	1	6	8	165
							418	9									
01	10633	X	761	-0-	-9872	-0-	100	1	657	2	N	4					169
							4	9									
02	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	240	1	9868	2	N	316	331	1	15	8	139
							348	9									
03	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	300	1	9583	2	N	336	355	1	13	8	107
							370	9									
04	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	300	1	10188	2	N	236	178	1	12	8	153
							260	9									
05	11191	X	10935	-0-	-256	-0-	310	1	10261	2	N	331	359	1	11	8	114
							364	9									

LAKE-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 276297 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11180 - 17513

12	15686	X	14489	-0-	-1197	-0-	14460	2	29	9	N	26	4	8			69
01	15531	X	13927	-0-	-1604	-0-	13905	2	22	9	N	20	2	8			87
02	14326	X	12993	-0-	-1333	-0-	12849	2	144	9	N	131	167	1	4	8	47
03	15159	X	13803	-0-	-1356	-0-	13653	2	150	9	N	136	2	8			181
04	14670	X	12774	-0-	-1896	-0-	12742	2	32	9	N	29	172	1	3	8	35
05	14477	X	13492	-0-	-985	-0-	13364	2	128	9	N	116	4	8			147

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276307 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11246 - 16155

12	12276	X	9598	-0-	-2678	-0-	9455	2	143	9	N	130	15	8			187
01	11749	X	8730	-0-	-3019	-0-	8573	2	157	9	N	143	189	1	6	8	135
02	11078	X	7615	-0-	-3463	-0-	7468	2	147	9	N	134	188	1	13	8	68
03	11842	X	7894	-0-	-3948	-0-	7736	2	158	9	N	144	11	8			201
04	11460	X	8810	-0-	-2650	-0-	8667	2	143	9	N	130	232	1	12	8	87
05	9610	X	9040	-0-	-570	-0-	8795	2	245	9	N	223	178	1	12	8	120

HINSON-TALIAFERRO WELL #: 1H RRCID -> 276310 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11467 - 16980

12	16771	X	14559	-0-	-2212	-0-	14309	2	250	9	N	227	180	1	10	8	132
01	16678	X	14978	-0-	-1700	-0-	14783	2	195	9	N	177	166	1	3	8	140
02	15109	X	13548	-0-	-1561	-0-	13244	2	304	9	N	276	364	1	7	8	45
03	16027	X	14908	-0-	-1119	-0-	14575	2	333	9	N	303	178	1	8	8	162
04	15510	X	14553	-0-	-957	-0-	14243	2	310	9	N	282	355	1	12	8	77
*05	15186	X	15186	-0-	-0-	-0-	14916	2	270	9	N	245	176	1	2	8	144

WESSON GU WELL #: 14H RRCID -> 276312 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11388 - 17672

12	29295	X	28099	-0-	-1196	-0-	1445	1	26290	2	N	331	356	1	4	8	82
							364	9									
01	29078	X	28415	-0-	-663	-0-	1411	1	26576	2	N	389	170	1	4	8	297
							428	9									
02	27202	X	25584	-0-	-1618	-0-	1276	1	23975	2	N	303	554	1	6	8	40
							333	9									
03	28737	X	27102	-0-	-1635	-0-	1387	1	25399	2	N	287	179	1	1	8	147
							316	9									
04	27810	X	25588	-0-	-2222	-0-	1356	1	23756	2	N	433	522	1	4	8	54
							476	9									
05	28427	X	27028	-0-	-1399	-0-	1458	1	25302	2	N	244	178	1	8	8	112
							268	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEVALLIER WELL #: 5 RRCID -> 276333 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10839 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	304	-0-	-564	-0-	304	2			N	-0-					90
01	775	N	193	-0-	-582	-0-	189	2	4	9	N	4					94
02	522	N	211	-0-	-311	-0-	208	2	3	9	N	3					97
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	366	2	7	9	N	6	3	8			100
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	825	2	13	9	N	12	2	8			110
*05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	801	2	6	9	N	5					115

NICHOLS-HOUSTON-C4 WELL #: 1H RRCID -> 276457 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 16910

12	23684	X	21822	-0-	-1862	-0-	21483	2	339	9	N	308	353	1	17	8	80
01	23653	X	21430	-0-	-2223	-0-	21158	2	272	9	N	247	177	1	10	8	140
02	21605	X	19841	-0-	-1764	-0-	19537	2	304	9	N	276	354	1	13	8	49
03	22599	X	21045	-0-	-1554	-0-	20752	2	293	9	N	266	180	1	18	8	117
04	21810	X	20835	-0-	-975	-0-	20561	2	274	9	N	249	258	1	14	8	94
05	21824	X	9458	-0-	-12366	-0-	9338	2	120	9	N	109	6	8			197

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 276999 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10924 - 13961

12	15965	X	13835	-0-	-2130	-0-	379	1	13390	2	N	60	1	8			102
							66	9									
01	15965	X	13916	-0-	-2049	-0-	379	1	13439	2	N	89					191
							98	9									
02	14819	X	12290	-0-	-2529	-0-	363	1	11885	2	N	38	190	1			39
							42	9									
03	15128	X	13946	-0-	-1182	-0-	388	1	13481	2	N	70					109
							77	9									
04	14100	X	13064	-0-	-1036	-0-	376	1	12503	2	N	168	247	1	3	8	27
							185	9									
05	13919	X	13115	-0-	-804	-0-	390	1	12685	2	N	36	3	8			60
							40	9									

RCA-DOLLAR WELL #: 1H RRCID -> 277451 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11270 - 16073

12	19406	X	17850	-0-	-1556	-0-	17718	2	132	9	N	120	10	8			138
01	19313	X	17433	-0-	-1880	-0-	17303	2	130	9	N	118	186	1	9	8	61
02	17719	X	15664	-0-	-2055	-0-	15548	2	116	9	N	105	8	8			158
03	18507	X	16488	-0-	-2019	-0-	16365	2	123	9	N	112	178	1	7	8	85
04	17280	X	15356	-0-	-1924	-0-	15256	2	100	9	N	91	120	1	9	8	47
05	17856	X	15920	-0-	-1936	-0-	15818	2	102	9	N	93	8	8			132

HARMON-DICKESON WELL #: 1H RRCID -> 277807 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11382 - 16896

12	17887	X	16102	-0-	-1785	-0-	15829	2	273	9	N	248	356	1	18	8	112
01	17732	X	10241	-0-	-7491	-0-	10053	2	188	9	N	171	179	1	13	8	91
02	16298	X	16112	-0-	-186	-0-	15889	2	223	9	N	203	165	1	16	8	113
03	16895	X	16879	-0-	-16	-0-	16659	2	220	9	N	200	181	1	15	8	117
04	16170	X	15598	-0-	-572	-0-	15392	2	206	9	N	187	174	1	15	8	115
05	17236	X	16224	-0-	-1012	-0-	15959	2	265	9	N	241	178	1	3	8	175

WALLACE, J GU WELL #: 5H RRCID -> 278357 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11291 - 15687

12	15748	X	14531	-0-	-1217	-0-	14015	2	516	9	N	469	361	1	14	8	218
01	15822	X	15822	-0-	-0-	-0-	15424	2	398	9	N	362	358	1	8	8	214
02	14529	X	13455	-0-	-1074	-0-	12979	2	476	9	N	433	529	1	7	8	111
03	15004	X	13226	-0-	-1778	-0-	12740	2	486	9	N	442	350	1	7	8	196
04	15300	X	12526	-0-	-2774	-0-	12056	2	470	9	N	427	532	1	5	8	86
05	15810	X	12974	-0-	-2836	-0-	12456	2	518	9	N	471	351	1	5	8	201

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WALLACE, J GU WELL #: 6H RRCID -> 278358 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11413 - 15624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24862	X	22882	-0-	-1980	-0-	22373	2	509	9	N	463	539	1	6	8	180
01	24521	X	22363	-0-	-2158	-0-	21826	2	537	9	N	488	360	1	5	8	303
02	22736	X	20665	-0-	-2071	-0-	20177	2	488	9	N	444	541	1	7	8	199
03	23715	X	21993	-0-	-1722	-0-	21495	2	498	9	N	453	360	1	5	8	287
04	22500	X	21659	-0-	-841	-0-	21144	2	515	9	N	468	668	1	7	8	80
05	22878	X	22447	-0-	-431	-0-	21994	2	453	9	N	412	340	1	8	8	144

RCA-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 278704 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 10639 PERF.11112 - 15053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15252	X	12704	-0-	-2548	-0-	12564	2	140	9	N	127	188	1	6	8	52
01	14756	X	13061	-0-	-1695	-0-	12919	2	142	9	N	129	5	8			176
02	13050	X	11862	-0-	-1188	-0-	11735	2	127	9	N	115	181	1	8	8	102
03	13702	X	12715	-0-	-987	-0-	12586	2	129	9	N	117	180	1	5	8	34
04	13020	X	12700	-0-	-320	-0-	12572	2	128	9	N	116	70	1	8	8	72
*05	13230	X	13230	-0-	-0-	-0-	13103	2	127	9	N	115	6	8			181

HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 279247 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11137 - 17041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21638	X	13690	-0-	-7948	-0-	710	1	12910	2	N	64	185	1	9	8	89
							70	9									
01	20429	X	16825	-0-	-3604	-0-	840	1	15821	2	N	149	7	8			231
							164	9									
02	19111	X	15427	-0-	-3684	-0-	773	1	14531	2	N	112	180	1	6	8	157
							123	9									
03	20429	X	17513	-0-	-2916	-0-	899	1	16469	2	N	132	13	8			276
							145	9									
04	19110	X	16119	-0-	-2991	-0-	867	1	15178	2	N	67	177	1	10	8	156
							74	9									
05	16833	X	14792	-0-	-2041	-0-	800	1	13874	2	N	107	4	8			259
							118	9									

NICHOLAS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279255 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11270 - 16863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29915	X	25962	-0-	-3953	-0-	25865	2	97	9	N	88	185	1	15	8	62
01	29419	X	25924	-0-	-3495	-0-	25839	2	85	9	N	77	12	8			127
02	27115	X	24031	-0-	-3084	-0-	23942	2	89	9	N	81	16	8			192
03	28427	X	25968	-0-	-2459	-0-	25879	2	89	9	N	81	177	1	14	8	82
04	25110	X	24605	-0-	-505	-0-	24516	2	89	9	N	81	13	8			150
05	25947	X	25621	-0-	-326	-0-	25538	2	83	9	N	75	11	8			214

BYRON GU WELL #: 3H RRCID -> 279257 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11235 - 16622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22692	X	19946	-0-	-2746	-0-	111	1	19682	2	N	139	4	8			267
							153	9									
01	22444	X	17997	-0-	-4447	-0-	110	1	17737	2	N	136	186	1	3	8	214
							150	9									
02	19662	X	18544	-0-	-1118	-0-	109	1	18286	2	N	135	186	1	4	8	159
							149	9									
03	20863	X	18582	-0-	-2281	-0-	112	1	18323	2	N	134	2	8			291
							147	9									
04	19290	X	19141	-0-	-149	-0-	112	1	18877	2	N	138	183	1	7	8	239
							152	9									
05	19933	X	18728	-0-	-1205	-0-	115	1	18466	2	N	134	182	1	4	8	187
							147	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BYRON GU WELL #: 4H RRCID -> 279371 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11182 - 17032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31961	X	30029	-0-	-1932	-0-	168	1	29632	2	N	208	179	1	7	8	234
							229	9									
01	31279	X	27562	-0-	-3717	-0-	169	1	27166	2	N	206	374	1			66
							227	9									
02	28855	X	25813	-0-	-3042	-0-	152	1	25434	2	N	206	188	1	4	8	80
							227	9									
03	30504	X	27776	-0-	-2728	-0-	167	1	27364	2	N	223	187	1	3	8	113
							245	9									
04	29250	X	27035	-0-	-2215	-0-	158	1	26672	2	N	186	185	1	5	8	109
							205	9									
05	30039	X	26744	-0-	-3295	-0-	164	1	26375	2	N	186	8	8			287
							205	9									

HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279440 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11797 - 17670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36735	X	33159	-0-	-3576	-0-	1720	1	31299	2	N	127	6	8			331
							140	9									
01	35123	X	32318	-0-	-2805	-0-	1624	1	30569	2	N	114	179	1	2	8	264
							125	9									
02	32857	X	28856	-0-	-4001	-0-	1451	1	27274	2	N	119	184	1	7	8	192
							131	9									
03	35123	X	30805	-0-	-4318	-0-	1589	1	29115	2	N	92	5	8			279
							101	9									
04	32790	X	28423	-0-	-4367	-0-	1527	1	26743	2	N	139	250	1	3	8	165
							153	9									
05	33170	X	29792	-0-	-3378	-0-	1617	1	28065	2	N	100	1	8			264
							110	9									

FLETCHER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279901 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11642 - 16876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12958	X	12216	-0-	-742	-0-	12051	2	165	9	N	150	186	1	11	8	212
01	12958	X	9987	-0-	-2971	-0-	9860	2	127	9	N	115	183	1	5	8	139
02	11832	X	9468	-0-	-2364	-0-	9457	2	11	9	N	10	10	8			139
03	12367	X	12367	-0-	-0-	-0-	12155	2	212	9	N	193	187	1	23	8	122
04	11820	X	11440	-0-	-380	-0-	11284	2	156	9	N	142	181	1	16	8	67
05	12214	X	11913	-0-	-301	-0-	11719	2	194	9	N	176	179	1	2	8	62

HINSON-TALIAFERRO WELL #: 2H RRCID -> 279910 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11406 - 16340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20119	X	18343	-0-	-1776	-0-	18102	2	241	9	N	219	182	1	4	8	247
01	19995	X	17551	-0-	-2444	-0-	17424	2	127	9	N	115	182	1	6	8	174
02	18386	X	17022	-0-	-1364	-0-	16740	2	282	9	N	256	182	1	5	8	243
03	19127	X	17744	-0-	-1383	-0-	17661	2	83	9	N	75	5	8			313
04	18390	X	17261	-0-	-1129	-0-	16894	2	367	9	N	334	514	1	3	8	130
05	18352	X	17585	-0-	-767	-0-	17409	2	176	9	N	160	1	8			289

DOLLAR-FINIS ROGERS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285223 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11238 - 18141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	107446	X	81241	-0-	-26205	-0-	279	1	79741	2	N	1110	1079	1			231
							1221	9									
01	104005	X	75561	-0-	-28444	-0-	279	1	74088	2	N	1085	1075	1			241
							1194	9									
02	90799	X	69322	-0-	-21477	-0-	261	1	68070	2	N	901	923	1			219
							991	9									
03	93713	X	72119	-0-	-21594	-0-	279	1	70798	2	N	947	905	1			261
							1042	9									
04	80340	X	63280	-0-	-17060	-0-	261	1	62039	2	N	891	913	1			239
							980	9									
05	81251	X	67845	-0-	-13406	-0-	279	1	66556	2	N	918	876	1			281
							1010	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168

CAGLE WELL #: 1 RRCID -> 209884 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10464 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					87
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

STROUD, COTTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 212149 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10587 - 10809

12	93	N	-0-	-0-	-93	-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

MANCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 212304 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10612 - 10813

12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	113	1	456	2	N	17	82	1			54
							19	9									
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	232	1	1024	2	N	9					63
							10	9									
02	493	N	77	-0-	-416	-0-	22	1	55	2	N	-0-					63
03	527	N	64	-0-	-463	-0-	18	1	46	2	N	-0-					63
04	510	N	57	-0-	-453	-0-	17	1	40	2	N	-0-					63
*05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	62	1	167	2	N	32					95
							35	9									

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 215301 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10396 - 10410

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					43
01	124	N	-0-	-0-	-124	-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

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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GREEN, HOMER "B" WELL #: 3 RRCID -> 216181 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10356 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	-0-	-0-	-217	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1081	-0-	-4	-0-	216	1	865	2	N	-0-					42
01	1054	N	902	-0-	-152	-0-	166	1	736	2	N	-0-					42
02	1044	N	810	-0-	-234	-0-	229	1	581	2	N	-0-					42
03	1085	N	845	-0-	-240	-0-	229	1	616	2	N	-0-					42
04	870	N	852	-0-	-18	-0-	242	1	609	2	N	1					43
							1	9									
*05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	281	1	751	2	N	-0-					43

STROUD, COTTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 217337 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9848 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

BALLENGER "B" WELL #: 3 RRCID -> 219565 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10354 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					48
01	31	N	-0-	-0-	-31	-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 "D" WELL #: 4 RRCID -> 220315 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10702 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLENGER "A" WELL #: 2 RRCID -> 220316 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10560 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

HASKINS "C" WELL #: 4 RRCID -> 220731 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10760 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

HOUSTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 220732 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10962 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASKINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 220995 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10985 - 11161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03		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

HOUSTON "C" WELL #: 4 RRCID -> 221041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10793 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-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

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	899	N	736	-0-	-163	-0-	147	1	589	2	N	-0-					62
01	1116	N	758	-0-	-358	-0-	139	1	619	2	N	-0-					62
02	783	N	701	-0-	-82	-0-	198	1	503	2	N	-0-					62
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	213	1	573	2	N	-0-					62
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	209	1	526	2	N	-0-					62
05	744	N	704	-0-	-40	-0-	192	1	512	2	N	-0-					62

BALLENGER "C" WELL #: 4 RRCID -> 221112 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10592 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02		14B2 EXT	-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

HOUSTON "E" WELL #: 6 RRCID -> 221178 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10854 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

HOUSTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 221179 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10966 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

HASKINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 221351 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10970 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55

HOUSTON "I" WELL #: 10 RRCID -> 221357 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10958 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

SMITH, WALTER "B" WELL #: 3 RRCID -> 221427 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10654 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			67
01	217	N	192	-0-	-25	-0-	35	1	157	2	N	-0-			67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	62	1	157	2	N	-0-			67
05	0	N	-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		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

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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
THEDFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227094 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10927 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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	558	N	526	-0-	-32	-0-	43 33	1 9	450	3	N	30					53
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	47 6	1 9	462	3	N	5					58
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	78 10	1 9	701	3	N	9					67
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	77 11	1 9	830	3	N	10					77
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	67	1	649	3	N	-0-					77
05	837	N	518	-0-	-319	-0-	51	1	467	3	N	-0-					77

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-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

NICHOLS "E" WELL #: 5 RRCID -> 229396 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10988 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

GREEN, HOMER "F" WELL #: 6 RRCID -> 234160 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10586 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	320 7	1 9	1283	2	N	6	89	1			52
01	1333	X	1281	-0-	-52	-0-	234 7	1 9	1040	2	N	6					58
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	334 35	1 9	848	2	N	32					90
03	1612	N	1271	-0-	-341	-0-	333 43	1 9	895	2	N	39					129
04	1230	N	1083	-0-	-147	-0-	300 28	1 9	755	2	N	25					154
05	1302	N	1106	-0-	-196	-0-	296 20	1 9	790	2	N	18					172

NICHOLS "I" WELL #: 9 RRCID -> 234161 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 11272 PERF.10945 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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-					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

RAS REDWINE WELL #: 4 RRCID -> 238162 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10747 - 10936

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 239479 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10294 - 11100

12	1674	N	1123	-0-	-551	-0-	872	1	251	2	N	-0-					40
01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	912	1	1022	2	N	2					42
							2	9									
02	1653	N	1422	-0-	-231	-0-	912	1	510	2	N	-0-					42
03	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	912	1	196	2	N	-0-					42
04	1710	N	1130	-0-	-580	-0-	912	1	218	2	N	-0-					42
*05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	912	1	723	2	N	-0-					42

RAS REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 243454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10797 - 10956

12	620	N	257	-0-	-363	-0-	18	1	239	2	N	-0-					68
01	744	N	572	-0-	-172	-0-	40	1	532	2	N	-0-					68
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	40	1	548	2	N	-0-					68
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	28	1	364	2	N	-0-					68
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	54	1	679	2	N	4					72
							4	9									
05	620	N	342	-0-	-278	-0-	28	1	311	2	N	3					75
							3	9									

WHITEHEAD WELL #: 3 RRCID -> 247780 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10952 - 11124

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					99
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 264489 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10880 - 11077

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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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	2077	N	1198	-0-	-879	-0-	326	1	863	2	N	8					75
							9	9									
01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	237	1	1537	2	N	5					80
							6	9									
02	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	258	1	2307	2	N	5					85
							6	9									
03	1209	N	1051	-0-	-158	-0-	98	1	953	2	N	-0-					85
04	1710	N	648	-0-	-1062	-0-	115	1	527	2	N	5					90
							6	9									
05	2356	N	490	-0-	-1866	-0-	402	1	88	2	N	-0-					90

XTO ENERGY INC. 945936
CANNON, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 087081 COMPL. DATE 01/13/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10576 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	233	2	3	9	N	3					64
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	526	2	2	9	N	2					66
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					66
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					66
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					66
*05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					66

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	2046	N	1895	-0-	-151	-0-	1852	2	43	9	N	39					139
01	2201	N	1967	-0-	-234	-0-	1967	2			N	-0-					139
02	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					139
03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					139
04	1890	N	1538	-0-	-352	-0-	1538	2			N	-0-					139
05	2201	N	1525	-0-	-676	-0-	1525	2			N	-0-					139

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	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1767	2	3	9	N	3					28
01	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1629	2	4	9	N	4					32
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1564	2	7	9	N	6					38
03	1395	N	1155	-0-	-240	-0-	1153	2	2	9	N	2					40
04	1350	N	1098	-0-	-252	-0-	1092	2	6	9	N	5					45
05	1395	N	1043	-0-	-352	-0-	1043	2			N	-0-					45

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	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1733	2	12	9	Y	11					18
01	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1816	2	4	9	Y	4					22
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-					22
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-					22
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			Y	-0-					22
*05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			Y	-0-					22

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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185704 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10514 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	1271	2	8	9	Y	7					12
01	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	1216	2	2	9	Y	2					14
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					14
03	1271	N	1192	-0-	-79	-0-	1192	2			Y	-0-					14
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					14
05	1302	N	1129	-0-	-173	-0-	1129	2			Y	-0-					14

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186667 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10680

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

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186821 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10486 - 10768

12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1470	-0-	-60	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1503	-0-	-78	-0-	1503	2			N	-0-					-0-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189084 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10502 - 10810

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

ASHBY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215132 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12296 PERF.10800 - 11922

12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	50	1	1331	2	N	2					92
							2	9									
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	50	1	1332	2	N	3					95
							3	9									
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	51	1	1286	2	N	2					97
							2	9									
03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	56	1	1440	2	N	5					102
							6	9									
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	50	1	1354	2	N	-0-					102
*05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	57	1	1424	2	N	5					107
							6	9									

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224547 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10580 - 10856

12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1136	2	2	9	N	2					55
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1083	2	13	9	N	12					67
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1012	2	18	9	N	16					83
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	928	2	10	9	N	9					92
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	795	2	6	9	N	5					97
*05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1018	2	4	9	N	4	1	8			100

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 228052 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10962 - 11258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	2	N	-0-					-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	2	N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	3	1	87	2	N	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	3	1	73	2	N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	3	1	87	2	N	-0-					-0-

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 264545 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10680 PERF.11199 - 14808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23591	X	20349	-0-	-3242	-0-	20228	2	121	9	N	110					244
01	23095	X	16129	-0-	-6966	-0-	16050	2	79	9	N	72	181	1	2	8	133
02	21286	X	14664	-0-	-6622	-0-	14591	2	73	9	N	66					199
03	22854	X	22854	-0-	-0-	-0-	22757	2	97	9	N	88	186	1			101
04	21690	X	21299	-0-	-391	-0-	21210	2	89	9	N	81					182
*05	21493	X	21493	-0-	-0-	-0-	21395	2	98	9	N	89	7	8			264

ASHBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267722 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11372 - 17604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19592	X	17811	-0-	-1781	-0-	643	1	17032	2	N	124	188	1			108
							136	9									
01	19282	X	17566	-0-	-1716	-0-	626	1	16799	2	N	128					236
							141	9									
02	17313	X	16027	-0-	-1286	-0-	603	1	15281	2	N	130	182	1			184
							143	9									
03	18507	X	17308	-0-	-1199	-0-	641	1	16542	2	N	114	186	1			112
							125	9									
04	17610	X	16705	-0-	-905	-0-	592	1	15988	2	N	114					226
							125	9									
05	17825	X	16844	-0-	-981	-0-	643	1	16078	2	N	112					338
							123	9									

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 267916 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10969 - 15721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22351	X	20485	-0-	-1866	-0-	742	1	19642	2	N	92					205
							101	9									
01	22010	X	19937	-0-	-2073	-0-	712	1	19127	2	N	89	190	1			104
							98	9									
02	19807	X	18270	-0-	-1537	-0-	690	1	17485	2	N	86					190
							95	9									
03	21173	X	19840	-0-	-1333	-0-	736	1	19010	2	N	85	190	1			85
							94	9									
04	20220	X	18672	-0-	-1548	-0-	664	1	17921	2	N	79					164
							87	9									
05	20491	X	18688	-0-	-1803	-0-	715	1	17884	2	N	81					245
							89	9									

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 270239 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11380 - 16122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13237	X	12446	-0-	-791	-0-	449	1	11888	2	N	99					150
							109	9									
01	13206	X	12359	-0-	-847	-0-	440	1	11813	2	N	96	191	1			55
							106	9									
02	12354	X	10807	-0-	-1547	-0-	406	1	10298	2	N	94					149
							103	9									
03	12617	X	11858	-0-	-759	-0-	438	1	11319	2	N	92	187	1			54
							101	9									
04	12210	X	11542	-0-	-668	-0-	409	1	11038	2	N	86					140
							95	9									
05	12431	X	11654	-0-	-777	-0-	445	1	11113	2	N	87					227
							96	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ASHBY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272147 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11215 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12617	X	11350	-0-	-1267	-0-	406 189	1 9	10755	2	N	172					224
01	12462	X	11071	-0-	-1391	-0-	394 106	1 9	10571	2	N	96	193	1			127
02	11049	X	10449	-0-	-600	-0-	393 101	1 9	9955	2	N	92					219
03	11749	X	11340	-0-	-409	-0-	419 99	1 9	10822	2	N	90	184	1			125
04	11130	X	11041	-0-	-89	-0-	391 95	1 9	10555	2	N	86					211
05	11346	X	11272	-0-	-74	-0-	430 89	1 9	10753	2	N	81					292

HENDERSON, NORTH (PETTIT) 40358 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELLIS ESTATE WELL #: RRCID -> 166082 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7239 - 7273

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2013

HENDERSON, SOUTH (PETTIT) 40361 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
AXTEL ENERGY, INC. 039461
RAYFORD, JACK UNIT 1 WELL #: RRCID -> 096333 COMPL. DATE 03/02/1981 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7421 - 7426

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 #: 1 RRCID -> 016164 COMPL. DATE 09/06/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 7437

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 - PLUGGED 05/09/19

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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	1178	N	994	-0-	-184	-0-	943	2	51	9	N	46	181	1			117
01	1178	N	984	-0-	-194	-0-	942	2	42	9	N	38					155
02	1160	N	962	-0-	-198	-0-	919	2	43	9	N	39					194
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1209	2	44	9	N	40					234
*04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	969	2	43	9	N	39	181	1			92
05	1023	N	982	-0-	-41	-0-	982	2			N	-0-					92

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	4464	#	4385	-0-	-79	-0-	4231	2	154	9	N	140	172	1			163
01	4080	R	4080	-0-	-0-	-0-	3904	2	176	9	N	160	187	1			136
02	3506	R	3506	-0-	-0-	-0-	3364	2	142	9	N	129					265
03	4371	#	4298	-0-	-73	-0-	4133	2	165	9	N	150	191	1			224
04	4230	#	3781	-0-	-449	-0-	3635	2	146	9	N	133	182	1			175
05	4371	#	3691	-0-	-680	-0-	3562	2	129	9	N	117					292

HENDERSON, S. (TRAVIS PEAK, UP.) 40361 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PETRO ENGINEERING INC. 660052
DODD, RAY WELL #: RRCID -> 115432 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7486 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/1993

HILL (TRAVIS PEAK) 41445 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
MORGAN CASING CREW 584552
LINDSTROM, KENNY FOUNDATION INC. WELL #: 2 L RRCID -> 101091 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8035 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

HOLLEYTREE (STRAY SAND) 42197 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
ALLEN, R.H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 234820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8083 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2473	N	2109	-0-	-364	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2292	-0-	-126	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
02	2931		2785	-0-	-146	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
03	2821		2797	-0-	-24	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
04	2730		2206	-0-	-524	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
*05	3665		3243	-0-	-422	-0-	3243	2			N	-0-					-0-

HOPPER (RODESSA) 42559 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
HOPPER, CLARENCE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 146922 COMPL. DATE 07/11/1993 TOTAL DEPTH 12397 PERF.11264 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

COLE, WILLIAM F. JR. WELL #: 2ST RRCID -> 157036 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11116 - 11472

12	1085	N	850	-0-	-235	-0-	809	2	41	9	N	37					169
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1162	2	9	9	N	8					177
02	899	N	312	-0-	-587	-0-	309	2	3	9	N	3					180
03	837	N	390	-0-	-447	-0-	379	2	11	9	N	10					190
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					190
*05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	947	2	39	9	N	35					225

HUGHEY (CRANE) 43353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
GTG OPERATING, LLC 337080
HAYNES, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038389 COMPL. DATE 01/20/1966 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6761 - 6771

12	930	N	656	-0-	-274	-0-	643	2	13	9	N	12					69
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	20	1	643	2	N	6					75
							7	9									
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	13	1	430	2	N	-0-	43	1			32
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	20	1	637	2	N	6					38
							7	9									
04	660	N	397	-0-	-263	-0-	11	1	383	2	N	3					41
							3	9									
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					41

ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 038929 COMPL. DATE 05/12/1966 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6757 - 6765

12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					1
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					1
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	10	11	1			-0-
							11	9									
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 039444 COMPL. DATE 05/02/1966 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 6764 - 6767

12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	772	2	14	9	N	13					121
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	24	1	771	2	N	7					128
							8	9									
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	16	1	515	2	N	-0-	43	1			85
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	23	1	765	2	N	7					92
							8	9									
04	780	N	477	-0-	-303	-0-	14	1	459	2	N	4					96
							4	9									
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					96

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	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-					39
01	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	394	1	4388	3	Y	-0-					39
02	2900	X	1723	-0-	-1177	-0-	158	1	1565	3	Y	-0-					39
03	3100	X	2348	-0-	-752	-0-	213	1	2135	3	Y	-0-					39
04	3000	X	1926	-0-	-1074	-0-	168	1	1758	3	Y	-0-					39
05	3100	X	2094	-0-	-1006	-0-	178	1	1916	3	Y	-0-					39

BEDROCK WELL #: 1R RRCID -> 263836 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 4006 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					53
01	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					53
02	1073	X	-0-	-0-	-1073	-0-					Y	-0-					53
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	339	1	705	3	Y	50					103
							55	9									
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	271	1	801	3	Y	-0-					103
*05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	175	1	603	3	Y	-0-					103

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRED WELL #: 1H RRCID -> 271500 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3503 - 8453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2127	-0-	-384	-0-	170	1	1957	3	Y	-0-					138
01	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	211	1	2353	3	Y	-0-					138
02	2639	N	1751	-0-	-888	-0-	160	1	1591	3	Y	-0-					138
03	3100	N	3355	-0-	255	255	304	1	3051	3	Y	-0-					138
04	2867	N	2612	-0-	-255	-0-	228	1	2384	3	Y	-0-					138
*05	3100	N	3373	-0-	273	273	286	1	3087	3	Y	-0-					138

SLATE, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 272225 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3665 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	103	1	1187	3	Y	-0-					197
01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	98	1	1090	3	Y	-0-					197
02	1189	N	1109	-0-	-80	-0-	102	1	1007	3	Y	-0-					197
03	1302	N	1047	-0-	-255	-0-	95	1	952	3	Y	-0-					197
04	1140	N	1027	-0-	-113	-0-	90	1	937	3	Y	-0-					197
05	1178	N	1092	-0-	-86	-0-	93	1	999	3	Y	-0-					197

GRAND POOBAH WELL #: 1H RRCID -> 272226 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 3652 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					242
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					242
02	T. A.		13	-0-	13	13	1	1	12	3	Y	-0-					242
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					242
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					242
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					242

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
BAM BAM WELL #: 2H RRCID -> 272227 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 3619 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13662	X	13662	-0-	-0-	-0-	1675	1	11796	3	Y	174	114	1			268
							191	9									
01	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	1047	1	5205	3	Y	-0-					268
02	9976	X	4	-0-	-9972	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					268
03	10850	X	-0-	-0-	-10850	-0-					Y	-0-					268
04	10500	X	5	-0-	-10495	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					268
05	10850	X	9	-0-	-10841	-0-	2	1	7	3	Y	-0-					268

BAM BAM WELL #: 1H RRCID -> 272564 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3845 - 10152

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-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	620	N	201	-0-	-419	-0-	16	1	185	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	10	-0-	-610	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
02	1160	N	-0-	-0-	-1160	-0-					Y	-0-					-0-
03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	183	1	1838	3	Y	-0-					-0-
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	111	1	1164	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILDRED WELL #: 1H RRCID -> 285065 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 3548 - 7406

12	217	N	96	-0-	-121	-0-	8	1	88	3	N	-0-					-0-
01	248	N	92	-0-	-156	-0-	8	1	84	3	N	-0-					-0-
02	174	N	33	-0-	-141	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
03	93	N	46	-0-	-47	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
04	90	N	39	-0-	-51	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
*05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-

ELLORA ENERGY INC. 250597
MCMAHON FEDERAL (C) WELL #: 3FH RRCID -> 217390 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 3790 - 7824

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					156
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156

MCMAHON FEDERAL (D) WELL #: 4FH RRCID -> 217395 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3746 - 5574

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	167	1			41
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
LYNCH WHIDDON WELL #: 3FH RRCID -> 266935 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3670 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B	DENY	-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-					75
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					73
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					73
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					73
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					73
*05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					73

HUXLEY (PETTIT) 43940 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
U.S.A. WELL #: 1 RRCID -> 132766 COMPL. DATE 03/21/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6635 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	7	1	628	2	N	-0-					208
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	5	1	248	2	N	-0-					208
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	1	1	86	2	N	-0-					208
03	620	N	157	-0-	-463	-0-	1	1	156	2	N	-0-					208
04	240	N	155	-0-	-85	-0-	1	1	154	2	N	-0-					208
*05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	4	1	206	2	N	-0-					208

HUXLEY (TRAVIS PEAK) 43940 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. 945936
GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 245741 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7890 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	58	1	1236	2	N	-0-					102
01	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	81	1	1733	2	N	13					115
							14	9									
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	93	1	1998	2	N	6					121
							7	9									
03	1302	N	1226	-0-	-76	-0-	55	1	1171	2	N	-0-					121
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	86	1	1843	2	N	-0-					121
*05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	103	1	2199	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	496	N	353	-0-	-143	-0-	28	1	325	3	Y	-0-					-0-
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	57	1	637	3	Y	-0-					-0-
02	493	N	468	-0-	-25	-0-	43	1	425	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	85	-0-	-256	-0-	8	1	77	3	Y	-0-					-0-
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	116	1	1212	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	349	-0-	-147	-0-	30	1	319	3	Y	-0-					-0-

FURLOW, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 108067 COMPL. DATE 07/13/1982 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6053 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	243	-0-	-346	-0-	19	1	224	3	N	-0-					35
01	589	N	550	-0-	-39	-0-	45	1	505	3	N	-0-					35
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	105	1	1038	3	N	-0-					35
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	51	1	514	3	N	-0-					35
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					35
05	589	N	-0-	-0-	-589	-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	775	N	706	-0-	-69	-0-	56	1	650	3	N	-0-					7
01	806	N	687	-0-	-119	-0-	57	1	630	3	N	-0-					7
02	696	N	674	-0-	-22	-0-	62	1	612	3	N	-0-					7
03	713	N	678	-0-	-35	-0-	61	1	617	3	N	-0-					7
04	660	N	639	-0-	-21	-0-	56	1	583	3	N	-0-					7
05	713	N	671	-0-	-42	-0-	57	1	614	3	N	-0-					7

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	T. A.		5163	-0-	5163	25882	413	1	4750	3	Y	-0-					21
01	31078	X	5196	-0-	-25882	-0-	430	1	4766	3	Y	-0-					21
02	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	453	1	4491	3	Y	-0-					21
03	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	476	1	4775	3	Y	-0-					21
04	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	562	1	5863	3	Y	-0-					21
*05	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	469	1	5037	3	Y	-0-					21

FURLOW, A. B. WELL #: 3 RRCID -> 182868 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	18	1	196	3	N	-0-					138
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	16	1	161	3	N	-0-					138
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	16	1	159	3	N	-0-					138
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					138
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					138

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
USA 'A' WELL #: 1H RRCID -> 184985 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6452 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	54	1	4612	2	N	-0-					35
01	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	119	1	5635	2	N	-0-					35
02	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	51	1	3874	2	N	28					63
							31	9									
03	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	31	1	5277	2	N	28					63
							31	9									
04	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	38	1	4328	2	N	5					68
							6	9									
*05	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	98	1	4926	2	N	-0-					68

METCALF, J. WELL #: 2 RRCID -> 188547 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6302 - 11969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		21497	-0-	21497	106909	1718	1	19779	3	Y	-0-					100
01	126780	X	19871	-0-	-106909	-0-	1641	1	18230	3	Y	-0-					100
02	15506	X	15506	-0-	-0-	-0-	1422	1	14084	3	Y	-0-					100
03	13022	X	13022	-0-	-0-	-0-	1179	1	11843	3	Y	-0-					100
04	15018	X	15018	-0-	-0-	-0-	1313	1	13705	3	Y	-0-					100
*05	15222	X	15222	-0-	-0-	-0-	1297	1	13925	3	Y	-0-					100

METCALF-HENDRICKS WELL #: 2 RRCID -> 188551 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	287	-0-	-2937	-0-	23	1	264	3	Y	-0-					17
01	3038	X	242	-0-	-2796	-0-	20	1	222	3	Y	-0-					17
02	290	X	155	-0-	-135	-0-	14	1	141	3	Y	-0-					17
03	310	X	176	-0-	-134	-0-	16	1	160	3	Y	-0-					17
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	22	1	233	3	Y	-0-					17
*05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	91	1	982	3	Y	-0-					17

USA 'A' WELL #: 2H RRCID -> 193116 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6286 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3862	2	3	9	N	3					57
01	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3911	2	14	9	N	13					70
02	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3616	2	13	9	N	12					82
03	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4021	2	39	9	N	35					92
*04	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3328	2	3	9	N	3					95
*05	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					95

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	9052	X	6685	-0-	-2367	-0-	77	1	6608	2	Y	-0-					39
01	9052	X	6714	-0-	-2338	-0-	139	1	6575	2	Y	-0-					39
02	8468	X	7677	-0-	-791	-0-	100	1	7577	2	Y	-0-					39
03	8990	X	8510	-0-	-480	-0-	50	1	8460	2	Y	-0-					39
04	8700	X	7679	-0-	-1021	-0-	67	1	7612	2	Y	-0-					39
05	8215	X	3565	-0-	-4650	-0-	69	1	3471	2	Y	23	49	1			13
							25	9									

USA WELL #: 4H RRCID -> 197920 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6364 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	38	1	3301	2	Y	-0-					14
01	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	68	1	3205	2	Y	-0-					14
02	3132	X	2858	-0-	-274	-0-	37	1	2821	2	Y	-0-					14
03	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	20	1	3411	2	Y	-0-					14
04	3240	X	2323	-0-	-917	-0-	20	1	2303	2	Y	-0-					14
05	3348	X	2274	-0-	-1074	-0-	44	1	2215	2	Y	14	20	1			8
							15	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
LIZ K GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199068 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6281 - 16737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	2017	-0-	-1269	-0-	161	1	1856	3	Y	-0-					17
01	2542	X	1123	-0-	-1419	-0-	93	1	1030	3	Y	-0-					17
02	2030	X	899	-0-	-1131	-0-	82	1	817	3	Y	-0-					17
03	2170	X	913	-0-	-1257	-0-	83	1	830	3	Y	-0-					17
04	1080	N	804	-0-	-276	-0-	70	1	734	3	Y	-0-					17
05	961	N	857	-0-	-104	-0-	73	1	784	3	Y	-0-					17

USA WELL #: 6H RRCID -> 199554 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6359 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1083	-0-	-343	-0-	12	1	1071	2	Y	-0-					6
01	1426	N	1349	-0-	-77	-0-	28	1	1321	2	Y	-0-					6
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	17	1	1296	2	Y	-0-					6
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	9	1	1579	2	Y	-0-					6
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	12	1	1384	2	Y	-0-					6
*05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	28	1	1381	2	Y	9	10	1			5
							10	9									

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	13671	X	6722	-0-	-6949	-0-	77	1	6645	2	Y	-0-					32
01	12493	X	6263	-0-	-6230	-0-	130	1	6133	2	Y	-0-					32
02	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	87	1	6591	2	Y	-0-					32
03	12344	X	12344	-0-	-0-	-0-	72	1	12272	2	Y	-0-					32
04	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	88	1	10053	2	Y	-0-					32
*05	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	157	1	7899	2	Y	53	55	1			30
							58	9									

HANSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199969 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6232 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	X	2124	-0-	-46	-0-	170	1	1954	3	Y	-0-					172
01	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	217	1	2399	3	Y	-0-					172
02	2436	X	73	-0-	-2363	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					172
03	2604	X	2476	-0-	-128	-0-	224	1	2252	3	Y	-0-					172
04	2520	X	2087	-0-	-433	-0-	183	1	1904	3	Y	-0-					172
05	2604	X	2511	-0-	-93	-0-	214	1	2297	3	Y	-0-					172

TODD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200611 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 6345 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6830					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6830					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6830					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6830					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	6830					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	6830					Y	-0-					-0-

USA WELL #: 8H RRCID -> 200614 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6358 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	8	1	691	2	Y	-0-					5
01	930	N	621	-0-	-309	-0-	13	1	608	2	Y	-0-					5
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	6	1	476	2	Y	-0-					5
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	5	1	823	2	Y	-0-					5
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	4	1	419	2	Y	-0-					5
*05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	23	1	1145	2	Y	7	8	1			4
							8	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
USA WELL #: 7H RRCID -> 201070 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6424 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	3870	-0-	-1028	-0-	44	1	3826	2	Y	-0-					19
01	4898	X	3453	-0-	-1445	-0-	71	1	3382	2	Y	-0-					19
02	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	45	1	3403	2	Y	-0-					19
03	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	28	1	4692	2	Y	-0-					19
04	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	37	1	4206	2	Y	-0-					19
*05	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	86	1	4315	2	Y	28	31	1			16
							31	9									

FLEMING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201368 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6242 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	28	-0-	-3072	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					17
01	2263	X	73	-0-	-2190	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					17
02	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	309	1	3063	3	Y	-0-					17
03	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	285	1	2865	3	Y	-0-					17
04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	179	1	1869	3	Y	-0-					17
*05	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	189	1	2032	3	Y	-0-					17

MARY ANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202212 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 6404 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	957	1	6751	3	Y	25	32	1			52
							28	9									
01	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	1218	1	6103	3	Y	-0-					52
02	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	2211	1	4939	3	Y	-0-					52
03	7440	X	7136	-0-	-304	-0-	2323	1	4813	3	Y	-0-					52
04	7200	X	5562	-0-	-1638	-0-	1409	1	4153	3	Y	-0-					52
05	7440	X	7396	-0-	-44	-0-	1667	1	5729	3	Y	-0-					52

TRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203894 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6284 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	1	-0-	-2479	-0-	1	3			Y	-0-					26
01	2480	X	617	-0-	-1863	-0-	51	1	566	3	Y	-0-					26
02	290	X	197	-0-	-93	-0-	18	1	179	3	Y	-0-					26
03	524	X	524	-0-	-0-	-0-	47	1	477	3	Y	-0-					26
04	674	X	674	-0-	-0-	-0-	59	1	615	3	Y	-0-					26
*05	983	X	983	-0-	-0-	-0-	84	1	899	3	Y	-0-					26

COLLUM GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 204802 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6361 - 15159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9114	X	8510	-0-	-604	-0-	680	1	7830	3	Y	-0-					39
01	8339	X	7632	-0-	-707	-0-	629	1	7003	3	Y	-0-					39
02	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	722	1	7156	3	Y	-0-					39
03	8370	X	7342	-0-	-1028	-0-	665	1	6677	3	Y	-0-					39
04	8100	X	6563	-0-	-1537	-0-	574	1	5989	3	Y	-0-					39
*05	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	759	1	8164	3	Y	158	143	1			54
							174	9									

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	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	625	1	7201	3	Y	-0-					13
01	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	596	1	6618	3	Y	-0-					13
02	7105	X	7004	-0-	-101	-0-	642	1	6362	3	Y	-0-					13
03	7750	X	7173	-0-	-577	-0-	649	1	6524	3	Y	-0-					13
04	7500	X	6805	-0-	-695	-0-	595	1	6210	3	Y	-0-					13
05	7750	X	7091	-0-	-659	-0-	598	1	6435	3	Y	53	48	1			18
							58	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208669 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6282 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	347	1	4002	3	Y	-0-					113
01	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	335	1	3730	3	Y	-0-					113
02	3944	X	3928	-0-	-16	-0-	361	1	3567	3	Y	-0-					113
03	4340	X	3560	-0-	-780	-0-	322	1	3238	3	Y	-0-					113
04	4200	X	3686	-0-	-514	-0-	322	1	3364	3	Y	-0-					113
*05	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	370	1	3982	3	Y	-0-					113

COLLUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208983 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6306 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2447	N	2027	-0-	-420	-0-	248	1	1751	3	Y	25	32	1			52
							28	9									
01	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	314	1	1576	3	Y	-0-					52
02	2030	X	1496	-0-	-534	-0-	462	1	1034	3	Y	-0-					52
03	2170	X	1070	-0-	-1100	-0-	348	1	722	3	Y	-0-					52
04	2100	X	453	-0-	-1647	-0-	115	1	338	3	Y	-0-					52
*05	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	511	1	1757	3	Y	-0-					52

USA WELL #: 9H RRCID -> 213743 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6564 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	654	-0-	-276	-0-	8	1	646	2	Y	-0-					4
01	837	N	518	-0-	-319	-0-	11	1	507	2	Y	-0-					4
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	11	1	872	2	Y	-0-					4
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	5	1	908	2	Y	-0-					4
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	6	1	722	2	Y	-0-					4
*05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	20	1	997	2	Y	7	7	1			4
							8	9									

SMITH, GEORGE F. WELL #: 1H RRCID -> 229089 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8095 - 15001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	9035	-0-	5935	5935	2160	1	6682	2	N	175	165	1			210
							193	9									
01	3100	N	2136	-0-	-964	4971	2136	2			N	-0-					210
02	2900	N	1883	-0-	-1017	3954	1883	2			N	-0-					210
03	4042	X	88	-0-	-3954	-0-	88	2			N	-0-					210
04	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					210
*05	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1913	2	11	9	N	10					220

LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 232997 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6620 - 12806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	4	1	400	2	N	-0-					141
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	21	1	550	2	N	-0-					141
02	58	N	3	-0-	-55	-0-	3	2			N	-0-					141
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	2	1	1186	2	N	-0-					141
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	8	1	927	2	N	-0-					141
*05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	5	1	262	2	N	-0-					141

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	305	N	305	-0-	-0-	-0-	3	1	302	2	N	-0-					107
01	186	N	109	-0-	-77	-0-	4	1	105	2	N	-0-					107
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					107
03	310	N	211	-0-	-99	-0-	211	2			N	-0-					107
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					107
*05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	2	N	-0-					107

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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	2263	X	1157	-0-	-1106	-0-	144	1	1013	3	Y	-0-					53
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	219	1	1100	3	Y	-0-					53
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	464	1	1038	3	Y	-0-					53
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	456	1	951	3	Y	50					103
							55	9									
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	286	1	845	3	Y	-0-					103
*05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	323	1	1115	3	Y	-0-					103

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	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					83
01	1860	N	987	-0-	-873	-0-	36	1	951	2	N	-0-					83
02	1044	N	424	-0-	-620	-0-	4	1	416	2	N	4					87
							4	9									
03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	2	1	1341	2	N	4					87
							4	9									
04	960	N	804	-0-	-156	-0-	7	1	797	2	N	-0-					87
*05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	16	1	890	2	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	3689	X	2356	-0-	-1333	-0-	24	1	2332	2	N	-0-					134
01	3689	X	2024	-0-	-1665	-0-	73	1	1940	2	N	10					144
							11	9									
02	3451	X	12	-0-	-3439	-0-	12	2			N	-0-					144
03	3689	X	2908	-0-	-781	-0-	4	1	2849	2	N	50					184
							55	9									
04	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	43	1	4927	2	N	6	159	1			31
							7	9									
*05	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	59	1	3376	2	N	-0-					31

AMERICAN OPERATING COMPANY (A) 018874
CENTER DEEP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186535 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 8258 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CENTER DEEP UNIT "AK" WELL #: 1 RRCID -> 214368 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8433 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. 250597
BAILEY WELL #: 1H RRCID -> 172657 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6236 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
02	261	N	181	-0-	-80	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	270	N	143	-0-	-127	-0-	143	2			N	-0-					-0-
*05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-

SABINE HUXLEY WELL #: 1H RRCID -> 174295 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6278 - 12407

12	682	N	110	-0-	-572	-0-	110	2			N	-0-					27
01	403	N	199	-0-	-204	-0-	199	2			N	-0-					27
02	522	N	257	-0-	-265	-0-	257	2			N	-0-					27
03	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	2			N	-0-					27
04	180	N	96	-0-	-84	-0-	96	2			N	-0-					27
05	279	N	43	-0-	-236	-0-	43	2			N	-0-					27

SABINE SHELBY WELL #: 1H RRCID -> 174731 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6077 - 11624

12	8401	X	6888	-0-	-1513	-0-	6888	2			N	-0-					205
01	8401	X	6021	-0-	-2380	-0-	5986	2	35	9	N	32					237
02	7105	X	5792	-0-	-1313	-0-	5790	2	2	9	N	2					239
03	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	7680	2	12	9	N	11					250
04	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	8259	2	20	9	N	18	181	1			87
*05	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	8137	2			N	-0-					87

SABINE ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 175110 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6278 - 13274

12	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					75
01	3968	X	3114	-0-	-854	-0-	3114	2			N	-0-					75
02	3712	X	3549	-0-	-163	-0-	3549	2			N	-0-					75
03	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-					75
04	3840	X	3746	-0-	-94	-0-	3746	2			N	-0-					75
*05	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					75

SABINE KATHRYN WELL #: 1H RRCID -> 177135 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6453 - 13822

12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					103
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					103
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					103
03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					103
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					103
*05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					103

SABINE BRETT WELL #: 1H RRCID -> 178335 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6384 - 12121

12	6200	X	4196	-0-	-2004	-0-	4196	2			N	-0-					168
01	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6114	2	15	9	N	14					182
02	5191	X	5044	-0-	-147	-0-	5041	2	3	9	N	3					185
03	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5517	2	17	9	N	15					200
04	5940	X	5568	-0-	-372	-0-	5561	2	7	9	N	6	181	1			25
05	6138	X	5309	-0-	-829	-0-	5309	2			N	-0-					25

SABINE PATRICIA WELL #: 1H RRCID -> 179626 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6341 - 13050

12	2232	N	2186	-0-	-46	-0-	2173	2	13	9	N	12					190
01	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					190
02	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2184	2	6	9	N	5					195
03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					195
04	2220	N	2010	-0-	-210	-0-	2001	2	9	9	N	8	173	1			30
*05	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					30

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

SABINE ERIK WELL #: 1H RRCID -> 179627 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6370 - 12724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7037	X	3375	-0-	-3662	-0-	3373	2	2	9	N	2			90
01	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	8574	2			N	-0-			90
02	6583	X	4220	-0-	-2363	-0-	4217	2	3	9	N	3			93
03	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	7130	2	4	9	N	4			97
04	6810	X	3912	-0-	-2898	-0-	3909	2	3	9	N	3			100
*05	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	2			N	-0-			100

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	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-			-0-
01	1674	N	1378	-0-	-296	-0-	1378	2			N	-0-			-0-
02	1305	N	1196	-0-	-109	-0-	1196	2			N	-0-			-0-
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-			-0-
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-			-0-
*05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	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	775	X	740	-0-	-35	-0-	740	2			N	-0-			80
01	775	X	210	-0-	-565	-0-	210	2			N	-0-			80
02	232	X	209	-0-	-23	-0-	209	2			N	-0-			80
03	744	X	260	-0-	-484	-0-	260	2			N	-0-			80
04	720	X	299	-0-	-421	-0-	299	2			N	-0-			80
*05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	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	2604	X	1255	-0-	-1349	-0-	1255	2			N	-0-			43
01	2170	X	1222	-0-	-948	-0-	1222	2			N	-0-			43
02	1508	N	1275	-0-	-233	-0-	1275	2			N	-0-			43
03	1240	N	1088	-0-	-152	-0-	1088	2			N	-0-			43
04	1170	N	1156	-0-	-14	-0-	1156	2			N	-0-			43
05	1364	N	1067	-0-	-297	-0-	1067	2			N	-0-			43

SABINE JAN WELL #: 1H RRCID -> 181933 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6280 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	3998	-0-	-559	-0-	3994	2	4	9	N	4			118
01	4402	X	4231	-0-	-171	-0-	4231	2			N	-0-			118
02	4640	X	4198	-0-	-442	-0-	4198	2			N	-0-			118
03	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-			118
04	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5072	2	1	9	N	1			119
05	4495	X	3946	-0-	-549	-0-	3946	2			N	-0-			119

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	6913	X	5972	-0-	-941	-0-	5970	2	2	9	N	2			100
01	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7272	2	24	9	N	22			122
02	6757	X	6490	-0-	-267	-0-	6484	2	6	9	N	5			127
03	7223	X	6804	-0-	-419	-0-	6800	2	4	9	N	4			131
04	6990	X	6375	-0-	-615	-0-	6374	2	1	9	N	1			132
05	7223	X	6412	-0-	-811	-0-	6412	2			N	-0-			132

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	1333	N	648	-0-	-685	-0-	648	2			N	-0-			52
01	1209	N	1028	-0-	-181	-0-	1028	2			N	-0-			52
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-			52
03	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-			52
04	990	N	650	-0-	-340	-0-	650	2			N	-0-			52
05	1054	N	950	-0-	-104	-0-	950	2			N	-0-			52

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	2			N	-0-					59
01	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2			N	-0-					59
02	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			N	-0-					59
03	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2			N	-0-					59
04	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			N	-0-					59
*05	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	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	8494	X	7390	-0-	-1104	-0-	7384	2	6	9	N	5					133
01	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	8914	2	36	9	N	33					166
02	8410	X	7919	-0-	-491	-0-	7899	2	20	9	N	18					184
03	8990	X	8386	-0-	-604	-0-	8373	2	13	9	N	12					196
04	8700	X	8128	-0-	-572	-0-	8105	2	23	9	N	21					217
05	8959	X	8057	-0-	-902	-0-	8057	2			N	-0-					217

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-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	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					17
01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			Y	-0-					17
02	870	N	434	-0-	-436	-0-	434	2			Y	-0-					17
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-					17
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					17
*05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	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	7378	X	6543	-0-	-835	-0-	6542	2	1	9	N	1					18
01	7378	X	7308	-0-	-70	-0-	7286	2	22	9	N	20					38
02	6670	X	5883	-0-	-787	-0-	5855	2	28	9	N	25					63
03	7130	X	5873	-0-	-1257	-0-	5858	2	15	9	N	14					77
04	7080	X	6435	-0-	-645	-0-	6423	2	12	9	N	11					88
05	7316	X	6283	-0-	-1033	-0-	6266	2	17	9	N	15					103

SABINE CHARISSE WELL #: 1H RRCID -> 187868 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6794 - 12701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9052	X	7267	-0-	-1785	-0-	7249	2	18	9	N	16					206
01	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	9453	2	33	9	N	30	186	1			50
02	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	8385	2	26	9	N	24					74
03	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	9130	2	33	9	N	30					104
04	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	8773	2	18	9	N	16					120
05	9052	X	8280	-0-	-772	-0-	8258	2	22	9	N	20					140

SABINE UNRUH WELL #: 1H RRCID -> 188585 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6566 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6200	X	1607	-0-	-4593	-0-	1607	2			N	-0-					35
01	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	6792	2			N	-0-					35
02	5713	X	3688	-0-	-2025	-0-	3688	2			N	-0-					35
03	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	2			N	-0-					35
04	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6478	2			N	-0-					35
05	6200	X	5542	-0-	-658	-0-	5542	2			N	-0-					35

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE SIERRA WELL #: 1H RRCID -> 189353 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6278 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					94
01	3379	X	3358	-0-	-21	-0-	3358	2			N	-0-					94
02	3828	X	2802	-0-	-1026	-0-	2802	2			N	-0-					94
03	4092	X	3049	-0-	-1043	-0-	3049	2			N	-0-					94
04	3960	X	2861	-0-	-1099	-0-	2861	2			N	-0-					94
05	3596	X	2923	-0-	-673	-0-	2923	2			N	-0-					94

SABINE MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 189354 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6206 - 10199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					63
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					63
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					63
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					63
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					63
*05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					63

SIERRA, W.I. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 190098 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7005 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					123
01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					123
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					123
03	1829	N	1500	-0-	-329	-0-	1500	2			N	-0-					123
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					123
*05	3100	N	3452	-0-	352	352	3452	2			N	-0-					123

SABINE LISA WELL #: 1H RRCID -> 192916 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5335 - 13021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	125	-0-	-216	-0-	125	2			N	-0-					14
01	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	2			N	-0-					14
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					14
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					14
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					14
*05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					14

MCMAHON FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 196740 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6535 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	X	150	-0-	-1276	-0-	150	2			N	-0-					72
01	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2			N	-0-					72
02	2900	N	7676	-0-	4776	4776	7676	2			N	-0-					72
03	3100	N	4659	-0-	1559	6335	4659	2			N	-0-					72
04	11033	X	4698	-0-	-6335	-0-	4698	2			N	-0-					72
*05	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			N	-0-					72

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	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	29	N	23	-0-	-6	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

CORBETT WELL #: 1H RRCID -> 197631 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SCRUGGS WELL #: 1H RRCID -> 200616 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6488 - 13054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MCMAHON FEDERAL (B) WELL #: 2H RRCID -> 203450 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6756 - 12422

12	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					190
01	3937	X	3648	-0-	-289	-0-	3648	2			N	-0-					190
02	3683	X	3332	-0-	-351	-0-	3332	2			N	-0-	137	1			53
03	3937	X	3885	-0-	-52	-0-	3885	2			N	-0-					53
04	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					53
*05	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			N	-0-					53

PAYNE HEIRS (B) WELL #: 2H RRCID -> 203488 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6327 - 11540

12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	360	1	161	2	N	-0-					33
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	465	1	116	2	N	-0-					33
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	435	1	200	2	N	-0-					33
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	465	1	154	2	N	-0-					33
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	450	1	1023	2	N	-0-					33
*05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	465	1	292	2	N	-0-					33

SHELBY B WELL #: 2HR RRCID -> 209185 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6154 - 13145

12	12307	X	11157	-0-	-1150	-0-	11153	2	4	9	N	4					32
01	12829	X	12829	-0-	-0-	-0-	12787	2	42	9	N	38					70
02	12528	X	11363	-0-	-1165	-0-	11363	2			N	-0-					70
03	13392	X	12100	-0-	-1292	-0-	12085	2	15	9	N	14					84
04	12960	X	11331	-0-	-1629	-0-	11330	2	1	9	N	1					85
05	12834	X	11442	-0-	-1392	-0-	11442	2			N	-0-					85

DAVIS, W.I. WELL #: 1H RRCID -> 210376 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6875 - 13649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TODD WELL #: 1 H RRCID -> 210377 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 6222 - 11790

12	6262	X	5504	-0-	-758	-0-	5496	2	8	9	N	7					134
01	6262	X	4367	-0-	-1895	-0-	4364	2	3	9	N	3					137
02	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2			N	-0-					137
03	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	2			N	-0-					137
04	6060	X	5151	-0-	-909	-0-	5151	2			N	-0-					137
05	6262	X	5960	-0-	-302	-0-	5960	2			N	-0-					137

RUBY WELL #: 2H RRCID -> 210725 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6620 - 11100

12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					28
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					28
02	319	N	184	-0-	-135	-0-	184	2			N	-0-					28
03	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					28
04	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-					28
05	186	N	91	-0-	-95	-0-	91	2			N	-0-					28

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

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	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
01	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
02	4089	X	3465	-0-	-624	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3273	-0-	-1098	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3564	-0-	-666	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3734	-0-	-451	-0-	3734	2			N	-0-					-0-

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	5394	X	4833	-0-	-561	-0-	4833	2			N	-0-					104
01	5394	X	4952	-0-	-442	-0-	4952	2			N	-0-					104
02	4698	X	4217	-0-	-481	-0-	4217	2			N	-0-					104
03	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	2			N	-0-					104
04	4800	X	4687	-0-	-113	-0-	4687	2			N	-0-					104
05	4960	X	4708	-0-	-252	-0-	4708	2			N	-0-					104

DAVIS-HARVEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224430 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6757 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					162
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					162
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					162
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					162
04	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	2			N	-0-					162
*05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					162

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225295 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6609 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225298 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6741 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

SCRUGGS WELL #: 1V RRCID -> 226069 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6172 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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	620	N	299	-0-	-321	-0-	299	2			N	-0-					52
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					52
02	1102	N	688	-0-	-414	-0-	688	2			N	-0-					52
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					52
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					52
*05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					52

MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230759 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6178 - 12520

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 232756 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6605 - 11365

12	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					150
01	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					150
02	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					150
03	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					150
04	1830	X	1304	-0-	-526	-0-	1304	2			N	-0-					150
*05	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					150

PAYNE HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 233676 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6698 - 12338

12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					87
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					87
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					87
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					87
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					87
*05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					87

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234417 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7222 - 14268

12	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					47
01	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					47
02	1305	N	1002	-0-	-303	-0-	1002	2			N	-0-					47
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					47
04	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					47
*05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					47

MATHEWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234418 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7144 - 11860

12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					38
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					38
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					38
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					38
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					38
*05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					38

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234475 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7048 - 14375

12	2976	N	2971	-0-	-5	-0-	2971	2			N	-0-					118
01	3100	N	3122	-0-	22	22	3122	2			N	-0-					118
02	2812	N	2790	-0-	-22	-0-	2790	2			N	-0-					118
03	2976	N	2828	-0-	-148	-0-	2828	2			N	-0-					118
04	3000	X	2779	-0-	-221	-0-	2779	2			N	-0-					118
05	3100	X	2490	-0-	-610	-0-	2490	2			N	-0-					118

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
MOURESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235702 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 6980 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	X	34	-0-	-896	-0-	34	2			N	-0-					20
01	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					20
02	1740	X	723	-0-	-1017	-0-	723	2			N	-0-					20
03	1860	X	795	-0-	-1065	-0-	795	2			N	-0-					20
04	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					20
*05	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					20

SCRUGGS WELL #: 3H RRCID -> 237230 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6537 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					57
01	1891	N	1487	-0-	-404	-0-	1487	2			N	-0-					57
02	1769	N	1047	-0-	-722	-0-	1047	2			N	-0-					57
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					57
04	1440	N	1011	-0-	-429	-0-	1011	2			N	-0-					57
*05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					57

BICKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238756 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6518 - 13715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

APPLEQUIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239228 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6498 - 14043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1640	-0-	-127	-0-	1640	2			N	-0-					132
01	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					132
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					132
03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					132
04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					132
*05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					132

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242863 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7185 - 14363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	X	1838	-0-	-394	-0-	1838	2			N	-0-					100
01	2232	X	1495	-0-	-737	-0-	1495	2			N	-0-					100
02	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					100
03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					100
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					100
05	2170	N	1731	-0-	-439	-0-	1731	2			N	-0-					100

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	203	N	185	-0-	-18	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	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	2511	N	2188	-0-	-323	-0-	2188	2			N	-0-					96
01	2387	N	2206	-0-	-181	-0-	2206	2			N	-0-					96
02	2117	N	2099	-0-	-18	-0-	2099	2			N	-0-					96
03	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					96
04	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					96
*05	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					96

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					57
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					57
02	348	N	124	-0-	-224	-0-	124	2			N	-0-					57
03	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	2			N	-0-					57
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					57
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					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	3162	X	2884	-0-	-278	-0-	2884	2			N	-0-					70
01	3131	X	2753	-0-	-378	-0-	2753	2			N	-0-					70
02	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-					70
03	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					70
04	2910	X	2870	-0-	-40	-0-	2870	2			N	-0-					70
05	3379	X	715	-0-	-2664	-0-	715	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	1950	N	1609	-0-	-341	-0-	1609	2			N	-0-					35
01	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					35
02	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					35
03	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					35
04	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					35
*05	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2323	2	9	9	N	8					43

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	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					155
01	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					155
02	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					155
03	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					155
04	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					155
*05	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	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	2945	X	2009	-0-	-936	-0-	2009	2			N	-0-					140
01	2945	X	2009	-0-	-936	-0-	2009	2			N	-0-					140
02	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					140
03	2945	X	539	-0-	-2406	-0-	539	2			N	-0-					140
04	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					140
05	2945	X	2870	-0-	-75	-0-	2861	2	9	9	N	8					148

ETOCO, L.P. 255133
PATROON BAYOU 147 WELL #: 2 RRCID -> 187816 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7279 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2020

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SHOFNER WELL #: 1 RRCID -> 183451 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 6357 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1018	-0-	-563	-0-	601	1	417	3	N	-0-			-0-
01	1209	N	909	-0-	-300	-0-	601	1	308	3	N	-0-			-0-
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	562	1	963	3	N	-0-			-0-
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	601	1	806	3	N	-0-			-0-
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	581	1	892	3	N	-0-			-0-
05	1581	N	1123	-0-	-458	-0-	601	1	522	3	N	-0-			-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 183536 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7208 - 13374

12	2263	N	1782	-0-	-481	-0-	1782	3			Y	-0-			-0-
01	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	357	1	1957	3	Y	-0-			-0-
02	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	332	1	1825	3	Y	-0-			-0-
03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			Y	-0-			-0-
04	1950	N	1648	-0-	-302	-0-	1648	3			Y	-0-			-0-
05	2015	N	1842	-0-	-173	-0-	305	1	1537	3	Y	-0-			-0-

HENDERSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 184872 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7144 - 13530

12	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			Y	-0-			-0-
01	1643	X	1030	-0-	-613	-0-	159	1	871	3	Y	-0-			-0-
02	3190	X	641	-0-	-2549	-0-	99	1	542	3	Y	-0-			-0-
03	3410	X	1676	-0-	-1734	-0-	1676	3			Y	-0-			-0-
04	3300	X	1823	-0-	-1477	-0-	1823	3			Y	-0-			-0-
05	2790	X	788	-0-	-2002	-0-	131	1	657	3	Y	-0-			-0-

WEEKS WELL #: 1H RRCID -> 199170 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6512 - 12395

12	138	N	-0-	-0-	-138	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2019 - P/A 12/04/19

RODELL RESOURCES, LLC 723652
ROSS WELL #: 2H RRCID -> 179581 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 7926 - 10509

12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		62	-0-	62	62	62	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	62					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	62					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	62					Y	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

12	DLQ G-10	6289	-0-	6289	380790	314	1	5975	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	7613	-0-	7613	388403	396	1	7217	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	6404	-0-	6404	394807	320	1	6084	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	8262	-0-	8262	403069	442	1	7820	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	7327	-0-	7327	410396	382	1	6945	2	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	5778	-0-	5778	416174	295	1	5483	2	N	-0-			-0-

SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC 773665
GENE, AUBREY WELL #: 1H RRCID -> 182384 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7121 - 11265

12	1364	N	1309	-0-	-55	-0-	1309	2			N	-0-			5
01	1333	N	943	-0-	-390	-0-	943	2			N	-0-			5
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-			5
03	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	1254	2			N	-0-			5
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-			5
*05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-			5

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665
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	1488	N	1363	-0-	-125	-0-	1363	2			N	-0-					5
01	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	1351	2			N	-0-					5
02	1305	N	1246	-0-	-59	-0-	1246	2			N	-0-					5
03	1364	N	1317	-0-	-47	-0-	1317	2			N	-0-					5
04	1320	N	1291	-0-	-29	-0-	1291	2			N	-0-					5
*05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					5

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
HAWKEYE WELL #: 2 RRCID -> 235214 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6440 - 13450

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREER WELL #: 1H RRCID -> 242331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6417 - 11100

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HARMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185087 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7333 - 13291

12	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	110	1	2427	2	Y	-0-					9
01	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	127	1	2811	2	Y	-0-					9
02	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	103	1	2255	2	Y	-0-					9
03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	89	1	1958	2	Y	-0-					9
04	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	106	1	2337	2	Y	-0-					9
*05	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	108	1	2334	2	Y	-0-					9

VASTAR MINERALS GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 186504 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7434 - 13068

12	1891	N	1777	-0-	-114	-0-	79	1	1698	2	Y	-0-					7
01	2015	N	1744	-0-	-271	-0-	77	1	1667	2	Y	-0-					7
02	1943	N	1663	-0-	-280	-0-	74	1	1589	2	Y	-0-					7
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	82	1	1761	2	Y	-0-					7
04	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	86	1	1853	2	Y	-0-					7
*05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	95	1	2011	2	Y	-0-					7

NICHOLSON WELL #: 1H RRCID -> 186948 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7306 - 13768

12	3193	X	2357	-0-	-836	-0-	102	1	2255	2	Y	-0-					13
01	3193	X	2312	-0-	-881	-0-	100	1	2212	2	Y	-0-					13
02	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	141	1	3096	2	Y	-0-					13
03	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	138	1	3043	2	Y	-0-					13
04	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	107	1	2365	2	Y	-0-					13
05	3379	X	2878	-0-	-501	-0-	127	1	2751	2	Y	-0-					13

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VASTAR MINERALS GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 187648 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7354 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1752	-0-	-294	-0-	76	1	1676	2	Y	-0-					9
01	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	91	1	2004	2	Y	-0-					9
02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	88	1	1925	2	Y	-0-					9
03	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	93	1	2045	2	Y	-0-					9
04	2040	N	1411	-0-	-629	-0-	61	1	1350	2	Y	-0-					9
*05	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	116	1	2502	2	Y	-0-					9

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 188911 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7700 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	618	-0-	-250	-0-	27	1	591	2	Y	-0-					7
01	868	N	569	-0-	-299	-0-	25	1	544	2	Y	-0-					7
02	754	N	683	-0-	-71	-0-	30	1	653	2	Y	-0-					7
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	38	1	812	2	Y	-0-					7
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	41	1	878	2	Y	-0-					7
*05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	45	1	956	2	Y	-0-					7

VASTAR MINERALS GAS UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 188967 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7440 - 12841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1954	-0-	-61	-0-	87	1	1867	2	Y	-0-					7
01	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	96	1	2071	2	Y	-0-					7
02	1827	N	1753	-0-	-74	-0-	78	1	1675	2	Y	-0-					7
03	1953	N	1908	-0-	-45	-0-	85	1	1823	2	Y	-0-					7
04	2100	N	1887	-0-	-213	-0-	84	1	1803	2	Y	-0-					7
*05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	86	1	1821	2	Y	-0-					7

BRIDGES ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 192907 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	740	-0-	-407	-0-	95	1	645	2	N	-0-					22
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	160	1	1237	2	N	-0-					22
02	1073	N	769	-0-	-304	-0-	88	1	681	2	N	-0-					22
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	2	1	1131	2	N	-0-					22
04	1110	N	717	-0-	-393	-0-	77	1	640	2	N	-0-					22
05	837	N	623	-0-	-214	-0-	1	1	622	2	N	-0-					22

ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 229136 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7353 - 14121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7099	X	4789	-0-	-2310	-0-	208	1	4581	2	Y	-0-					32
01	7099	X	3594	-0-	-3505	-0-	156	1	3438	2	Y	-0-					32
02	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	343	1	7523	2	Y	-0-					32
03	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	320	1	7040	2	Y	-0-					32
04	4620	X	3873	-0-	-747	-0-	168	1	3705	2	Y	-0-					32
05	7099	X	6038	-0-	-1061	-0-	267	1	5771	2	Y	-0-					32

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 1H RRCID -> 230062 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7575 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	2918	-0-	-2042	-0-	127	1	2791	2	Y	-0-					19
01	4960	X	231	-0-	-4729	-0-	10	1	221	2	Y	-0-					19
02	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	255	1	5603	2	Y	-0-					19
03	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	213	1	4692	2	Y	-0-					19
04	2820	X	1983	-0-	-837	-0-	86	1	1897	2	Y	-0-					19
05	5053	X	3473	-0-	-1580	-0-	153	1	3320	2	Y	-0-					19

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORRISON-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 231915 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6948 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	3182	-0-	-135	-0-	410	1	2772	2	N	-0-					28
01	3317	X	2912	-0-	-405	-0-	334	1	2578	2	N	-0-					28
02	2987	X	2751	-0-	-236	-0-	315	1	2436	2	N	-0-					28
03	3193	X	2668	-0-	-525	-0-	5	1	2663	2	N	-0-					28
04	3090	X	2847	-0-	-243	-0-	308	1	2539	2	N	-0-					28
05	3193	X	2519	-0-	-674	-0-	5	1	2514	2	N	-0-					28

DOGGETT, A.A. WELL #: 1H RRCID -> 232641 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6927 - 12600

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 2H RRCID -> 232810 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7688 - 13700

12	5580	X	3568	-0-	-2012	-0-	155	1	3413	2	Y	-0-					26
01	5580	X	2036	-0-	-3544	-0-	88	1	1948	2	Y	-0-					26
02	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	244	1	5359	2	Y	-0-					26
03	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	272	1	5978	2	Y	-0-					26
04	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	160	1	3526	2	Y	-0-					26
05	5983	X	3862	-0-	-2121	-0-	171	1	3691	2	Y	-0-					26

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233544 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6924 - 11500

12	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	409	1	2768	2	N	-0-					60
01	3162	X	2952	-0-	-210	-0-	338	1	2607	2	N	6					66
							7	9									
02	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	331	1	2559	2	N	-0-					66
03	3162	X	2959	-0-	-203	-0-	6	1	2945	2	N	7					73
							8	9									
04	3060	X	2635	-0-	-425	-0-	285	1	2350	2	N	-0-					73
05	3162	X	2101	-0-	-1061	-0-	4	1	2097	2	N	-0-					73

DOGGETT, A.A. WELL #: 2H RRCID -> 233679 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6816 - 11600

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

12	6634	X	5699	-0-	-935	-0-	248	1	5451	2	Y	-0-					19
01	6634	X	4135	-0-	-2499	-0-	179	1	3956	2	Y	-0-					19
02	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	370	1	8130	2	Y	-0-					19
03	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	321	1	7063	2	Y	-0-					19
04	5520	X	4034	-0-	-1486	-0-	175	1	3859	2	Y	-0-					19
05	8339	X	4362	-0-	-3977	-0-	193	1	4169	2	Y	-0-					19

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORRISON-DAVIS WELL #: 2H RRCID -> 234265 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 6722 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	4207	-0-	-164	-0-	542	1	3665	2	N	-0-					40
01	4371	X	3831	-0-	-540	-0-	440	1	3391	2	N	-0-					40
02	4002	X	3757	-0-	-245	-0-	430	1	3327	2	N	-0-					40
03	4216	X	3616	-0-	-600	-0-	7	1	3609	2	N	-0-					40
04	4080	X	3899	-0-	-181	-0-	421	1	3478	2	N	-0-					40
05	4216	X	3494	-0-	-722	-0-	7	1	3487	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	3410	X	2500	-0-	-910	-0-	111	1	2389	2	Y	-0-					7
01	3410	X	2038	-0-	-1372	-0-	90	1	1948	2	Y	-0-					7
02	3190	X	2692	-0-	-498	-0-	120	1	2572	2	Y	-0-					7
03	3410	X	2612	-0-	-798	-0-	116	1	2496	2	Y	-0-					7
04	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	159	1	3423	2	Y	-0-					7
*05	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	153	1	3229	2	Y	-0-					7

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	4836	X	3077	-0-	-1759	-0-	134	1	2943	2	Y	-0-					19
01	4836	X	1042	-0-	-3794	-0-	45	1	997	2	Y	-0-					19
02	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	258	1	5665	2	Y	-0-					19
03	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	223	1	4895	2	Y	-0-					19
04	2970	X	2121	-0-	-849	-0-	92	1	2029	2	Y	-0-					19
05	5518	X	3517	-0-	-2001	-0-	155	1	3362	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	4402	X	2598	-0-	-1804	-0-	115	1	2483	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	2497	-0-	-1781	-0-	111	1	2386	2	N	-0-					-0-
02	4002	X	3488	-0-	-514	-0-	155	1	3333	2	N	-0-					-0-
03	4278	X	3321	-0-	-957	-0-	147	1	3174	2	N	-0-					-0-
04	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	208	1	4482	2	N	-0-					-0-
*05	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	203	1	4297	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-

LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240057 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6806 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-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	3441	X	2447	-0-	-994	-0-	109	1	2338	2	Y	-0-					7
01	3410	X	2154	-0-	-1256	-0-	95	1	2059	2	Y	-0-					7
02	3190	X	2979	-0-	-211	-0-	132	1	2847	2	Y	-0-					7
03	3410	X	2600	-0-	-810	-0-	115	1	2485	2	Y	-0-					7
04	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	163	1	3507	2	Y	-0-					7
*05	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	146	1	3090	2	Y	-0-					7

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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

12	4929 X	3121	-0-	-1808	-0-	136	1	2985	2	Y	-0-			22
01	4929 X	4029	-0-	-900	-0-	175	1	3854	2	Y	-0-			22
02	4611 X	2650	-0-	-1961	-0-	115	1	2535	2	Y	-0-			22
03	4154 X	2294	-0-	-1860	-0-	100	1	2194	2	Y	-0-			22
04	4020 X	1782	-0-	-2238	-0-	77	1	1705	2	Y	-0-			22
05	4030 X	2148	-0-	-1882	-0-	95	1	2053	2	Y	-0-			22

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247599 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7402 - 10835

12	2635 N	2569	-0-	-66	-0-	331	1	2238	2	N	-0-			67
01	2480 N	2279	-0-	-201	-0-	262	1	2017	2	N	-0-			67
02	2233 N	2214	-0-	-19	-0-	254	1	1960	2	N	-0-			67
03	2573 N	2140	-0-	-433	-0-	4	1	2136	2	N	-0-			67
04	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	246	1	2028	2	N	-0-			67
05	2356 N	2064	-0-	-292	-0-	4	1	2060	2	N	-0-			67

BUCKNER-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 248441 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7092 - 10572

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REEDY-CURFMAN WELL #: 1H RRCID -> 248625 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 7129 - 11714

12	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	670	1	4535	2	N	-0-			-0-
01	5146 X	4600	-0-	-546	-0-	528	1	4072	2	N	-0-			-0-
02	4814 X	4699	-0-	-115	-0-	538	1	4161	2	N	-0-			-0-
03	5146 X	4461	-0-	-685	-0-	9	1	4452	2	N	-0-			-0-
04	4980 X	4754	-0-	-226	-0-	514	1	4240	2	N	-0-			-0-
05	5146 X	4404	-0-	-742	-0-	9	1	4395	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	8649 X	6898	-0-	-1751	-0-	306	1	6592	2	N	-0-			92
01	8401 X	6318	-0-	-2083	-0-	279	1	6028	2	N	10			102
						11	9							
02	7859 X	7806	-0-	-53	-0-	347	1	7459	2	N	-0-			102
03	8277 X	7639	-0-	-638	-0-	339	1	7300	2	N	-0-			102
04	8748 X	8748	-0-	-0-	-0-	388	1	8360	2	N	-0-			102
05	8339 X	8245	-0-	-94	-0-	372	1	7873	2	N	-0-			102

ITEX (TRAVIS PEAK) 44827 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC 186953
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234237 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6754 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5018	R	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
01	4056	R	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
02	4379	#	560	-0-	-3819	-0-	560	2			N	-0-					-0-
03	5022	#	2549	-0-	-2473	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
04	4860	#	2236	-0-	-2624	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
05	5022	#	3650	-0-	-1372	-0-	3650	2			N	-0-					-0-

J. G. S. (PETTIT, LOWER) 45034 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC 186953
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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	131	-0-	-86	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-

SMITH A WELL #: 2 RRCID -> 283537 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 6490 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	110	2	2	9	N	2					123
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					123
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					123
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					123
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					123
*05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					123

MCBRIDE OPERATING LLC 538006
SHAW GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 202316 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6493 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2020

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	3162	X	927	-0-	-2235	-0-	243	1	684	3	N	-0-					-0-
01	3162	X	1454	-0-	-1708	-0-	394	1	1060	3	N	-0-					-0-
02	2958	X	1242	-0-	-1716	-0-	306	1	936	3	N	-0-					-0-
03	2821	X	803	-0-	-2018	-0-	194	1	609	3	N	-0-					-0-
04	1410	X	577	-0-	-833	-0-	143	1	434	3	N	-0-					-0-
05	1457	X	627	-0-	-830	-0-	152	1	475	3	N	-0-					-0-

J. G. S. (PETTIT, LOWER) //CONT.// 45034 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189906 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6664 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (RODESSA) 45034 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
HARRIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 250443 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5702 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	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-

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
CRD OPERATING, LLC 186953
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 271054 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6556 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					12
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					12
02	87	N	85	-0-	-2	-0-	85	2			N	-0-					12
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					12
*04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	94	2	153	9	N	139	151	1			-0-
05	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					-0-

MCBRIDE OPERATING LLC 538006
ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 2 RRCID -> 156047 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6877 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-) //CONT.// 45034 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
AUSTIN WELL #: 1 C RRCID -> 166991 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6920 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	241	1	452	2	N	7					76
							8	9									
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	883	2	8	9	N	7					83
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					83
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					83
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					83
05	1209	N	333	-0-	-876	-0-	333	2			N	-0-					83

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169885 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6838 - 6848

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-) 45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC 186953
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-

ENERQUEST CORPORATION 252059
CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 282979 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6839 - 6844

12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	14	2	1	9	N	1	78	1			22
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	62	2	31	9	N	28					50
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	187	2	109	9	N	99					149
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	391	2	41	9	N	37					186
*04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	391	2	23	9	N	21					207
*05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	665	2	2	9	N	2					209

MCBRIDE OPERATING LLC 538006
SHAW GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 151140 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6894 - 6914

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2020

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-) //CONT.// 45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
AUSTIN WELL #: 1 T RRCID -> 166992 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7066 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -C-) 45034 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
MCBRIDE OPERATING LLC 538006
ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 3 RRCID -> 173366 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 6950 - 7030

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	-0-	1265	2		N	-0-					60
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	-0-	1428	2		N	-0-					60
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	-0-	1323	2		N	-0-					60
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	-0-	1371	2		N	-0-					60
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	-0-	1192	2		N	-0-					60
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

JACKSONVILLE, NO. (WOODBINE) 45440 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CHEROKEE
MERCURY OPERATING, LLC 560337
DACUS WELL #: 1 RRCID -> 279582 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 4350 - 4351

12	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-

DACUS WELL #: 2 RRCID -> 280077 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4350 - 4353

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-

JARED (RODESSA) 45761 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
D & H PRODUCTION, INC. 196196
PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 132206 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6874 - 6879

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-

JARED (RODESSA) //CONT.// 45761 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
D & H PRODUCTION, INC. //CONT.// 196196
MCCORD, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 135312 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6879 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					51
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					51
02	174	N	154	-0-	-20	-0-	154	2			N	-0-					51
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					51
04	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	2			N	-0-					51
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					51

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	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3255	2	11	9	N	10					67
01	3100	X	3064	-0-	-36	-0-	3055	2	9	9	N	8					75
02	2900	X	2264	-0-	-636	-0-	2258	2	6	9	N	5					80
03	3255	X	2495	-0-	-760	-0-	2487	2	8	9	N	7					87
04	3150	X	2017	-0-	-1133	-0-	2014	2	3	9	N	3					90
05	3255	X	2306	-0-	-949	-0-	2304	2	2	9	N	2					92

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	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2915	2	13	9	N	12					67
01	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3381	2	20	9	N	18					85
02	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3627	2	59	9	N	54	111	1			28
03	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4215	2	14	9	N	13					41
04	3300	X	3096	-0-	-204	-0-	3077	2	19	9	N	17					58
05	3906	X	3345	-0-	-561	-0-	3338	2	7	9	N	6					64

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
BURTON, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 150983 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7782 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 - PLUGGED 04/25/19

JARED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 45761 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
D & H PRODUCTION, INC. 196196
PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 149699 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7846 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	801	-0-	-501	-0-	801	2			N	-0-					26
01	930	N	743	-0-	-187	-0-	743	2			N	-0-					26
02	783	N	645	-0-	-138	-0-	641	2	4	9	N	4					30
03	806	N	644	-0-	-162	-0-	644	2			N	-0-					30
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					30
05	682	N	341	-0-	-341	-0-	341	2			N	-0-					30

JARVIS (WILCOX) 45796 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
BBC&D ENTERPRISES, LLC 058903
SEWELL, C. G. WELL #: 2 RRCID -> 269482 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 1957 - 1962

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEWELL, C. G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 280735 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1979 - 1981

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS DOME (PECAN GAP) 45820 265 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C. 722790
LASITER, J. WELL #: 1ST RRCID -> 228609 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3692 - 4760

12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					42
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-					42
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					42
*05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	1			N	-0-					42

JOAQUIN (BLOSSOM 2000) 46597 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
QUASAR EXPLORATION & ENERGY INC. 684564
BLOSSOM WELL #: 1 RRCID -> 039717 COMPL. DATE 07/08/1966 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 2001 - 2002

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 (GLENROSE UPPER) 46597 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PICKERING LUMBER CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155914 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3854 - 3863

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (JAMES) 46597 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
LATIMER WELL #: 1H RRCID -> 230918 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 6287 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					30
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					30
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					30
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					30
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					30
05	279	N	114	-0-	-165	-0-	114	3			N	-0-					30

JOAQUIN (JETER) 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PRICE, J. S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 016197 COMPL. DATE 11/27/1953 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4779 - 4844

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3

PRICE, J. S., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016198 COMPL. DATE 02/09/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4816 - 4913

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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-

CHEVALIER SWD WELL #: 1 RRCID -> 205150 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4833 - 5050

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-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
STEPHENS, G.H. WELL #: 1 U RRCID -> 135604 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5010 - 5018

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	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
02	348	N	309	-0-	-39	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
*05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
MCNEELEY WELL #: 1 RRCID -> 126166 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5996 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					90
01	434	N	332	-0-	-102	-0-	332	2			N	-0-					90
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					90
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	365	2	6	9	N	5					95
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	452	2	4	9	N	4					99
05	651	N	210	-0-	-441	-0-	204	2	6	9	N	5					104

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
PICKERING LUMBER CO. 'C' WELL #: 8 RRCID -> 138860 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6058 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	603	1	7961	2	Y	-0-					-0-
01	8060	X	6824	-0-	-1236	-0-	463	1	6361	2	Y	-0-					-0-
02	7337	X	6328	-0-	-1009	-0-	435	1	5893	2	Y	-0-					-0-
03	8556	X	6140	-0-	-2416	-0-	434	1	5706	2	Y	-0-					-0-
04	8280	X	6170	-0-	-2110	-0-	458	1	5712	2	Y	-0-					-0-
05	8556	X	6285	-0-	-2271	-0-	555	1	5730	2	Y	-0-					-0-

PRODUCED WATER TRANSFER1 LLC 680170
HARVCO WELL #: 5 RRCID -> 283715 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4951 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARVCO WELL #: 6 RRCID -> 283716 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5016 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 106977 COMPL. DATE 08/21/1983 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6113 - 6141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 C RRCID -> 113301 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 6241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 153576 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6074 - 6086

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203672 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5932 - 5948

12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					86
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					86
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					86
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					86
04	30	N	-0-	-0-	30	-0-					N	-0-					86
05	31	N	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-					86

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
HOWELL, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 121791 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6246 - 6252

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AGUA LIBRE MIDSTREAM LLC 008742
COCKRELL, E. W. UNIT I WELL #: 1D RRCID -> 094970 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 5050 - 5090

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
RUSHING, E. O. WELL #: 1 RRCID -> 047402 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 5018 - 5032

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 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 12/20/1991 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7108 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 095322 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6324 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 096682 COMPL. DATE 08/29/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7636 - 8563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-

PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097479 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6355 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			Y	-0-					-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 101747 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 6542 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSHING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104621 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 6519 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					17
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					17
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					17
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					17
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					17
*05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					17

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106504 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 106644 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 6541 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			Y	-0-					8
01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			Y	-0-					8
02	1682	N	1513	-0-	-169	-0-	1513	3			Y	-0-					8
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			Y	-0-					8
04	1470	N	765	-0-	-705	-0-	765	3			Y	-0-					8
05	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					8

BROOKS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 107888 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7402 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	34	3	210	9	Y	191	171	1			237
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	36	3	188	9	Y	171	340	1			68
02	290	X	155	-0-	-135	-0-	35	3	120	9	Y	109					177
03	217	X	182	-0-	-35	-0-	36	3	146	9	Y	133	161	1			149
04	240	X	116	-0-	-124	-0-	19	3	97	9	Y	88	158	1			79
05	248	X	142	-0-	-106	-0-	26	3	116	9	Y	105					184

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 118348 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 122015 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 4750 - 5125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 1 RRCID -> 128373 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 6146 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	197	3	6	9	Y	5	19	1			10
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	186	3	4	9	Y	4	12	1			2
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	323	3	7	9	Y	6					8
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	209	3	8	9	Y	7	8	1			7
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	178	3	20	9	Y	18	9	1			16
05	310	N	192	-0-	-118	-0-	186	3	6	9	Y	5					21

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					45
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 2A RRCID -> 146497 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6312 - 6322

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 156304 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7700

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					12
01	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					12
02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					12
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					12
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					12
*05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					12

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 169092 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7170 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOWE, E.L. WELL #: 1 RRCID -> 171512 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7001 - 7009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
02	435	N	379	-0-	-56	-0-	379	2			N	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
05	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	2			N	-0-					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177592 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 178342 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6748 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	X	638	-0-	-1284	-0-	619	3	19	9	Y	17					162
01	1922	X	629	-0-	-1293	-0-	622	3	7	9	Y	6	115	1			53
02	2842	X	487	-0-	-2355	-0-	481	3	6	9	Y	5					58
03	2635	X	611	-0-	-2024	-0-	608	3	3	9	Y	3					61
04	1470	X	616	-0-	-854	-0-	613	3	3	9	Y	3					64
05	651	X	595	-0-	-56	-0-	594	3	1	9	Y	1					65

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182557 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6356 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			Y	-0-					4
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			Y	-0-					4
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			Y	-0-					4
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			Y	-0-					4
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			Y	-0-					4
05	806	N	732	-0-	-74	-0-	732	3			Y	-0-					4

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	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2411	3	2	9	Y	2					84
01	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2129	3	2	9	Y	2	60	1			26
02	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2017	3	1	9	Y	1					27
03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2039	3	1	9	Y	1					28
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	825	3	1	9	Y	1					29
*05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1000	3	2	9	Y	2					31

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	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					20
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					20
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					20
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					20
04	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	3			Y	-0-					20
05	434	N	331	-0-	-103	-0-	331	3			Y	-0-					20

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
*05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	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	964	N	964	-0-	-0-	-0-	962	3	2	9	Y	2					9
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			Y	-0-	6	1			3
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	884	3	1	9	Y	1					4
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1145	3	1	9	Y	1					5
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1328	3	1	9	Y	1					6
*05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	631	3	2	9	Y	2					8

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	7719	X	6504	-0-	-1215	-0-	6502	3	2	9	Y	2					77
01	7564	X	6046	-0-	-1518	-0-	6045	3	1	9	Y	1					78
02	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5261	3	1	9	Y	1					79
03	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6712	3	3	9	Y	3					82
04	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5858	3	13	9	Y	12	86	1			8
*05	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4630	3	9	9	Y	8					16

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 193181 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 6341 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 194583 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 6326 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194744 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7132 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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	1			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					7
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			Y	-0-					7
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			Y	-0-					7
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			Y	-0-					7
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					7
05	620	N	538	-0-	-82	-0-	538	3			Y	-0-					7

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6586 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					54
01	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					54
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					54
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					54
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					54
05	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-					54

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 198401 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7291 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					1
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					1
02	203	N	99	-0-	-104	-0-	99	3			Y	-0-					1
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					1
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-	1	1			-0-
*05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-

RUSHING WELL #: 2 RRCID -> 198782 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7828 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					124
01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1892	2	1	9	N	1					125
02	2900	N	3062	-0-	162	162	3060	2	2	9	N	2					127
03	3100	N	4226	-0-	1126	1288	4223	2	3	9	N	3					130
04	3000	N	4323	-0-	1323	2611	4317	2	6	9	N	5					135
*05	5938	X	3327	-0-	-2611	-0-	3319	2	8	9	N	7					142

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 198932 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6483 - 8039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			Y	-0-					-0-

RUSHING WELL #: 3 RRCID -> 199394 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 6350 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 199605 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 6403 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1147	3	2	9	Y	2					33
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1147	3	1	9	Y	1					34
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1093	3	1	9	Y	1					35
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1245	3	3	9	Y	3					38
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1104	3	13	9	Y	12	42	1			8
*05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1067	3	9	9	Y	8					16

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

HANSON, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 200127 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7782 - 8536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1329	2	15	9	N	14					119
01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1108	2	12	9	N	11					130
02	1073	N	995	-0-	-78	-0-	989	2	6	9	N	5					135
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1057	2	19	9	N	17					152
04	1080	N	962	-0-	-118	-0-	949	2	13	9	N	12					164
05	1054	N	910	-0-	-144	-0-	901	2	9	9	N	8					172

RUSHING WELL #: 4 RRCID -> 200602 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 8186

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					28
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					28
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200645 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8390 - 8606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					25
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					25
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					25
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					25
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			Y	-0-					25
05	248	N	175	-0-	-73	-0-	175	2			Y	-0-					25

TAYLOR, W. M. WELL #: 4 RRCID -> 201068 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 6404 - 8061

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3504	-0-	-402	-0-	3502	3	2	9	N	2					52
01	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3568	3	1	9	N	1					53
02	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3380	3	8	9	N	7					60
03	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3609	3	6	9	N	5					65
04	3450	X	3130	-0-	-320	-0-	3121	3	9	9	N	8					73
05	3627	X	2803	-0-	-824	-0-	2799	3	4	9	N	4					77

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 202449 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6634 - 8698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 202780 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6433 - 8045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1809	3			Y	-0-	11	1			4
01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1727	3	1	9	Y	1					5
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			Y	-0-					5
03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			Y	-0-					5
04	1680	N	1549	-0-	-131	-0-	1546	3	3	9	Y	3					8
05	1798	N	1212	-0-	-586	-0-	1210	3	2	9	Y	2					10

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	44	3	22	9	N	20					68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	29	N	-0-	-0-	-29	-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

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	T. A.		44	-0-	44	115	44	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		49	-0-	49	164	49	3			Y	-0-					-0-
02	191	N	27	-0-	-164	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
*05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-

RUSHING WELL #: 5 RRCID -> 203657 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6868 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203980 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7253 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3300	-0-	-451	-0-	3298	3	2	9	Y	2					46
01	3751	X	3185	-0-	-566	-0-	3184	3	1	9	Y	1					47
02	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3214	3	1	9	Y	1					48
03	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3297	3	3	9	Y	3					51
04	3150	X	2476	-0-	-674	-0-	2463	3	13	9	Y	12	55	1			8
05	3255	X	1664	-0-	-1591	-0-	1656	3	8	9	Y	7					15

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	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3677	3	13	9	Y	12	111	1			56
01	3627	X	3190	-0-	-437	-0-	3176	3	14	9	Y	13					69
02	4640	X	3332	-0-	-1308	-0-	3301	3	31	9	Y	28					97
03	4898	X	3408	-0-	-1490	-0-	3382	3	26	9	Y	24					121
04	4170	X	2401	-0-	-1769	-0-	2383	3	18	9	Y	16					137
05	3689	X	1333	-0-	-2356	-0-	1324	3	9	9	Y	8					145

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	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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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

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

12	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	3			N	-0-					85
01	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	3			N	-0-					85
02	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	3			N	-0-					85
03	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	3			N	-0-					85
04	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3163	3	8	9	N	7					92
*05	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3081	3	13	9	N	12					104

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 207759 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6653 - 7482

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 208302 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8166 - 8658

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-

CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210484 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7480 - 8136

12	T. A.		17	-0-	17	124	17	3			Y	-0-					3
01	176	X	52	-0-	-124	-0-	52	3			Y	-0-					3
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					3
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					3
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	3			Y	-0-					3
*05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					3

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 211630 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 8711

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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212402 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6855 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 213625 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7136 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-					18
01	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					18
02	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					18
03	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					18
04	2790	X	2631	-0-	-159	-0-	2629	2	2	9	N	2					20
05	2883	X	2548	-0-	-335	-0-	2548	2			N	-0-					20

RUSHING WELL #: 7 RRCID -> 213826 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7963 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

R & M FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215584 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6388 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

USA COURTNEY WELL #: 1 RRCID -> 216623 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6642 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163

BROOKS ET AL WELL #: 4 RRCID -> 222983 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7418 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					75
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					75
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					75
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					75
04	360	N	257	-0-	-103	-0-	257	3			N	-0-					75
05	310	N	40	-0-	-270	-0-	40	3			N	-0-					75

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224530 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	8192	3	1	9	Y	1					53
01	7688	X	7643	-0-	-45	-0-	7634	3	9	9	Y	8					61
02	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7107	3	2	9	Y	2					63
03	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8034	3	4	9	Y	4					67
04	7110	X	6810	-0-	-300	-0-	6808	3	2	9	Y	2					69
05	7347	X	5383	-0-	-1964	-0-	5380	3	3	9	Y	3					72

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	332	N	332	-0-	-0-	-0-	73	1	251	2	Y	7					32
							8	9									
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	81	1	257	2	Y	-0-	19	1			13
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	107	1	359	2	Y	7					20
							8	9									
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	106	1	349	2	Y	4					24
							4	9									
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	97	1	310	2	Y	1					25
							1	9									
*05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	98	1	316	2	Y	1					26
							1	9									

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 235312 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6560 - 8717

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235471 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6442 - 8660

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-

TAYLOR, W. M. WELL #: 6 RRCID -> 236233 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 7573 - 8577

12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					9
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					9
02	87	N	55	-0-	-32	-0-	55	3			Y	-0-					9
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					9
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	3			Y	-0-					9
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			Y	-0-					9

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236469 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7767 - 8747

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 239172 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6615 - 8893

12	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					9
01	279	X	215	-0-	-64	-0-	215	3			Y	-0-					9
02	290	X	227	-0-	-63	-0-	227	3			Y	-0-					9
03	310	X	217	-0-	-93	-0-	217	3			Y	-0-					9
04	300	X	157	-0-	-143	-0-	157	3			Y	-0-					9
05	248	X	101	-0-	-147	-0-	101	3			Y	-0-					9

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-					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

HART, PRESTON WELL #: 2 RRCID -> 242020 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6371 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 5 RRCID -> 242037 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 6334 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					27
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					27
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					27
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					27
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	874	3	1	9	N	1					28
*05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	689	3	4	9	N	4					32

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-					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 #: 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	4371	X	3959	-0-	-412	-0-	3935	3	24	9	N	22					212
01	4836	X	3956	-0-	-880	-0-	3952	3	4	9	N	4	181	1			35
02	4524	X	3989	-0-	-535	-0-	3986	3	3	9	N	3					38
03	4402	X	4048	-0-	-354	-0-	4044	3	4	9	N	4					42
04	3840	X	3356	-0-	-484	-0-	3344	3	12	9	N	11					53
05	4278	X	3073	-0-	-1205	-0-	3063	3	10	9	N	9					62

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	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					66
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					66
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	409	3	8	9	N	7					73
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					73
04	480	N	357	-0-	-123	-0-	357	3			N	-0-					73
05	434	N	357	-0-	-77	-0-	357	3			N	-0-					73

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-	-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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BROOKS ET AL WELL #: 6 RRCID -> 245793 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6342 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246971 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 8662

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246974 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 8547

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 11 RRCID -> 247850 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 6913 - 8618

12	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

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	4526	X	4207	-0-	-319	-0-	951	1	3256	2	Y	-0-					231
01	4526	X	4072	-0-	-454	-0-	972	1	3100	2	Y	-0-	161	1			70
02	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	899	1	3025	2	Y	7					77
							8	9									
03	4092	X	3981	-0-	-111	-0-	924	1	3053	2	Y	4					81
							4	9									
04	3960	X	3801	-0-	-159	-0-	906	1	2887	2	Y	7					88
							8	9									
05	4092	X	3805	-0-	-287	-0-	897	1	2898	2	Y	9					97
							10	9									

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	6014	X	5710	-0-	-304	-0-	5708	3	2	9	N	2					149
01	6014	X	5470	-0-	-544	-0-	5467	3	3	9	N	3					152
02	5597	X	5306	-0-	-291	-0-	5303	3	3	9	N	3					155
03	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5980	3	6	9	N	5					160
04	5520	X	5159	-0-	-361	-0-	5148	3	11	9	N	10					170
05	5704	X	4408	-0-	-1296	-0-	4400	3	8	9	N	7					177

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	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					90
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					90
02	696	N	465	-0-	-231	-0-	464	3	1	9	N	1					91
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	415	3	3	9	N	3					94
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	597	3	1	9	N	1					95
*05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2137	3	17	9	N	15					110

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	589	X	546	-0-	-43	-0-	546	3			N	-0-					19
01	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					19
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	781	3	3	9	N	3					22
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	538	3	4	9	N	4					26
04	720	N	496	-0-	-224	-0-	496	3			N	-0-					26
05	837	N	287	-0-	-550	-0-	286	3	1	9	N	1					27

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	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					22
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					22
02	58	N	41	-0-	-17	-0-	41	2			N	-0-					22
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					22
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					22
*05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					22

MAY UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 255922 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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	310	N	291	-0-	-19	-0-	21	1	270	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	283	-0-	-27	-0-	19	1	264	2	Y	-0-					-0-
02	290	N	273	-0-	-17	-0-	19	1	254	2	Y	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	22	1	280	2	Y	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	27	1	341	2	Y	-0-					-0-
*05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	39	1	402	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 1 L RRCID -> 047224 COMPL. DATE 08/28/1969 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6494 - 7879

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	140	-0-	140	140	11	1	129	2	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	130	-0-	130	270	12	1	119	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049747 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 6285 - 7650

12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	35	1	461	2	Y	-0-					-0-
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	35	1	477	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	35	1	469	2	Y	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	36	1	474	2	Y	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	37	1	469	2	Y	-0-					-0-
*05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	47	1	490	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G.H. WELL #: 2 RRCID -> 094568 COMPL. DATE 10/31/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6512 - 7862

12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	171	2	Y	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	171	2	Y	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	2	Y	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	19	1	232	2	Y	-0-					-0-
*05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	22	1	223	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1 RRCID -> 125145 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6435 - 7230

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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. WELL #: B 6 RRCID -> 126648 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6559 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					-0-
*05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. -C- WELL #: 7 RRCID -> 128248 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7512 - 8556

12	7936	X	4513	-0-	-3423	-0-	316	1	4172	2	Y	23					75
							25	9									
01	7626	X	4112	-0-	-3514	-0-	278	1	3811	2	Y	21					96
							23	9									
02	4785	X	3565	-0-	-1220	-0-	244	1	3301	2	Y	18	67	1			47
							20	9									
03	5115	X	3321	-0-	-1794	-0-	233	1	3058	2	Y	27	67	1			7
							30	9									
04	4710	X	2722	-0-	-1988	-0-	202	1	2510	2	Y	9					16
							10	9									
05	4526	X	2270	-0-	-2256	-0-	200	1	2062	2	Y	7					23
							8	9									

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 8 RRCID -> 129208 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6398 - 8568

12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	35	1	460	2	Y	-0-					-0-
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	34	1	469	2	Y	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	33	1	437	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	480	-0-	-16	-0-	34	1	446	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	477	-0-	-3	-0-	35	1	442	2	Y	-0-					-0-
*05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	44	1	459	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129737 COMPL. DATE 11/24/1988 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6520 - 8077

12	248	N	188	-0-	-60	-0-	14	1	174	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	197	-0-	-20	-0-	13	1	184	2	Y	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	209	2	Y	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	15	1	192	2	Y	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	18	1	218	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	163	-0-	-54	-0-	14	1	149	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130546 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8318 - 8454

12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	77	1	1020	2	Y	-0-					-0-
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	67	1	914	2	Y	-0-					-0-
02	1015	N	613	-0-	-402	-0-	42	1	571	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	635	-0-	-450	-0-	45	1	590	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	596	-0-	-364	-0-	44	1	552	2	Y	-0-					-0-
*05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	61	1	631	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
CHILDRESS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 130861 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6570 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 4A RRCID -> 131088 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7928 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	212	-0-	-36	-0-	15	1	197	2	Y	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204	2	Y	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	199	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	14	1	194	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	14	1	172	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	161	-0-	-56	-0-	14	1	147	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 10 RRCID -> 131447 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6280 - 7481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1972	-0-	-105	-0-	139	1	1833	2	Y	-0-					-0-
01	2046	N	1965	-0-	-81	-0-	133	1	1832	2	Y	-0-					-0-
02	1856	N	1816	-0-	-40	-0-	125	1	1691	2	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1925	-0-	-59	-0-	136	1	1789	2	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1858	-0-	-32	-0-	137	1	1721	2	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1948	-0-	-5	-0-	172	1	1776	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 11 RRCID -> 131494 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6562 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1209	-0-	-217	-0-	85	1	1124	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1269	-0-	-126	-0-	86	1	1183	2	Y	-0-					-0-
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	82	1	1098	2	Y	-0-					-0-
03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	127	1	1673	2	Y	-0-					-0-
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	114	1	1429	2	Y	-0-					-0-
*05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	143	1	1480	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 136070 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6488 - 7147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					-0-
*05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138028 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6393 - 7239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	51	1	671	2	Y	-0-					-0-
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	80	1	1096	2	Y	-0-					-0-
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	79	1	1072	2	Y	-0-					-0-
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	90	1	1176	2	Y	-0-					-0-
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	92	1	1148	2	Y	-0-					-0-
*05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	112	1	1158	2	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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	14B2 EXT		152	-0-	152	152	11	1	141	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		145	-0-	145	297	13	1	132	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 141625 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6906 - 8034

12	155	N	73	-0-	-82	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	2	Y	-0-					-0-
*05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	147	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	2108	N	1613	-0-	-495	-0-	114	1	1499	2	Y	-0-					-0-
01	2108	N	1952	-0-	-156	-0-	133	1	1819	2	Y	-0-					-0-
02	1972	N	1869	-0-	-103	-0-	129	1	1740	2	Y	-0-					-0-
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	139	1	1832	2	Y	-0-					-0-
04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	142	1	1769	2	Y	-0-					-0-
*05	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	180	1	1857	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 13 RRCID -> 149345 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6405 - 7420

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-

LOWE WELL #: 3 RRCID -> 153014 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6596 - 7578

12	4712	X	4464	-0-	-248	-0-	314	1	4150	2	Y	-0-					-0-
01	4712	X	4047	-0-	-665	-0-	274	1	3773	2	Y	-0-					-0-
02	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	307	1	4147	2	Y	-0-					-0-
03	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	305	1	4005	2	Y	-0-					-0-
04	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	333	1	4160	2	Y	-0-					-0-
*05	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	416	1	4291	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 4ST RRCID -> 158529 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6262 - 8529

12	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	278	1	3671	2	Y	6					18
							7	9									
01	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	256	1	3516	2	Y	5					23
							6	9									
02	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	238	1	3219	2	Y	5	18	1			10
							6	9									
03	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	257	1	3371	2	Y	9	18	1			1
							10	9									
04	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	263	1	3284	2	Y	9					10
							10	9									
*05	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	351	1	3618	2	Y	3					13
							3	9									

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158973 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6319 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	4615	-0-	-345	-0-	325	1	4290	2	Y	-0-					-0-
01	4960	X	4802	-0-	-158	-0-	326	1	4476	2	Y	-0-					-0-
02	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	304	1	4116	2	Y	-0-					-0-
03	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	336	1	4424	2	Y	-0-					-0-
04	4410	X	4207	-0-	-203	-0-	312	1	3895	2	Y	-0-					-0-
*05	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	414	1	4271	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159085 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 6276 - 7350

12	5766	X	5703	-0-	-63	-0-	401	1	5293	2	Y	8	30	1			8
							9	9									
01	5766	X	5440	-0-	-326	-0-	369	1	5063	2	Y	7					15
							8	9									
02	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	378	1	5121	2	Y	17	27	1			5
							19	9									
03	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	432	1	5675	2	Y	23	27	1			1
							25	9									
04	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	432	1	5397	2	Y	11					12
							12	9									
05	5394	X	4920	-0-	-474	-0-	435	1	4485	2	Y	-0-					12

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165212 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 7853 - 7912

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 5 RRCID -> 165405 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6745 - 8480

12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	27	1	353	2	Y	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	25	1	352	2	Y	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	25	1	348	2	Y	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	31	1	401	2	Y	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	32	1	391	2	Y	-0-					-0-
*05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	42	1	432	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 6 RRCID -> 166216 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7194 - 8368

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 5 RRCID -> 167937 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7132 - 8411

12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	100	1	1331	2	Y	-0-					-0-
01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	99	1	1353	2	Y	-0-					-0-
02	1537	N	1423	-0-	-114	-0-	98	1	1325	2	Y	-0-					-0-
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	128	1	1676	2	Y	-0-					-0-
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	128	1	1599	2	Y	-0-					-0-
*05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	160	1	1648	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 168252 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6306 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14494	X	14494	-0-	-0-	-0-	1020	1	13474	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	12772	X	12585	-0-	-187	-0-	854	1	11731	2	Y	-0-					-0-
02	11455	X	11296	-0-	-159	-0-	777	1	10519	2	Y	-0-					-0-
03	12557	X	12557	-0-	-0-	-0-	887	1	11670	2	Y	-0-					-0-
04	12599	X	12599	-0-	-0-	-0-	934	1	11665	2	Y	-0-					-0-
*05	13312	X	13312	-0-	-0-	-0-	1176	1	12137	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 7 RRCID -> 168968 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6348 - 8346

12	7099	X	6234	-0-	-865	-0-	439	1	5795	2	Y	-0-					-0-
01	7068	X	6223	-0-	-845	-0-	423	1	5800	2	Y	-0-					-0-
02	6293	X	6140	-0-	-153	-0-	422	1	5718	2	Y	-0-					-0-
03	6696	X	6422	-0-	-274	-0-	454	1	5968	2	Y	-0-					-0-
04	6240	X	5412	-0-	-828	-0-	402	1	5010	2	Y	-0-					-0-
05	6572	X	129	-0-	-6443	-0-	11	1	118	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 6 RRCID -> 169246 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6586 - 8118

12	4	N	-0-	-0-	-4	-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.		1209	-0-	1209	1209	86	1	1123	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		203	-0-	203	1412	15	1	188	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		5545	-0-	5545	6957	490	1	5055	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 14 RRCID -> 183793 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6845 - 8557

12	2511	N	2479	-0-	-32	-0-	175	1	2304	2	Y	-0-					-0-
01	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	185	1	2538	2	Y	-0-					-0-
02	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	185	1	2510	2	Y	-0-					-0-
03	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	198	1	2604	2	Y	-0-					-0-
04	2640	N	2459	-0-	-181	-0-	182	1	2277	2	Y	-0-					-0-
05	2883	N	2681	-0-	-202	-0-	237	1	2444	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 6 RRCID -> 185877 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6257 - 8518

12	5952	X	5816	-0-	-136	-0-	410	1	5406	2	Y	-0-					-0-
01	5952	X	5520	-0-	-432	-0-	375	1	5145	2	Y	-0-					-0-
02	5568	X	5258	-0-	-310	-0-	361	1	4897	2	Y	-0-					-0-
03	5859	X	5643	-0-	-216	-0-	399	1	5244	2	Y	-0-					-0-
04	5640	X	5387	-0-	-253	-0-	400	1	4987	2	Y	-0-					-0-
*05	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	540	1	5578	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 8A RRCID -> 194912 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6360 - 8549

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.		600	-0-	600	600	43	1	557	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		311	-0-	311	911	23	1	288	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		371	-0-	371	1282	33	1	338	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 7 RRCID -> 222760 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6776 - 8493

12	527	N	261	-0-	-266	-0-	19	1	242	2	Y	-0-	26	1			-0-
01	713	N	483	-0-	-230	-0-	33	1	450	2	Y	-0-					-0-
02	493	N	456	-0-	-37	-0-	31	1	425	2	Y	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	21	1	279	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	315	-0-	-165	-0-	23	1	292	2	Y	-0-					-0-
*05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	68	1	704	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 8725 PERF. 7626 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	3934	-0-	-251	-0-	277	1	3657	2	Y	-0-					-0-
01	4185	X	3392	-0-	-793	-0-	231	1	3161	2	Y	-0-					-0-
02	3103	X	3080	-0-	-23	-0-	212	1	2868	2	Y	-0-					-0-
03	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	244	1	3210	2	Y	-0-					-0-
04	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	328	1	4096	2	Y	-0-					-0-
*05	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	385	1	3976	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 15 RRCID -> 224623 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6992 - 8642

12	3844	X	3305	-0-	-539	-0-	233	1	3072	2	Y	-0-					-0-
01	3844	X	2770	-0-	-1074	-0-	188	1	2582	2	Y	-0-					-0-
02	3190	X	2718	-0-	-472	-0-	187	1	2531	2	Y	-0-					-0-
03	3410	X	2866	-0-	-544	-0-	203	1	2663	2	Y	-0-					-0-
04	3270	X	2916	-0-	-354	-0-	216	1	2700	2	Y	-0-					-0-
05	3317	X	3086	-0-	-231	-0-	273	1	2813	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 225029 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6312 - 8590

12	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	810	1	10704	2	Y	8	38	1			35
							9	9									
01	10881	X	10479	-0-	-402	-0-	710	1	9760	2	Y	8					43
							9	9									
02	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	675	1	9143	2	Y	8	28	1			23
							9	9									
03	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	769	1	10098	2	Y	8	28	1			3
							9	9									
04	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	811	1	10118	2	Y	8					11
							9	9									
*05	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	926	1	9556	2	Y	-0-					11

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 16 RRCID -> 225478 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6417 - 7813

12	4309	X	2104	-0-	-2205	-0-	148	1	1956	2	Y	-0-					-0-
01	3906	X	2479	-0-	-1427	-0-	169	1	2310	2	Y	-0-					-0-
02	3422	X	2431	-0-	-991	-0-	167	1	2264	2	Y	-0-					-0-
03	3596	X	2499	-0-	-1097	-0-	177	1	2322	2	Y	-0-					-0-
04	2970	X	2239	-0-	-731	-0-	166	1	2073	2	Y	-0-					-0-
05	2604	X	2449	-0-	-155	-0-	216	1	2233	2	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 3 RRCID -> 226475 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6431 - 8658

12	124	N	93	-0-	-31	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	60	-0-	-33	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	Y	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	Y	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-
*05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232928 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7852 - 8618

12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	117	1	1539	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	470	-0-	-677	-0-	31	1	439	2	Y	-0-					-0-
02	1479	N	303	-0-	-1176	-0-	21	1	282	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	307	-0-	-1336	-0-	21	1	286	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	144	-0-	-306	-0-	11	1	133	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	148	-0-	-162	-0-	13	1	135	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 17 RRCID -> 233711 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6548 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7750	X	6522	-0-	-1228	-0-	459	1	6063	2	Y	-0-					-0-
01	7750	X	6734	-0-	-1016	-0-	457	1	6277	2	Y	-0-					-0-
02	6757	X	6331	-0-	-426	-0-	435	1	5896	2	Y	-0-					-0-
03	6944	X	6701	-0-	-243	-0-	474	1	6227	2	Y	-0-					-0-
04	6510	X	6327	-0-	-183	-0-	470	1	5857	2	Y	-0-					-0-
05	6758	X	5957	-0-	-801	-0-	526	1	5431	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 18 RRCID -> 234857 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 6397 - 8586

12	19933	X	16058	-0-	-3875	-0-	1130	1	14917	2	Y	10					47
							11	9									
01	19933	X	14210	-0-	-5723	-0-	965	1	13235	2	Y	9					56
							10	9									
02	18647	X	12780	-0-	-5867	-0-	879	1	11892	2	Y	8	30	1			34
							9	9									
03	19034	X	12391	-0-	-6643	-0-	875	1	11507	2	Y	8	30	1			12
							9	9									
04	18420	X	11486	-0-	-6934	-0-	851	1	10626	2	Y	8					20
							9	9									
05	16058	X	11614	-0-	-4444	-0-	1025	1	10581	2	Y	7					27
							8	9									

CHILDRESS, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 235208 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6822 - 8577

12	T. A.		171	-0-	171	379	12	1	159	2	Y	-0-	25	1			-0-
01	566	X	187	-0-	-379	-0-	13	1	174	2	Y	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 9 RRCID -> 235708 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7723 - 8584

12	2573	N	2553	-0-	-20	-0-	179	1	2374	2	Y	-0-					-0-
01	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	181	1	2485	2	Y	-0-					-0-
02	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	179	1	2416	2	Y	-0-					-0-
03	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	184	1	2413	2	Y	-0-					-0-
04	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	177	1	2211	2	Y	-0-					-0-
*05	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	229	1	2367	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 19 RRCID -> 236125 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6436 - 8626

12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 240095 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 4936 - 4994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	X	1463	-0-	-583	-0-	103	1	1360	2	Y	-0-	42	1			-0-
01	2046	X	1331	-0-	-715	-0-	90	1	1241	2	Y	-0-					-0-
02	1798	X	540	-0-	-1258	-0-	37	1	503	2	Y	-0-					-0-
03	440	X	-0-	-0-	-440	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 10 RRCID -> 244858 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6299 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6820	X	5185	-0-	-1635	-0-	365	1	4820	2	Y	-0-	11	1			-0-
01	6696	X	5169	-0-	-1527	-0-	351	1	4818	2	Y	-0-					-0-
02	5829	X	5631	-0-	-198	-0-	387	1	5242	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	449	1	5911	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	464	1	5778	2	Y	-0-					-0-
*05	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	564	1	5823	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 276202 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 11531 PERF. 6330 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8074	-0-	-358	-0-	569	1	7505	2	Y	-0-					-0-
01	8432	X	7276	-0-	-1156	-0-	494	1	6782	2	Y	-0-					-0-
02	7685	X	7255	-0-	-430	-0-	499	1	6756	2	Y	-0-					-0-
03	8215	X	7098	-0-	-1117	-0-	501	1	6597	2	Y	-0-					-0-
04	7800	X	6621	-0-	-1179	-0-	491	1	6130	2	Y	-0-					-0-
05	8060	X	5964	-0-	-2096	-0-	527	1	5437	2	Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST - TENAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261118 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
THOMAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 220253 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 5348 - 5464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HECKMANN WATER RESOURCES CORP. 370648
PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 2 RRCID -> 053233 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 4900 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HECKMANN WATER RESOURCES CORP. //CONT.// 370648
CHILDRESS, ED HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 108778 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5026 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRONG WELL #: 1 RRCID -> 253218 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4996 - 5202

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS SWD WELL #: 3 RRCID -> 124892 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7689 - 7693

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

12	1705	N	1260	-0-	-445	-0-	171 29	1 9	1060	3	N	26					71
01	1519	N	1476	-0-	-43	-0-	201 29	1 9	1246	3	N	26					97
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	34 31	1 9	209	3	N	28					125
03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					125
04	1440	N	63	-0-	-1377	-0-	8	1	55	3	N	-0-					125
05	279	N	34	-0-	-245	-0-	4	1	30	3	N	-0-					125

RED ROCKET VENTURES, LLC 697121
COOK WELL #: 1D RRCID -> 129669 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 5134 - 5186

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
IRISH, B. WELL #: 1 RRCID -> 213859 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6517 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 1 T RRCID -> 111311 COMPL. DATE 03/24/1984 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6442 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
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	2542	X	1745	-0-	-797	-0-	1745	2			Y	-0-					230
01	2542	X	1637	-0-	-905	-0-	1637	2			Y	-0-					230
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					230
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1823	2	13	9	Y	12	178	1			64
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1019	2	47	9	Y	43					107
*05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1184	2	14	9	Y	13					120

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	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	546	-0-	-198	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
*05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
IRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216234 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7580 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRIASSIC) 46597 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251154 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11531 PERF. 11451 - 11457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	498	3	2	9	Y	2					22
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	475	3	3	9	Y	3					25
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	537	3	2	9	Y	2					27
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	606	3	1	9	Y	1					28
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	540	3	2	9	Y	2					30
*05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	327	3	1	9	Y	1					31

WIENER ESTATE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217551 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 6298 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1508	3	3	9	Y	3	2	1			2
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1485	3	3	9	Y	3	4	1			1
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1365	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1410	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1474	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	1457	N	1325	-0-	-132	-0-	1323	3	2	9	Y	2	2	1			1

WIENER ESTATE ET AL#3 GU WELL #: 3 RRCID -> 217555 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6335 - 6437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	X	19	-0-	-322	-0-	8	3	11	9	Y	10	5	1			7
01	341	X	287	-0-	-54	-0-	283	3	4	9	Y	4	10	1			1
02	725	N	490	-0-	-235	-0-	484	3	6	9	Y	5	4	1			2
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	655	3	26	9	Y	24	15	1			11
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	286	3	6	9	Y	5	14	1			2
*05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	764	3	6	9	Y	5	4	1			3

SEMPRA ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 219624 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8542 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRESTON-HART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219767 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 6334 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1604	3	3	9	N	3					50
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					50
02	145	N	144	-0-	-1	-0-	144	3			N	-0-					50
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					50
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	554	3	2	9	N	2					52
*05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					52

OXSHEER WELL #: 2 C RRCID -> 222016 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1679	3			N	-0-					142
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					142
02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					142
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1319	3	3	9	N	3					145
04	1050	N	749	-0-	-301	-0-	749	3			N	-0-					145
05	1395	N	1299	-0-	-96	-0-	1296	3	3	9	N	3					148

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 223124 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 6358 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

OXSHEER WELL #: 3 RRCID -> 234203 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 6427 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
WIENER ESTATE ET AL "X" WELL #: 2 T RRCID -> 219335 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6272 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1182	2	8	9	N	7					144
01	1116	N	875	-0-	-241	-0-	871	2	4	9	N	4					148
02	754	N	676	-0-	-78	-0-	658	2	18	9	N	16					164
03	1116	N	661	-0-	-455	-0-	658	2	3	9	N	3					167
04	840	N	687	-0-	-153	-0-	629	2	58	9	N	53					220
05	713	N	43	-0-	-670	-0-	43	2			N	-0-					220

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BLOUNT WELL #: 3 RRCID -> 127809 COMPL. DATE 05/18/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6462 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BLOUNT WELL #: 4 RRCID -> 129660 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7177 - 7188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
LEGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222668 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 6450 - 6570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239166 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6493 - 8262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244724 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 8817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN, SOUTHEAST (PETTIT, LO.) 46602 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT 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	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-

JOAQUIN, WEST (SLIGO) 46609 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HECKMANN WATER RESOURCES CORP. 370648
HILL, DWIGHT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 116542 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5134 - 5174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, WEST (SLIGO) //CONT.// 46609 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIGH ROLLER WELLS, L.L.C. 385669
HIGH ROLLER SHELBY SWD WELL #: 1 RRCID -> 259266 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3250 - 3700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DISTRICT SWD WELL #: 2 RRCID -> 281533 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 8378 - 8906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DISTRICT SWD WELL #: 3 RRCID -> 286213 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3790 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

CARROLL, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 122585 COMPL. DATE 10/13/1986 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6440 - 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON-TEKELL (TRAVIS PEAK OIL) 47020 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 197948 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7610 - 7615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
PRINCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 129949 COMPL. DATE 02/10/1989 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7416 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					80
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					80
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					80
03	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					80
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					80
05	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					80

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 5940) 47215 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JONESVILLE A WELL #: 4 RRCID -> 223444 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5892 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 7400) 47215 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JONESVILLE WELL #: 21 RRCID -> 123807 COMPL. DATE 03/14/1987 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7396 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	351	-0-	-83	-0-	154	1	197	2	N	-0-					-0-
01	434	N	352	-0-	-82	-0-	168	1	184	2	N	-0-					-0-
02	348	N	319	-0-	-29	-0-	83	1	236	2	N	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	74	1	268	2	N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	30	1	309	2	N	-0-					-0-
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	34	1	301	2	N	-0-					-0-

JOAQUIN (RODESSA) 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
DAVIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 229119 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 5089 - 5095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

JIREH WELL #: 1 RRCID -> 232278 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 5118 - 5124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOAQUIN (RODESSA) //CONT.// 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
JIREH WELL #: 3 RRCID -> 236729 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5129 - 5135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JIREH WELL #: 4 RRCID -> 243577 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5137 - 5143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 232628 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 5206 PERF. 5105 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	41	1	118	3	Y	1					5
							1	9									
01	217	N	155	-0-	-62	-0-	35	1	117	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	35	1	119	3	Y	5					8
							6	9									
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	106	1	348	3	Y	4	6	1			6
							4	9									
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	94	1	307	3	Y	-0-					6
*05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	103	1	337	3	Y	9					15
							10	9									

KARNACK (5240 HILL) 48132 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
PETRO-CHEM OPERATING COMPANY,INC 660001
MCKENZIE GAS LEASE WELL #: 3 RRCID -> 284908 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 5473 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16678	#	12267	-0-	-4411	-0-	12222	2	45	9	N	41					88
01	15779	#	6284	-0-	-9495	-0-	6230	2	54	9	N	49	2	8			135
02	12151	#	7104	-0-	-5047	-0-	7014	2	90	9	N	82	2	8			215
03	12989	#	6626	-0-	-6363	-0-	6583	2	43	9	N	39	194	1	2	8	58
04	12570	#	7954	-0-	-4616	-0-	7929	2	25	9	N	23	1	8			80
05	12276	#	11373	-0-	-903	-0-	11363	2	10	9	N	9	1	8			88

KENDRICK (JAMES) 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
BROWN WELL #: 1H RRCID -> 203968 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 14235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	3718	-0-	-467	-0-	3718	2			N	-0-					18
01	4185	X	3692	-0-	-493	-0-	3692	2			N	-0-					18
02	3683	X	3294	-0-	-389	-0-	3294	2			N	-0-					18
03	3782	X	3508	-0-	-274	-0-	3508	2			N	-0-					18
04	3600	X	2705	-0-	-895	-0-	2705	2			N	-0-					18
05	3720	X	2964	-0-	-756	-0-	2964	2			N	-0-					18

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	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2346	2	22	9	N	20					38
01	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					38
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					38
03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					38
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					38
*05	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					38

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	3100	N	6961	-0-	3861	3861	6961	2			N	-0-					63
01	3100	N	6877	-0-	3777	7638	6877	2			N	-0-					63
02	2900	N	5273	-0-	2373	10011	5273	2			N	-0-					63
03	15677	X	5666	-0-	-10011	-0-	5666	2			N	-0-					63
04	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-					63
*05	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			N	-0-					63

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 119927 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8188 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURGESS WELL #: 1H RRCID -> 223263 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8218 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					126
01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					126
02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					126
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					126
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					126
*05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					126

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
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	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					57
01	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			N	-0-					57
02	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			N	-0-					57
03	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			N	-0-					57
04	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					57
*05	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	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	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					35
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					35
02	1682	N	887	-0-	-795	-0-	887	2			N	-0-					35
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					35
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					35
*05	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					35

RIPPY OIL COMPANY 712938
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 222437 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8300 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BERT WELL #: 1H RRCID -> 231578 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8109 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	639	1	3400	2	N	-0-					95
01	4030	X	3888	-0-	-142	-0-	634	1	3254	2	N	-0-					95
02	3857	X	3618	-0-	-239	-0-	614	1	3004	2	N	-0-					95
03	4123	X	3837	-0-	-286	-0-	647	1	3190	2	N	-0-					95
04	3990	X	3818	-0-	-172	-0-	647	1	3170	2	N	1					96
							1	9									
05	4030	X	3786	-0-	-244	-0-	617	1	3169	2	N	-0-					96

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	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	873	1	4650	2	N	-0-					97
01	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	883	1	4524	2	N	-0-					97
02	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	792	1	3880	2	N	-0-					97
03	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	853	1	4144	2	N	-0-					97
04	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	756	1	3727	2	N	3					100
							3	9									
*05	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	761	1	4008	2	N	-0-					100

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 181636 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8235 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2836	-0-	-233	-0-	113	1	2717	2	N	5					68
							6	9									
01	3069	X	2970	-0-	-99	-0-	120	1	2848	2	N	2					70
							2	9									
02	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	133	1	3269	2	N	-0-					70
03	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	156	1	3554	2	N	-0-					70
04	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	168	1	3739	2	N	-0-					70
*05	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	185	1	4155	2	N	-0-					70

CRAZY HORSE WELL #: 1 RRCID -> 182208 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8260 - 14748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	195	1	3205	2	N	5					153
							6	9									
01	2759	X	2298	-0-	-461	-0-	141	1	2155	2	N	2					155
							2	9									
02	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	237	1	3787	2	N	-0-					155
03	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	299	1	4885	2	N	3					158
							3	9									
04	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	183	1	2708	2	N	-0-					158
*05	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	167	1	3065	2	N	-0-					158

SITTING BULL WELL #: 1 RRCID -> 185332 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8338 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	111	1	2663	2	N	3					98
							3	9									
01	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	105	1	2493	2	N	5					103
							6	9									
02	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	89	1	2191	2	N	-0-					103
03	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	91	1	2064	2	N	-0-					103
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	73	1	1624	2	N	-0-					103
*05	3100	N	3242	-0-	142	142	138	1	3104	2	N	-0-					103

SOARING EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 188226 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8380 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5766	X	5389	-0-	-377	-0-	216	1	5173	2	N	-0-					181
01	6169	X	5325	-0-	-844	-0-	216	1	5109	2	N	-0-					181
02	5771	X	4861	-0-	-910	-0-	189	1	4672	2	N	-0-					181
03	6169	X	5336	-0-	-833	-0-	225	1	5111	2	N	-0-					181
04	5370	X	5349	-0-	-21	-0-	230	1	5119	2	N	-0-					181
*05	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	237	1	5329	2	N	-0-					181

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	4867	X	4318	-0-	-549	-0-	173	1	4143	2	N	2					87
							2	9									
01	4867	X	4049	-0-	-818	-0-	164	1	3882	2	N	3					90
							3	9									
02	4553	X	4019	-0-	-534	-0-	157	1	3862	2	N	-0-					90
03	4309	X	4207	-0-	-102	-0-	177	1	4030	2	N	-0-					90
04	4170	X	4158	-0-	-12	-0-	178	1	3969	2	N	10					100
							11	9									
05	4309	X	3825	-0-	-484	-0-	163	1	3662	2	N	-0-					100

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
WHITE THUNDER WELL #: 1 RRCID -> 204485 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8990 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	194	1	3195	2	N	2			31
							2	9							
01	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	215	1	3287	2	N	-0-			31
02	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	179	1	2866	2	N	-0-			31
03	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	152	1	2482	2	N	-0-			31
04	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	220	1	3254	2	N	-0-			31
*05	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	142	1	2595	2	N	-0-			31

MEDICINE MAN WELL #: 1 RRCID -> 205678 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8285 - 13710

12	3131	X	2695	-0-	-436	-0-	108	1	2587	2	N	-0-			4
01	3069	X	2629	-0-	-440	-0-	106	1	2523	2	N	-0-			4
02	2784	X	2595	-0-	-189	-0-	101	1	2492	2	N	2			6
							2	9							
03	2821	X	2705	-0-	-116	-0-	114	1	2591	2	N	-0-			6
04	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	116	1	2572	2	N	-0-			6
05	2759	X	2691	-0-	-68	-0-	116	1	2575	2	N	-0-			6

RED CLOUD WELL #: 1 RRCID -> 206422 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8324 - 13061

12	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	103	1	2473	2	N	-0-			143
01	2480	N	2479	-0-	-1	-0-	100	1	2379	2	N	-0-			143
02	2291	N	2284	-0-	-7	-0-	89	1	2195	2	N	-0-			143
03	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	123	1	2795	2	N	-0-			143
04	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	113	1	2517	2	N	-0-			143
05	2449	N	2417	-0-	-32	-0-	103	1	2314	2	N	-0-			143

TWO STRIKE WELL #: 1 RRCID -> 206900 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8325 - 14164

12	3968	X	3357	-0-	-611	-0-	134	1	3221	2	N	2			157
							2	9							
01	3751	X	3269	-0-	-482	-0-	132	1	3134	2	N	3			160
							3	9							
02	3393	X	3260	-0-	-133	-0-	127	1	3131	2	N	2			162
							2	9							
03	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	174	1	3959	2	N	3			165
							3	9							
04	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	154	1	3431	2	N	-0-			165
*05	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	152	1	3410	2	N	-0-			165

SILVER WINGS WELL #: 1 RRCID -> 208281 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8294 - 15462

12	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	171	1	4115	2	N	-0-			27
01	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	168	1	3972	2	N	-0-			27
02	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	145	1	3569	2	N	-0-			27
03	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	163	1	3795	2	N	-0-			27
04	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	169	1	3749	2	N	-0-			27
*05	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	167	1	3737	2	N	-0-			27

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643

DANCING CLOUD WELL #: 1 RRCID -> 208442 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8333 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	129	1	3100	2	N	-0-					153
01	3565	X	3279	-0-	-286	-0-	133	1	3143	2	N	3					156
							3	9									
02	3335	X	3039	-0-	-296	-0-	118	1	2918	2	N	3					159
							3	9									
03	3565	X	3250	-0-	-315	-0-	137	1	3113	2	N	-0-					159
04	3180	X	3102	-0-	-78	-0-	133	1	2969	2	N	-0-					159
05	3286	X	2531	-0-	-755	-0-	108	1	2423	2	N	-0-					159

ROUND MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 209225 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8000 - 14350

12	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	227	1	3734	2	N	3					169
							3	9									
01	3565	X	3324	-0-	-241	-0-	204	1	3120	2	N	-0-					169
02	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	189	1	3023	2	N	-0-					169
03	3596	X	2844	-0-	-752	-0-	164	1	2680	2	N	-0-					169
04	3480	X	2703	-0-	-777	-0-	171	1	2532	2	N	-0-					169
05	3596	X	3269	-0-	-327	-0-	169	1	3098	2	N	2					171
							2	9									

WHIRLWIND WELL #: 1 RRCID -> 214403 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8674 - 12645

12	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	187	1	3076	2	N	-0-					145
01	2294	X	1895	-0-	-399	-0-	117	1	1778	2	N	-0-					145
02	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	144	1	2307	2	N	-0-					145
03	2294	X	1863	-0-	-431	-0-	107	1	1756	2	N	-0-					145
04	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	165	1	2439	2	N	-0-					145
05	2294	X	1568	-0-	-726	-0-	81	1	1487	2	N	-0-					145

THUNDER CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 216005 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8293 - 13902

12	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	79	1	1908	2	N	-0-					77
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	67	1	1578	2	N	-0-					77
02	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	92	1	2260	2	N	-0-					77
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	87	1	1971	2	N	2					79
							2	9									
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	71	1	1573	2	N	5					84
							6	9									
05	2139	N	1778	-0-	-361	-0-	76	1	1702	2	N	-0-					84

LOOKING GLASS WELL #: 1 RRCID -> 216007 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 8990 PERF.12296 - 13000

12	8959	X	8062	-0-	-897	-0-	323	1	7739	2	N	-0-					124
01	8959	X	7892	-0-	-1067	-0-	319	1	7562	2	N	10					134
							11	9									
02	8381	X	7273	-0-	-1108	-0-	283	1	6977	2	N	12					146
							13	9									
03	8432	X	7764	-0-	-668	-0-	327	1	7437	2	N	-0-					146
04	7800	X	7755	-0-	-45	-0-	334	1	7421	2	N	-0-					146
05	8060	X	7172	-0-	-888	-0-	306	1	6866	2	N	-0-					146

NIGHT SPIRIT WELL #: 1 RRCID -> 216008 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8485 - 14200

12	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	182	1	4365	2	N	-0-					191
01	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	143	1	3390	2	N	-0-					191
02	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	125	1	3080	2	N	-0-					191
03	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	140	1	3183	2	N	-0-					191
04	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	150	1	3336	2	N	-0-					191
*05	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	133	1	2989	2	N	-0-					191

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	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	216	1	5152	2	N	-0-					48
01	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	232	1	5492	2	N	-0-					48
02	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	217	1	5359	2	N	3					51
							3	9									
03	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	258	1	5860	2	N	-0-					51
04	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	252	1	5600	2	N	-0-					51
05	5952	X	5758	-0-	-194	-0-	246	1	5509	2	N	3					54
							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	3193	X	2416	-0-	-777	-0-	138	1	2278	2	N	-0-					64
01	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	227	1	3476	2	N	-0-					64
02	3016	X	2763	-0-	-253	-0-	164	1	2597	2	N	2					66
							2	9									
03	3224	X	2428	-0-	-796	-0-	140	1	2288	2	N	-0-					66
04	3270	X	2556	-0-	-714	-0-	162	1	2394	2	N	-0-					66
05	3379	X	2512	-0-	-867	-0-	130	1	2379	2	N	3					69
							3	9									

KICKING BEAR WELL #: 1 RRCID -> 219099 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8364 - 14282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	199	1	4779	2	N	-0-					100
01	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	125	1	2951	2	N	-0-					100
02	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	123	1	3027	2	N	-0-					100
03	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	135	1	3068	2	N	-0-					100
04	2700	X	2437	-0-	-263	-0-	105	1	2332	2	N	-0-					100
*05	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	123	1	2767	2	N	-0-					100

TWO MOONS "2" WELL #: 2 RRCID -> 224337 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8510 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	261	1	6269	2	N	-0-					28
01	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	292	1	6931	2	N	-0-					28
02	5655	X	5393	-0-	-262	-0-	210	1	5183	2	N	-0-					28
03	6541	X	4593	-0-	-1948	-0-	194	1	4399	2	N	-0-					28
04	6990	X	5703	-0-	-1287	-0-	245	1	5458	2	N	-0-					28
05	7223	X	6133	-0-	-1090	-0-	261	1	5872	2	N	-0-					28

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	6231	X	5629	-0-	-602	-0-	225	1	5404	2	N	-0-					75
01	6231	X	5277	-0-	-954	-0-	214	1	5063	2	N	-0-					75
02	6148	X	4958	-0-	-1190	-0-	192	1	4766	2	N	-0-					75
03	6572	X	5864	-0-	-708	-0-	247	1	5617	2	N	-0-					75
04	6360	X	5287	-0-	-1073	-0-	227	1	5060	2	N	-0-					75
05	5642	X	5246	-0-	-396	-0-	224	1	5022	2	N	-0-					75

MIDNIGHT SUN WELL #: 1 RRCID -> 224349 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8294 - 13795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	48	1	1152	2	N	-0-					74
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	53	1	1253	2	N	-0-					74
02	1131	N	909	-0-	-222	-0-	35	1	874	2	N	-0-					74
03	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	51	1	1147	2	N	-0-					74
04	1260	N	939	-0-	-321	-0-	40	1	899	2	N	-0-					74
*05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	49	1	1096	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	6138	X	5770	-0-	-368	-0-	230	1	5522	2	N	16					158
							18	9									
01	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	260	1	6173	2	N	18					176
							20	9									
02	5771	X	5640	-0-	-131	-0-	220	1	5417	2	N	3					179
							3	9									
03	6169	X	6011	-0-	-158	-0-	254	1	5749	2	N	7					186
							8	9									
04	6180	X	5569	-0-	-611	-0-	240	1	5327	2	N	2					188
							2	9									
05	6386	X	5996	-0-	-390	-0-	255	1	5729	2	N	11					199
							12	9									

THUNDERBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225301 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8524 - 14474

12	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	252	1	6059	2	N	-0-					110
01	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	149	1	3531	2	N	-0-					110
02	3364	X	3213	-0-	-151	-0-	125	1	3088	2	N	-0-					110
03	4712	X	2875	-0-	-1837	-0-	121	1	2754	2	N	-0-					110
04	4560	X	2542	-0-	-2018	-0-	109	1	2433	2	N	-0-					110
05	4712	X	2413	-0-	-2299	-0-	103	1	2310	2	N	-0-					110

STAR DUSTER WELL #: 1 RRCID -> 225303 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8784 - 15219

12	3472	X	3358	-0-	-114	-0-	134	1	3224	2	N	-0-					110
01	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	158	1	3755	2	N	-0-					110
02	3248	X	2420	-0-	-828	-0-	94	1	2326	2	N	-0-					110
03	3348	X	2387	-0-	-961	-0-	101	1	2286	2	N	-0-					110
04	3360	X	1968	-0-	-1392	-0-	85	1	1883	2	N	-0-					110
05	3472	X	1885	-0-	-1587	-0-	80	1	1805	2	N	-0-					110

TEN BEARS WELL #: 2 RRCID -> 227247 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8217 - 8254

12	1178	N	835	-0-	-343	-0-	33	1	802	2	N	-0-					66
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	47	1	1118	2	N	-0-					66
02	1102	N	580	-0-	-522	-0-	23	1	557	2	N	-0-					66
03	837	N	500	-0-	-337	-0-	21	1	479	2	N	-0-					66
04	1140	N	209	-0-	-931	-0-	9	1	200	2	N	-0-					66
05	620	N	236	-0-	-384	-0-	10	1	226	2	N	-0-					66

TWO MOONS WELL #: 1 RRCID -> 230167 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8575 - 15225

12	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	113	1	2722	2	N	-0-					131
01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	76	1	1805	2	N	-0-					131
02	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	77	1	1906	2	N	-0-					131
03	2821	N	1745	-0-	-1076	-0-	74	1	1671	2	N	-0-					131
04	1830	N	1651	-0-	-179	-0-	71	1	1580	2	N	-0-					131
05	2108	N	1579	-0-	-529	-0-	67	1	1512	2	N	-0-					131

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
TEN BEARS WELL #: 1 RRCID -> 261346 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8264 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	36	1	858	2	N	7			44
							8	9							
01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	58	1	1381	2	N	-0-			44
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	31	1	763	2	N	-0-			44
03	651	N	116	-0-	-535	-0-	5	1	111	2	N	-0-			44
04	630	N	81	-0-	-549	-0-	3	1	67	2	N	10			54
							11	9							
05	651	N	126	-0-	-525	-0-	5	1	121	2	N	-0-			54

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
MAST GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234311 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8716 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	2040	X	333	-0-	-1707	-0-	18	1	315	2	Y	-0-			50
*10	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-			50
*11	2040	X	187	-0-	-1853	-0-	7	1	180	2	Y	-0-			50
*12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			50
*01	341	X	101	-0-	-240	-0-	3	1	98	2	Y	-0-			50
*02	174	N	113	-0-	-61	-0-	113	2			Y	-0-			50
*03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-			50
*04	3000	N	3390	-0-	390	390	37	1	3353	2	Y	-0-			50
*05	2742	N	2352	-0-	-390	-0-	28	1	2324	2	Y	-0-			50

KENDRICK (TRAVIS PEAK) 48828 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARNETT ENERGY, INC. 051290
KENDRICK, T.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089092 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 11469 PERF. 9130 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 196754 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9364 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	4			N	-0-			130
01	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	4			N	-0-			130
02	116	N	51	-0-	-65	-0-	51	4			N	-0-			130
03	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	4			N	-0-			130
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	4			N	-0-			130
*05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	4			N	-0-			130

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
TROY WELL #: 1 RRCID -> 256443 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9161 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	2774	-0-	-357	-0-	111	1	2655	2	N	7			78
							8	9							
01	2976	X	2763	-0-	-213	-0-	112	1	2648	2	N	3			81
							3	9							
02	2784	X	2558	-0-	-226	-0-	100	1	2458	2	N	-0-			81
03	2945	X	2815	-0-	-130	-0-	118	1	2686	2	N	10			91
							11	9							
04	2790	X	2662	-0-	-128	-0-	114	1	2545	2	N	3			94
							3	9							
05	2759	X	339	-0-	-2420	-0-	14	1	325	2	N	-0-			94

KENDRICK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 48828 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
SEVEN FEATHERS WELL #: 1 RRCID -> 257715 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9113 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

KILDARE (COTTON VALLEY) 49204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
PEGASI OPERATING INC. 650623
OAKLAND CORP. WELL #: 2 RRCID -> 090865 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9826 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 198348 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9738 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

L.C.G. (PAGE) 50479 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BRUNE-BURNETT GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 083526 COMPL. DATE 11/03/1993 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 3354 - 3920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
BYRNE, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 082860 COMPL. DATE 04/05/1979 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6541 - 6549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FERN LAKE FISHING CLUB WELL #: 1 RRCID -> 178633 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9156 - 15999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3246	-0-	-9	-0-	210	1	3036	2	Y	-0-					2
01	3286	X	3218	-0-	-68	-0-	210	1	3007	2	Y	1					3
							1	9									
02	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	197	1	2975	2	Y	-0-					3
03	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	219	1	2974	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
04	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	222	1	2912	2	Y	-0-					3
05	3193	X	2424	-0-	-769	-0-	148	1	2276	2	Y	-0-					3

WINSTON, JOHN WELL #: 1H RRCID -> 186053 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9293 - 17003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	356	1	5111	2	N	-0-					15
01	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	468	1	6686	2	N	-0-					15
02	4553	X	4436	-0-	-117	-0-	263	1	4173	2	N	-0-					15
03	4898	X	4763	-0-	-135	-0-	320	1	4443	2	N	-0-					15
04	4740	X	3927	-0-	-813	-0-	283	1	3644	2	N	-0-					15
05	4898	X	2781	-0-	-2117	-0-	164	1	2617	2	N	-0-					15

LISA B WELL #: 1 RRCID -> 186057 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8976 - 18818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	1093	-0-	-3371	-0-	532	1	561	2	N	-0-					133
01	4464	X	2337	-0-	-2127	-0-	947	1	1390	2	N	-0-					133
02	4176	X	2925	-0-	-1251	-0-	833	1	2077	2	N	14					147
							15	9									
03	4464	X	3184	-0-	-1280	-0-	1069	1	2115	2	N	-0-					147
04	4320	X	3289	-0-	-1031	-0-	1077	1	2212	2	N	-0-					147
05	3131	X	2322	-0-	-809	-0-	685	1	1637	2	N	-0-					147

KIRBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195911 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	819	-0-	-80	-0-	55	1	764	2	N	-0-					48
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	62	1	867	2	N	19					67
							21	9									
02	812	N	708	-0-	-104	-0-	46	1	661	2	N	1					68
							1	9									
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	69	1	983	2	N	5					73
							6	9									
04	870	N	788	-0-	-82	-0-	58	1	720	2	N	9					82
							10	9									
*05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	53	1	693	2	N	-0-					82

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	8556	X	7549	-0-	-1007	-0-	502	1	7046	2	Y	1					22
							1	9									
01	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	442	1	6484	2	Y	1					23
							1	9									
02	7540	X	6166	-0-	-1374	-0-	396	1	5769	2	Y	1					24
							1	9									
03	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	586	1	8297	2	Y	3	1	8			26
							3	9									
04	7800	X	7626	-0-	-174	-0-	543	1	7083	2	Y	-0-					26
05	7564	X	5419	-0-	-2145	-0-	337	1	5081	2	Y	1					27
							1	9									

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 221469 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	X	1015	-0-		-845	-0-	66	1	942	2	Y	6					29
								7	9									
01	1426	X	927	-0-		-499	-0-	61	1	863	2	Y	3					32
								3	9									
02	1334	X	888	-0-		-446	-0-	55	1	831	2	Y	2					34
								2	9									
03	1395	X	1240	-0-		-155	-0-	84	1	1153	2	Y	3	2	8			35
								3	9									
04	990	X	741	-0-		-249	-0-	52	1	676	2	Y	12					47
								13	9									
05	1023	X	251	-0-		-772	-0-	17	1	234	2	Y	-0-					47

TCRR WELL #: 1H RRCID -> 224358 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 9203 - 18000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5828	X	5152	-0-		-676	-0-	336	1	4816	2	Y	-0-					13
01	5332	X	5226	-0-		-106	-0-	343	1	4883	2	Y	-0-	13	1			-0-
02	4872	X	4696	-0-		-176	-0-	298	1	4398	2	Y	-0-					-0-
03	5208	X	5182	-0-		-26	-0-	348	1	4827	2	Y	6	4	8			2
								7	9									
04	5040	X	4671	-0-		-369	-0-	338	1	4327	2	Y	5					7
								6	9									
05	5208	X	3042	-0-		-2166	-0-	218	1	2824	2	Y	-0-					7

NATIONS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228774 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9395 - 17101

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	3559	X	3559	-0-		-0-	-0-	237	1	3311	2	N	10					57
								11	9									
01	3697	X	3697	-0-		-0-	-0-	246	1	3445	2	N	5					62
								6	9									
02	3589	X	3589	-0-		-0-	-0-	223	1	3363	2	N	3					65
								3	9									
03	3857	X	3857	-0-		-0-	-0-	252	1	3602	2	N	3					68
								3	9									
04	3331	X	3331	-0-		-0-	-0-	240	1	3091	2	N	-0-					68
05	2945	X	1767	-0-		-1178	-0-	111	1	1656	2	N	-0-					68

KELSEY WELL #: 1H RRCID -> 242531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9049 - 15121

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	3267	-0-		-50	-0-	375	1	2892	2	N	-0-					23
01	3788	X	3788	-0-		-0-	-0-	446	1	3342	2	N	-0-					23
02	3103	X	2443	-0-		-660	-0-	296	1	2147	2	N	-0-					23
03	3364	X	3364	-0-		-0-	-0-	268	1	3096	2	N	-0-					23
04	3750	X	3750	-0-		-0-	-0-	372	1	3378	2	N	-0-					23
05	3317	X	2423	-0-		-894	-0-	345	1	2074	2	N	4					27
								4	9									

GROLSCH WELL #: 1H RRCID -> 245502 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9122 - 18016

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	5394	X	4589	-0-		-805	-0-	303	1	4286	2	Y	-0-					32
01	4712	X	4175	-0-		-537	-0-	270	1	3905	2	Y	-0-	32	1			-0-
02	4408	X	4249	-0-		-159	-0-	257	1	3992	2	Y	-0-					-0-
03	4871	X	4871	-0-		-0-	-0-	317	1	4547	2	Y	6	4	8			2
								7	9									
04	4440	X	3959	-0-		-481	-0-	283	1	3676	2	Y	-0-					2
05	4588	X	1700	-0-		-2888	-0-	113	1	1587	2	Y	-0-					2

LAKE FORK (SMACKOVER) 51460 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 123619 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14171 PERF.13526 - 13290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLACHTER, D.A. WELL #: 1 RRCID -> 126288 COMPL. DATE 01/06/1988 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13015 - 13312

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN, IMOGENE WELL #: 1A RRCID -> 276717 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 5059 PERF. 4994 - 5026

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.) 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243264 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 10706

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 2H RRCID -> 244661 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11139 - 13452

12	4185 X	4132	-0-	-53	-0-	4108	3	24	9	N	22					95
01	4247 X	3926	-0-	-321	-0-	3909	3	17	9	N	15					110
02	3973 X	3647	-0-	-326	-0-	3632	3	15	9	N	14					124
03	4216 X	3946	-0-	-270	-0-	3940	3	6	9	N	5					129
04	3990 X	3728	-0-	-262	-0-	3710	3	18	9	N	16					145
05	4123 X	3807	-0-	-316	-0-	3786	3	21	9	N	19					164

PEARCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245009 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11022 - 12974

12	5952 X	5721	-0-	-231	-0-	5677	3	44	9	N	40					75
01	5890 X	5601	-0-	-289	-0-	5583	3	18	9	N	16					91
02	5481 X	5142	-0-	-339	-0-	5127	3	15	9	N	14					105
03	5766 X	5608	-0-	-158	-0-	5588	3	20	9	N	18					123
04	5550 X	5285	-0-	-265	-0-	5268	3	17	9	N	15					138
05	5735 X	5122	-0-	-613	-0-	5111	3	11	9	N	10					148

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PRICE WELL #: 1 RRCID -> 247671 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.10668 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1610	3	8	9	N	7					102
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1590	3	8	9	N	7					109
02	1508	N	1435	-0-	-73	-0-	1432	3	3	9	N	3					112
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1550	3	8	9	N	7					119
04	1560	N	1301	-0-	-259	-0-	1301	3			N	-0-					119
05	1519	N	1356	-0-	-163	-0-	1353	3	3	9	N	3					122

CLEMENTS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 256415 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10724 PERF.11089 - 13945

12	5425	X	4992	-0-	-433	-0-	4960	3	32	9	N	29					99
01	5332	X	4851	-0-	-481	-0-	4831	3	20	9	N	18					117
02	4988	X	4556	-0-	-432	-0-	4517	3	39	9	N	35					152
03	5239	X	4875	-0-	-364	-0-	4847	3	28	9	N	25					177
04	4830	X	4735	-0-	-95	-0-	4713	3	22	9	N	20					197
05	4991	X	4818	-0-	-173	-0-	4786	3	32	9	N	29					226

HENDERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 257040 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11014 - 14135

12	11253	X	10589	-0-	-664	-0-	10524	3	65	9	N	59					139
01	11253	X	10376	-0-	-877	-0-	10291	3	85	9	N	77					216
02	10527	X	9483	-0-	-1044	-0-	9413	3	70	9	N	64	171	1			109
03	10974	X	10153	-0-	-821	-0-	10087	3	66	9	N	60					169
04	10350	X	9557	-0-	-793	-0-	9493	3	64	9	N	58	169	1			58
05	10602	X	9962	-0-	-640	-0-	9914	3	48	9	N	44					102

UNITED RESOURCES WELL #: 1H RRCID -> 259957 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11258 - 14400

12	5642	X	5141	-0-	-501	-0-	5139	3	2	9	N	2					159
01	5580	X	4395	-0-	-1185	-0-	4350	3	45	9	N	41					200
02	4988	X	4176	-0-	-812	-0-	4164	3	12	9	N	11					211
03	5270	X	4813	-0-	-457	-0-	4802	3	11	9	N	10					221
04	4980	X	4431	-0-	-549	-0-	4431	3			N	-0-					221
05	5146	X	5145	-0-	-1	-0-	5120	3	25	9	N	23	172	1			72

CURTIS WELL #: 1H RRCID -> 267322 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10988 - 14772

12	6355	X	5645	-0-	-710	-0-	5639	3	6	9	N	5					168
01	6107	X	5686	-0-	-421	-0-	5673	3	13	9	N	12					180
02	5568	X	5264	-0-	-304	-0-	5245	3	19	9	N	17					197
03	5952	X	5322	-0-	-630	-0-	5308	3	14	9	N	13					210
04	5550	X	5500	-0-	-50	-0-	5485	3	15	9	N	14	174	1			50
05	5673	X	5562	-0-	-111	-0-	5537	3	25	9	N	23					73

HENDERSON GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 269492 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10741 PERF.13965 - 14187

12	10292	X	9843	-0-	-449	-0-	9766	3	77	9	N	70	182	1			102
01	10137	X	9783	-0-	-354	-0-	9725	3	58	9	N	53					155
02	9570	X	8804	-0-	-766	-0-	8732	3	72	9	N	65					220
03	10230	X	9354	-0-	-876	-0-	9315	3	39	9	N	35					255
04	9840	X	8651	-0-	-1189	-0-	8617	3	34	9	N	31	178	1			108
05	9858	X	9096	-0-	-762	-0-	9018	3	78	9	N	71					179

PRICE WELL #: 2H RRCID -> 270350 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11096 - 14839

12	10943	X	10141	-0-	-802	-0-	10078	3	63	9	N	57					157
01	10757	X	10091	-0-	-666	-0-	10038	3	53	9	N	48					205
02	9976	X	9187	-0-	-789	-0-	9077	3	110	9	N	100	168	1			137
03	10509	X	9749	-0-	-760	-0-	9705	3	44	9	N	40					177
04	10020	X	9285	-0-	-735	-0-	9185	3	100	9	N	91	171	1			97
05	10137	X	9510	-0-	-627	-0-	9485	3	25	9	N	23					120

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CLEMENTS GU1 WELL #: 1H RRCID -> 270466 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10492 PERF.11073 - 13743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12555	X	11201	-0-	-1354	-0-	11148	3	53	9	N	48					223
01	12338	X	11437	-0-	-901	-0-	11359	3	78	9	N	71	181	1			113
02	11455	X	10400	-0-	-1055	-0-	10335	3	65	9	N	59					172
03	12090	X	11279	-0-	-811	-0-	11234	3	45	9	N	41					213
04	11070	X	10631	-0-	-439	-0-	10588	3	43	9	N	39	172	1			80
05	11439	X	11230	-0-	-209	-0-	11197	3	33	9	N	30					110

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
DAVIS, J. WELL #: 1 RRCID -> 206979 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10542 - 10604

12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					46
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					46
02	928	N	349	-0-	-579	-0-	349	2			N	-0-					46
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	649	2	8	9	N	7					53
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					53
*05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	759	2	3	9	N	3					56

DAVIS, J. WELL #: 2 RRCID -> 215981 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10568 - 10704

12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					52
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					52
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					52
03	558	N	326	-0-	-232	-0-	326	2			N	-0-					52
04	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	2			N	-0-					52
*05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					52

CLEMENTS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 224195 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10518 - 10603

12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					20
01	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					20
02	319	N	226	-0-	-93	-0-	226	2			N	-0-					20
03	217	N	7	-0-	-210	-0-	7	2			N	-0-					20
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					20
05	248	N	218	-0-	-30	-0-	215	2	3	9	N	3					23

ALLISON, JO WELL #: 1 RRCID -> 240115 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10991 PERF.10596 - 10775

12	1085	N	923	-0-	-162	-0-	923	2			N	-0-					95
01	1116	N	728	-0-	-388	-0-	728	2			N	-0-					95
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					95
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					95
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					95
05	1178	N	823	-0-	-355	-0-	823	2			N	-0-					95

DOUBLE K GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259261 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11200 - 14795

12	9424	X	8977	-0-	-447	-0-	8843	3	134	9	Y	122	200	1			18
01	9424	X	9008	-0-	-416	-0-	8859	3	149	9	Y	135	93	1			60
02	8816	X	8414	-0-	-402	-0-	8265	3	149	9	Y	135	150	1			45
03	9300	X	8905	-0-	-395	-0-	8751	3	154	9	Y	140	99	1			86
04	8880	X	8598	-0-	-282	-0-	8463	3	135	9	Y	123	96	1			113
05	9021	X	8754	-0-	-267	-0-	8638	3	116	9	Y	105	100	1			118

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
HIETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263821 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10910 - 14775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13671	X	13003	-0-	-668	-0-	12914	3	89	9	Y	81	133	1			12
01	13671	X	13036	-0-	-635	-0-	12937	3	99	9	Y	90	62	1			40
02	12789	X	12169	-0-	-620	-0-	12070	3	99	9	Y	90	100	1			30
03	13454	X	12882	-0-	-572	-0-	12780	3	102	9	Y	93	66	1			57
04	12630	X	12450	-0-	-180	-0-	12360	3	90	9	Y	82	64	1			75
05	13051	X	12693	-0-	-358	-0-	12615	3	78	9	Y	71	67	1			79

MACKEY, W D WELL #: 1H RRCID -> 265638 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11235 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6237	3	217	9	N	197	180	1			40
01	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5366	3	166	9	N	151	83	1			108
02	4901	X	4636	-0-	-265	-0-	4509	3	127	9	N	115	83	1			140
03	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5178	3	84	9	N	76	83	1			133
04	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	4979	3	294	9	N	267					400
*05	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5269	3	140	9	N	127	83	1			444

MELTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266800 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10836 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-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 01/23/2012 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11165 - 16031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

COOK EXPLORATION CO. 174337
BUSSEY, JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 086300 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3190	2	50	9	N	45					68
01	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3100	2	47	9	N	43					111
02	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2878	2	11	9	N	10					121
03	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3467	2	88	9	N	80	181	1			20
04	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3071	2	22	9	N	20					40
*05	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3103	2	50	9	N	45					85

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
KEASLER, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 232407 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10624 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1892	2	4	9	N	4	4	8			151
01	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1784	2	4	9	N	4	4	8			151
02	1566	N	1554	-0-	-12	-0-	1552	2	2	9	N	2	2	8			151
03	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1817	2	1	9	N	1	1	8			151
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1641	2	2	9	N	2	2	8			151
05	1674	N	1654	-0-	-20	-0-	1651	2	3	9	N	3	3	8			151

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CULLEN HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 265226 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10617 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7254	X	6309	-0-	-945	-0-	1293	1	4947	2	N	63	181	1	9	8	97
							69	9									
01	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	1319	1	5877	2	N	44	6	8			135
							48	9									
02	6525	X	6396	-0-	-129	-0-	1222	1	5113	2	N	55	4	8			186
							61	9									
03	6975	X	6174	-0-	-801	-0-	1268	1	4822	2	N	76	183	1	5	8	74
							84	9									
04	7020	X	6022	-0-	-998	-0-	1239	1	4744	2	N	35	9	8			100
							39	9									
05	7254	X	6385	-0-	-869	-0-	1261	1	5120	2	N	4	4	8			100
							4	9									

XTO ENERGY INC. 945936
DAVIS, PAULINE & CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 100103 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10642 - 10726

12	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	111	1	2788	2	N	-0-					25
01	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	79	1	1944	2	N	-0-					25
02	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	88	1	2086	2	N	-0-					25
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	74	1	1695	2	N	-0-					25
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	59	1	1374	2	N	-0-					25
*05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	38	1	869	2	N	-0-					25

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176117 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 10599

12	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	495	1	5479	2	Y	-0-					-0-
01	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	617	1	6964	2	Y	-0-					-0-
02	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	441	1	5124	2	Y	-0-					-0-
03	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	269	1	3036	2	Y	-0-					-0-
04	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	172	1	1557	2	Y	-0-					-0-
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-

TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 180413 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 10571

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180890 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 10559

12	992	N	618	-0-	-374	-0-	44	1	574	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	611	-0-	-412	-0-	44	1	567	2	Y	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	38	1	523	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	40	1	611	2	Y	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	39	1	567	2	Y	-0-					-0-
*05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	43	1	670	2	Y	-0-					-0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181244 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	382	1	1731	2	Y	19	6	8			25
							21	9									
01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	359	1	1560	2	Y	20	7	8			38
							22	9									
02	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	435	1	1799	2	Y	20	7	8			51
							22	9									
03	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	511	1	2368	2	Y	22	45	1	6	8	22
							24	9									
04	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	486	1	2224	2	Y	29	2	8			49
							32	9									
*05	3100	N	3144	-0-	44	44	517	1	2562	2	Y	59	4	8			104
							65	9									

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 196370 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10256 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	53	1	702	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
01	713	N	705	-0-	-8	-0-	51	1	652	2	Y	2	2	8			5
							2	9									
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	50	1	681	2	Y	3	2	8			6
							3	9									
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	59	1	900	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	58	1	833	2	Y	-0-					6
*05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	58	1	911	2	Y	3	1	8			8
							3	9									

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202283 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10222 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	56	-0-	-130	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	Y	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	31	-0-	-93	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, BEV WELL #: 1 RRCID -> 203921 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10402 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	101	1	2530	2	N	1	1	8			127
							1	9									
01	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	105	1	2568	2	N	1	1	8			127
							1	9									
02	2523	N	2511	-0-	-12	-0-	101	1	2409	2	N	1	1	8			127
							1	9									
03	2635	N	2455	-0-	-180	-0-	102	1	2352	2	N	1	1	8			127
							1	9									
04	2580	N	2392	-0-	-188	-0-	99	1	2293	2	N	-0-					127
05	2697	N	2522	-0-	-175	-0-	107	1	2409	2	N	5					132
							6	9									

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209579 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1123	-0-		-1605	-0-	79	1	1033	2	Y	10	10	8			-0-
								11	9									
01	2418	X	1016	-0-		-1402	-0-	72	1	930	2	Y	13	13	8			-0-
								14	9									
02	1392	N	999	-0-		-393	-0-	67	1	918	2	Y	13	13	8			-0-
								14	9									
03	1135	N	1135	-0-		-0-	-0-	69	1	1055	2	Y	10	10	8			-0-
								11	9									
04	1046	N	1046	-0-		-0-	-0-	67	1	976	2	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
*05	1166	N	1166	-0-		-0-	-0-	70	1	1088	2	Y	7	7	8			-0-
								8	9									

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214946 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3614	X	3614	-0-		-0-	-0-	539	1	3053	2	Y	20	11	8			17
								22	9									
01	4435	X	4435	-0-		-0-	-0-	564	1	3845	2	Y	24	15	8			26
								26	9									
02	3801	X	3801	-0-		-0-	-0-	538	1	3235	2	Y	25	15	8			36
								28	9									
03	4656	X	4656	-0-		-0-	-0-	624	1	4007	2	Y	23	32	1	12	8	15
								25	9									
04	4144	X	4144	-0-		-0-	-0-	581	1	3539	2	Y	22	3	8			34
								24	9									
*05	4371	X	4371	-0-		-0-	-0-	569	1	3750	2	Y	47	8	8			73
								52	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216138 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	572	1	2948	2	Y	10	10	8			-0-
								11	9									
01	3453	X	3453	-0-		-0-	-0-	575	1	2864	2	Y	13	13	8			-0-
								14	9									
02	4578	X	4578	-0-		-0-	-0-	616	1	3948	2	Y	13	13	8			-0-
								14	9									
03	5112	X	5112	-0-		-0-	-0-	670	1	4430	2	Y	11	11	8			-0-
								12	9									
04	4613	X	4613	-0-		-0-	-0-	613	1	3997	2	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
*05	5582	X	5582	-0-		-0-	-0-	689	1	4884	2	Y	8	8	8			-0-
								9	9									

UNITED RESOURCES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245050 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.10338 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1302	-0-		-0-	-0-	92	1	1209	2	Y	1	1	8			11
								1	9									
01	1240	N	1234	-0-		-6	-0-	89	1	1143	2	Y	2	2	8			11
								2	9									
02	1238	N	1238	-0-		-0-	-0-	84	1	1150	2	Y	4	2	8			13
								4	9									
03	1345	N	1345	-0-		-0-	-0-	83	1	1260	2	Y	2	1	8			14
								2	9									
04	1281	N	1281	-0-		-0-	-0-	83	1	1198	2	Y	-0-					14
*05	1453	N	1453	-0-		-0-	-0-	87	1	1360	2	Y	5	1	8			18
								6	9									

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PAULINE & CHARLES DAVIS UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 279906 COMPL. DATE 11/28/2016 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11182 - 14304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	433	1	4043	2	Y	49	47	8			66
							54	9									
01	4092	X	3907	-0-	-185	-0-	501	1	3327	2	Y	72	64	8			74
							79	9									
02	3828	X	2894	-0-	-934	-0-	526	1	2251	2	Y	106	63	1	65	8	52
							117	9									
03	4526	X	3621	-0-	-905	-0-	575	1	2951	2	Y	86	61	1	49	8	28
							95	9									
04	4380	X	1096	-0-	-3284	-0-	371	1	710	2	Y	14	14	8			28
							15	9									
*05	4526	X	1027	-0-	-3499	-0-	163	1	720	2	Y	131	35	8			124
							144	9									

LANSING, NORTH (PETTIT, LOWER) 52002 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
WHITE-DAVID WELL #: 1 RRCID -> 100274 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7351 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	1853	-0-	-906	-0-	130	1	1711	2	Y	11	5	8			12
							12	9									
01	2728	X	1831	-0-	-897	-0-	131	1	1687	2	Y	12	6	8			18
							13	9									
02	2552	X	1988	-0-	-564	-0-	135	1	1840	2	Y	12	6	8			24
							13	9									
03	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	165	1	2502	2	Y	13	22	1	5	8	10
							14	9									
04	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	141	1	2038	2	Y	14	1	8			23
							15	9									
*05	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	147	1	2290	2	Y	29	3	8			49
							32	9									

SUGGS, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 182476 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7405 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	162	1	2131	2	Y	4	4	8			10
							4	9									
01	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	145	1	1873	2	Y	7	9	1	6	8	2
							8	9									
02	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	147	1	2007	2	Y	6	6	8			2
							7	9									
03	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	168	1	2552	2	Y	4	4	8			2
							4	9									
04	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	157	1	2275	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
*05	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	167	1	2605	2	Y	20	3	8			19
							22	9									

BLACK-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 197174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7424 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	BALANCE
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 197229 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7286 - 7297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

LANSING, NORTH (RODESSA) 52002 400 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 285543 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 6857 - 6887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
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
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MCBRIDE WELL #: 1 RRCID -> 106878 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 6962 - 6980

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2020 - P/A 03/26/20												

NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC 600971
BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016243 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6940 - 6971

12	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-

BUSSEY-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 016244 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 6952 - 6980

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-

HALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6931 PERF. 6836 - 6862

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016246 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6854 - 6884

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

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 N/A TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDERS GAS UNIT WELL #: I 10 RRCID -> 016250 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6779 - 6808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 016251 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 6808 - 6833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL GAS UNIT -A- WELL #: 1 A RRCID -> 016252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6790 - 6820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL GAS UNIT -B- WELL #: 1 B RRCID -> 016253 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL GAS UNIT -D- WELL #: 1 RRCID -> 016254 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6920 - 6932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

SUGGS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016255 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6816 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 016256 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 6954 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK, C., ET AL UNIT -A-1- WELL #: 1 RRCID -> 016257 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6930 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BLACK, CURTIS, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016258 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6917 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSEY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 016259 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6874 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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, N. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 016265 COMPL. DATE 05/05/1976 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6828 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT-BOSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016270 COMPL. DATE 09/09/1975 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6870 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

HUFFMAN, E.K. WELL #: 1 RRCID -> 064630 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 6896 - 6928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 11/11/1993 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 7710 PERF. 6872 - 6892

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 064866 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 7710 PERF. N/A

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, E. WELL #: 1 RRCID -> 067332 COMPL. DATE 06/09/1975 TOTAL DEPTH 7402 PERF. N/A

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 068683 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSCH ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7084 PERF. 6938 - 6956

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

GREGG, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 068685 COMPL. DATE 05/17/1976 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN, R. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068686 COMPL. DATE 05/14/1976 TOTAL DEPTH 7009 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 068687 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSCH-ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 071414 COMPL. DATE 09/29/1975 TOTAL DEPTH 7064 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSCH WELL #: 8 RRCID -> 071817 COMPL. DATE 06/20/1957 TOTAL DEPTH 7215 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSEY, GEORGE RAY WELL #: 15 RRCID -> 072493 COMPL. DATE 11/08/1993 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6900 - 6939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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

TAYLOR, LENA WELL #: 20 RRCID -> 072494 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6926 - 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-

CLEMENTS, M. S. WELL #: 21 RRCID -> 072495 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6830 - 6866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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. 6851 - 6929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, D. WELL #: 23 RRCID -> 072497 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6800 - 6826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS, JOE WELL #: 24 RRCID -> 072498 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6875 - 6905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, INA WELL #: 27 RRCID -> 072499 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6908 - 6942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. WELL #: 28 RRCID -> 072500 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6854 - 6879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

CLEMENTS, V. A. WELL #: 32 RRCID -> 072501 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6770 - 6798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL, R. H. WELL #: 17 RRCID -> 072503 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6946 - 6952

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 073694 COMPL. DATE 08/03/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAGE WELL #: 12 RRCID -> 073695 COMPL. DATE 12/12/1952 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL, R. H. WELL #: 13 RRCID -> 073696 COMPL. DATE 12/15/1960 TOTAL DEPTH 7046 PERF. N/A

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL, R. H. WELL #: 14 RRCID -> 073697 COMPL. DATE 11/09/1953 TOTAL DEPTH 7063 PERF. N/A

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLOTSON WELL #: 15 RRCID -> 073698 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6952 - 6957

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

TUTTLE, ROY #1 WELL #: I 35 RRCID -> 077628 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 7033 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. 6910 - 6944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 12/13/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6962 - 6995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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. 6919 - 6936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIEST, E. #1 WELL #: I 31 RRCID -> 077633 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6796 - 6821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COX, KIRK #1 WELL #: I 25 RRCID -> 077634 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6903 - 6916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 06/29/1978 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6782 - 6801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, LUTHER R. #1 WELL #: I 37 RRCID -> 078086 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6943 - 6968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, T.J. #1 WELL #: I 29 RRCID -> 078087 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6833 - 6858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM, ELIZA B. # WELL #: I 30 RRCID -> 078723 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6842 - 6864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUFF, GLEN #1 WELL #: I 40 RRCID -> 078724 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6766 - 6796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSCH, K. ET AL WELL #: I 33 RRCID -> 078941 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6780 - 6804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 7000 PERF. 6845 - 6919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, L. R. "2" WELL #: 44IW RRCID -> 137665 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6925 - 6948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITE, V. "1" WELL #: 45IW RRCID -> 137874 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. "3" WELL #: 48IW RRCID -> 137875 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6759 - 6841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, M. S. "2" WELL #: 47IW RRCID -> 137946 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6880 - 6904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEASLER, J.K. "1" WELL #: 46IW RRCID -> 139356 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6809 - 6889

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "B" WELL #: 50IW RRCID -> 202020 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6815 - 7309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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. 8239 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, LUTHER R. WELL #: 54IW RRCID -> 202024 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7082 - 7124

12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, LUTHER R. "A" WELL #: 65IW RRCID -> 202026 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 6920 - 7709

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, A. D. WELL #: 60IW RRCID -> 202027 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6969 - 7321

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. 6803 - 7032

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. "B" WELL #: 64IW RRCID -> 202032 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6816 - 6833

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD, NAOMI S. WELL #: 53IW RRCID -> 202034 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 6912 - 7359

12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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. 7628 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, HARRY WELL #: 58IW RRCID -> 202045 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 6823 - 7117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 7290 PERF. 7230 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLE, JOHN W WELL #: 59IW RRCID -> 202120 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6902 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 7096 PERF. 7026 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR WELL #: 51IW RRCID -> 202123 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7962 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLYING LL TRUST WELL #: 66IW RRCID -> 230776 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7025 - 7087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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. 7300 - 7364

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 3921 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. 6892 - 6955

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. 7362 - 7451

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, BEVERLY FREEMAN WELL #: 68IW RRCID -> 244427 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7316 - 7392

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

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

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, L. F. 5 WELL #: 63IW RRCID -> 202124 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7512 - 7532

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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 7146 PERF. 7071 - 7095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
CLEMENTS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 089743 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 7487 - 7687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090860 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 116339 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7555 - 7579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRODE, MARY K. WELL #: 1 RRCID -> 136739 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8628 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158244 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197338 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8066 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	178	1	126	2	N	-0-					-0-
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	176	1	124	2	N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	212	1	97	2	N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	174	1	148	2	N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	174	1	105	2	N	-0-					-0-
*05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	190	1	86	2	N	-0-					-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199959 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8041 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199962 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 0 - 8629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	317	1	225	2	N	-0-					70
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	274	1	194	2	N	-0-					70
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	318	1	146	2	N	-0-					70
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	314	1	268	2	N	-0-					70
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	330	1	198	2	N	-0-					70
*05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	386	1	175	2	N	-0-					70

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 203560 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7759 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	399	1	284	2	N	-0-					-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	292	1	206	2	N	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	312	1	144	2	N	-0-					-0-
03	682	N	477	-0-	-205	-0-	257	1	220	2	N	-0-					-0-
04	480	N	459	-0-	-21	-0-	287	1	172	2	N	-0-					-0-
05	496	N	409	-0-	-87	-0-	282	1	127	2	N	-0-					-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204809 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7722 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	266	1	189	2	N	-0-					-0-
01	403	N	355	-0-	-48	-0-	208	1	147	2	N	-0-					-0-
02	406	N	356	-0-	-50	-0-	244	1	112	2	N	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	257	1	220	2	N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	292	1	174	2	N	-0-					-0-
*05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	273	1	124	2	N	-0-					-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 210310 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8080 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	407	1	290	2	N	13	13	8			73
							14	9									
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	372	1	264	2	N	44	15	8			102
							48	9									
02	696	N	618	-0-	-78	-0-	397	1	182	2	N	35	35	8			102
							39	9									
03	713	N	606	-0-	-107	-0-	324	1	276	2	N	5	5	8			102
							6	9									
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	488	1	292	2	N	2	2	8			102
							2	9									
05	651	N	632	-0-	-19	-0-	430	1	195	2	N	6	6	8			102
							7	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222120 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7972 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	86	1	62	2	N	-0-					8
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	65	1	46	2	N	-0-					8
02	116	N	54	-0-	-62	-0-	37	1	17	2	N	-0-					8
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	78	1	66	2	N	-0-					8
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	98	1	58	2	N	-0-					8
*05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	78	1	35	2	N	-0-					8

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CLEMENTS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 202508 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8204 - 8564

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 139676 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7580 - 7916

12	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2049	2	97	9	N	88					121
01	3100	N	3487	-0-	387	387	3404	2	83	9	N	75	156	1			40
02	2900	N	4594	-0-	1694	2081	4568	2	26	9	N	24					64
03	3100	N	5277	-0-	2177	4258	5160	2	117	9	N	106	160	1			10
04	9397	X	5139	-0-	-4258	-0-	4960	2	179	9	N	163	149	1			24
*05	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	4900	2	165	9	N	150					174

WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139856 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7600 - 8040

12	3007	X	2583	-0-	-424	-0-	2505	2	78	9	N	71					89
01	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4160	2	90	9	N	82					171
02	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5583	2	9	9	N	8	172	1			7
03	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	6306	2	11	9	N	10					17
04	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6062	2	132	9	N	120					137
*05	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6100	2	132	9	N	120					257

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 187517 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7419 - 7662

12	1457	X	558	-0-	-899	-0-	558	1			N	-0-					88
01	1457	X	306	-0-	-1151	-0-	306	1			N	-0-					88
02	348	N	314	-0-	-34	-0-	314	1			N	-0-					88
03	558	N	388	-0-	-170	-0-	388	1			N	-0-					88
*04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	1			N	-0-					88
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					88

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 198343 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8294 - 8469

12	5332	X	5068	-0-	-264	-0-	5068	1			N	-0-					213
01	5332	X	5114	-0-	-218	-0-	5114	1			N	-0-					213
02	4988	X	4717	-0-	-271	-0-	4717	1			N	-0-					213
03	5332	X	3934	-0-	-1398	-0-	3934	1			N	-0-					213
04	5160	X	3354	-0-	-1806	-0-	3354	1			N	-0-					213
05	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					213

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 2 RRCID -> 211959 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7574 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	1			N	-0-					135
01	1147	X	765	-0-	-382	-0-	765	1			N	-0-					135
02	1073	X	740	-0-	-333	-0-	740	1			N	-0-					135
03	1147	X	916	-0-	-231	-0-	916	1			N	-0-					135
*04	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	1			N	-0-					135
05	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					135

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 247331 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7327 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	952	-0-	-195	-0-	952	1			N	-0-					88
01	1364	N	506	-0-	-858	-0-	506	1			N	-0-					88
02	928	N	399	-0-	-529	-0-	399	1			N	-0-					88
03	961	N	477	-0-	-484	-0-	477	1			N	-0-					88
*04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	1			N	-0-					88
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					88

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 3 RRCID -> 272496 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 7607 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	1			N	-0-					250
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	1			N	-0-					250
02	145	N	40	-0-	-105	-0-	40	1			N	-0-					250
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	1			N	-0-					250
*04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	1			N	-0-					250
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					250

RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 3 RRCID -> 272664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7327 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	X	845	-0-	-1077	-0-	845	1			N	-0-					187
01	1922	X	459	-0-	-1463	-0-	459	1			N	-0-					187
02	1537	X	471	-0-	-1066	-0-	471	1			N	-0-					187
03	837	N	582	-0-	-255	-0-	582	1			N	-0-					187
*04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	1			N	-0-					187
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					187

XTO ENERGY INC. 945936
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 077107 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8274 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	-0-	-0-	-310	-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	330	N	330	-0-	-0-	-0-	20	1	310	2	Y	-0-					1

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	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					107
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	98	1			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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 085696 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7508 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TECARO WOOD WELL #: 1R RRCID -> 111885 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7448 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1059	-0-	-150	-0-	75 3	1 9	981	2	Y	3	3	8			32
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	102 10	1 9	1310	2	Y	9	29	1	6	8	6
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	97 7	1 9	1327	2	Y	6	6	8			6
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	89 4	1 9	1357	2	Y	4	4	8			6
04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	95 1	1 9	1378	2	Y	1	1	8			6
*05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	84 61	1 9	1312	2	Y	55	3	8			58

KEASLER, JOHN K. WELL #: 3 RRCID -> 124351 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 7384 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	53	1	703	2	Y	-0-					-0-
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	57	1	729	2	Y	-0-					-0-
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	57	1	779	2	Y	-0-					-0-
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	63	1	959	2	Y	-0-					-0-
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	61	1	876	2	Y	-0-					-0-
*05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	60	1	935	2	Y	-0-					-0-

FEIST, EDWIN L. WELL #: 2 RRCID -> 125105 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7395 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 125427 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7385 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	X	1270	-0-	-621	-0-	337	1	933	2	Y	-0-					-0-
01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	377	1	1001	2	Y	-0-					-0-
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	366	1	1087	2	Y	-0-					-0-
03	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	427	1	1617	2	Y	-0-					-0-
04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	428	1	1799	2	Y	-0-					-0-
*05	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	461	1	2151	2	Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 126546 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7358 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	323	1	2892	2	Y	12	11	8			23
							13	9									
01	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	307	1	2441	2	Y	15	15	8			23
							17	9									
02	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	332	1	3404	2	Y	18	15	8			26
							20	9									
03	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	323	1	3229	2	Y	13	11	8			28
							14	9									
04	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	314	1	2913	2	Y	3	3	8			28
							3	9									
*05	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	490	1	5740	2	Y	16	8	8			36
							18	9									

PITTS, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 128157 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8297 - 8750

12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	280	1	1097	2	Y	11	6	8			10
							12	9									
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	251	1	1057	2	Y	14	8	8			16
							15	9									
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	228	1	983	2	Y	13	8	8			21
							14	9									
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	389	1	1304	2	Y	13	19	1	6	8	9
							14	9									
04	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	385	1	1835	2	Y	13	2	8			20
							14	9									
*05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	378	1	1732	2	Y	27	4	8			43
							30	9									

ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128305 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7507 - 8772

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	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

KEASLER, JOHN K. WELL #: 4 RRCID -> 134955 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 8581 - 8808

12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	21	1	325	2	Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 5 RRCID -> 137766 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 7324 - 8682

12	3100	N	5105	-0-	2005	2005	640	1	4465	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1424	-0-	-1676	329	378	1	1046	2	Y	-0-					-0-
02	2900	N	3306	-0-	406	735	514	1	2792	2	Y	-0-					-0-
03	2975	X	2240	-0-	-735	-0-	359	1	1881	2	Y	-0-					-0-
04	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					-0-
05	2108	X	1060	-0-	-1048	-0-	146	1	914	2	Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEIST, EDWIN L. WELL #: 3 RRCID -> 137768 COMPL. DATE 02/16/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8336 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGGS, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 137805 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 7523 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	286	1	1107	2	Y	11	11	8			13
							12	9									
01	1240	N	825	-0-	-415	-0-	263	1	543	2	Y	17	17	8			13
							19	9									
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	263	1	711	2	Y	19	17	8			15
							21	9									
03	1395	N	1031	-0-	-364	-0-	280	1	737	2	Y	13	12	8			16
							14	9									
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	281	1	877	2	Y	4	4	8			16
							4	9									
*05	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	476	1	2605	2	Y	15	9	8			22
							17	9									

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 138195 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7444 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					N	-0-					-0-

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	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	239	1	2156	2	Y	10	1	8			16
							11	9									
01	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	277	1	1477	2	Y	12	2	8			26
							13	9									
02	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	188	1	864	2	Y	12	2	8			36
							13	9									
03	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	211	1	1269	2	Y	13	32	1	1	8	16
							14	9									
04	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	536	1	5052	2	Y	14					30
							15	9									
*05	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	192	1	1221	2	Y	-0-					30

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	699	N	699	-0-	-0-	-0-	49	1	650	2	Y	-0-					-0-
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	53	1	689	2	Y	-0-					-0-
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	51	1	695	2	Y	-0-					-0-
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	53	1	812	2	Y	-0-					-0-
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	52	1	750	2	Y	-0-					-0-
*05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	58	1	900	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 138535 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7430 - 8612

12	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	316	1	2552	2	Y	5	4	8			30
							6	9									
01	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	708	1	4223	2	Y	17	17	8			30
							19	9									
02	1421	X	119	-0-	-1302	-0-	19	1	99	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
03	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					30
04	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					30
05	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					30

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7384 - 8714

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-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-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145397 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7802 - 7980

12	1767	N	1444	-0-	-323	-0-	322	1	1112	2	Y	9	7	8			122
							10	9									
01	2015	N	1401	-0-	-614	-0-	320	1	1052	2	Y	26	10	8			138
							29	9									
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	299	1	1061	2	Y	87	118	1	10	8	97
							96	9									
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	332	1	1398	2	Y	77	114	1	8	8	52
							85	9									
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	312	1	1213	2	Y	2	2	8			52
							2	9									
*05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	324	1	1362	2	Y	186	5	8			233
							205	9									

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146255 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7472 - 7928

12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	403	1	1352	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	399	1	1300	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
02	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	381	1	1145	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	425	1	1170	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	423	1	1112	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	450	1	1484	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEASLER, JOHN K. WELL #: 6 RRCID -> 147880 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7369 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4250	-0-	1150	1150	545	1	3690	2	Y	14	7	8			14
							15	9									
01	3100	N	3360	-0-	260	1410	491	1	2849	2	Y	18	10	8			22
							20	9									
02	2900	N	3164	-0-	264	1674	481	1	2664	2	Y	17	10	8			29
							19	9									
03	5331	X	3657	-0-	-1674	-0-	491	1	3147	2	Y	17	26	1	8	8	12
							19	9									
04	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	507	1	2850	2	Y	18	2	8			28
							20	9									
*05	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	512	1	3247	2	Y	37	6	8			59
							41	9									

WOOD, TECARO WELL #: 2 RRCID -> 151229 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7384 - 7906

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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	2	Y	-0-					-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152296 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7550 - 7936

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-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 152478 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7469 - 8800

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 154211 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7334 - 7764

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 157042 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 7478 - 8773

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 158620 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7475 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 7 RRCID -> 163648 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7421 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	1116	N	396	-0-	-720	-0-	83 6	1 9	307	2	Y	5	5	8			18
01	1116	N	76	-0-	-1040	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					18
02	1044	N	-0-	-0-	-1044	-0-					Y	-0-	11	1			7
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	5	1			2
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					2
*05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	81 3	1 9	573	2	Y	3	3	8			2

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	217	N	139	-0-	-78	-0-	9 11	1 9	119	2	Y	10	10	8			-0-
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	12 15	1 9	157	2	Y	14	14	8			-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10 15	1 9	138	2	Y	14	14	8			-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	13 11	1 9	199	2	Y	10	10	8			-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12 3	1 9	175	2	Y	3	3	8			-0-
*05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	15 9	1 9	226	2	Y	8	8	8			-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	496	N	167	-0-	-329	-0-	12	1	155	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	170	-0-	-574	-0-	12	1	158	2	Y	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	Y	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	15	1	221	2	Y	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	24	-0-	-162	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 176331 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 7496 - 8574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177100 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 8670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS, HENRY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 178649 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7370 - 8671

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	64	-0-	-184	-0-	4 3	1 9	57	2	Y	3	3	8			28
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	22 20	1 9	281	2	Y	18	18	8			28
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	16 28	1 9	211	2	Y	25	21	8			32
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4 11	1 9	55	2	Y	10	9	8			33
04	240	N	114	-0-	-126	-0-	7 4	1 9	103	2	Y	4	4	8			33
05	248	N	182	-0-	-66	-0-	11 3	1 9	168	2	Y	3	3	8			33

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180891 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 8625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181247 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 8605

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 188095 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 8699

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209580 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214947 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216139 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 217144 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8296 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK-CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282754 COMPL. DATE 04/21/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7539 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
01	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
02	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LARISSA (RODESSA) 52081 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, STARK WELL #: 1 RRCID -> 089876 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9762 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2169	2	182	9	N	165	195	1			21
01	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2163	2	110	9	N	100					121
02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2018	2	105	9	N	95	172	1			44
03	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2170	2	186	9	N	169	184	1			29
04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2088	2	206	9	N	187	195	1			21
*05	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2166	2	160	9	N	145					166

LARISSA (RODESSA) //CONT.// 52081 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
CLAYTON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 097653 COMPL. DATE 01/03/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9855 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	3283	-0-	-189	-0-	3247	2	36	9	N	33	181	1			63
01	3286	X	3070	-0-	-216	-0-	3003	2	67	9	N	61					124
02	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3219	2	39	9	N	35					159
03	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3536	2	10	9	N	9					168
04	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3277	2	75	9	N	68	164	1			72
*05	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3473	2	100	9	N	91					163

J-O'B OPERATING COMPANY 427302
SMITH, STARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 100014 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 9714 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	X	1107	-0-	-784	-0-	1100	2	7	9	N	6					215
01	1891	X	1625	-0-	-266	-0-	1612	2	13	9	N	12					227
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					227
03	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	1019	2	24	9	N	22					249
04	1560	N	1239	-0-	-321	-0-	1239	2			N	-0-					249
*05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1500	2	22	9	N	20					269

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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					119
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					119
02	87	N	48	-0-	-39	-0-	48	2			N	-0-					119
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					119
04	150	N	23	-0-	-127	-0-	23	2			N	-0-					119
*05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					119

LARISSA, W. (RODESSA) 52085 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
ALLISON/HOBBS INC. 014573
YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 121156 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10164 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 - P/A 10/21/19

LASSATER (COTTON VALLEY) 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
THORSELL, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 103462 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10806 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					131
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					131
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					131
03	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					131
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	1					132
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	1					133

WALDROP "A" WELL #: 1 RRCID -> 133711 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10560 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
NEAL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 196399 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7738 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

KING, O. P. WELL #: 3 RRCID -> 200713 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10594 - 10666

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONNER WELL #: 4 RRCID -> 215760 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10563 - 11062

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
FELKER WELL #: 1 RRCID -> 188862 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11028

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2019 - P/A 01/29/19

REVERRA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 190526 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10532 - 10590

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2019 - P/A 01/22/19

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WITT BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 191694 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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_____ 03/01/2019 - PLUGGED 03/01/19

JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 211691 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11292 PERF.10618 - 10682

12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	919	2	3	9	N	3					57
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1074	2	8	9	N	7					64
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	769	2	14	9	N	13					77
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	368	2	1	9	N	1					78
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	2			N	-0-					78
*05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	526	2	4	9	N	4					82

SMITH, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 214709 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 11247 PERF.10609 - 10860

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

FELKER WELL #: 2 RRCID -> 218705 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10510 - 10562

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2019 - P/A 03/21/19

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	4646	-0-	4646	4646	1033	1	3613	2	Y	-0-					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-L RRCID -> 156258 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10382 - 10947

12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	284	1	945	2	Y	13	12	1			6
							14	9									
01	1488	N	1151	-0-	-337	-0-	276	1	857	2	Y	16	18	1			4
							18	9									
02	1450	N	1341	-0-	-109	-0-	325	1	999	2	Y	15	12	1			7
							17	9									
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	341	1	1000	2	Y	15	12	1			10
							17	9									
04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	316	1	1003	2	Y	18	28	1			-0-
							20	9									
*05	3100	N	3374	-0-	274	274	748	1	2615	2	Y	10	9	1			1
							11	9									

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 L RRCID -> 167006 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10400 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

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	632	N	632	-0-	-0-	-0-	158	1	474	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	692	-0-	-83	-0-	179	1	513	2	Y	-0-					-0-
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	162	1	451	2	Y	-0-					-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	177	1	471	2	Y	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	168	1	532	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	615	-0-	-36	-0-	136	1	479	2	Y	-0-					-0-

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	1922	X	1810	-0-	-112	-0-	413	1	1377	2	Y	18	16	1			14
							20	9									
01	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	603	1	1874	2	Y	22	26	1			10
							24	9									
02	1856	N	1777	-0-	-79	-0-	431	1	1324	2	Y	20	16	1			14
							22	9									
03	1798	N	537	-0-	-1261	-0-	131	1	384	2	Y	20	16	1			18
							22	9									
04	2430	N	1236	-0-	-1194	-0-	289	1	916	2	Y	28	28	1			18
							31	9									
*05	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	412	1	1439	2	Y	52	37	1			33
							57	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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	12	1	39	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	9	1	26	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	16	1	56	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
WITT BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 185780 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONNER, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 187632 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10920 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					132
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					132
02	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					132
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					132
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					132
05	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					132

FUQUAY WELL #: 1 RRCID -> 192787 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 7430 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THORSELL GU WELL #: 2 RRCID -> 199194 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11118 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

OWENS WELL #: 1 RRCID -> 208478 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10875 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					41
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					41
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	13					54
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					54
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					54
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

EIDSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230330 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10470 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					105
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					105
02	145	N	33	-0-	-112	-0-	12	2	21	9	N	19					124
03	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	2			N	-0-					124
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					124
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					124

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CONNER WELL #: 1 RRCID -> 194491 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11759 PERF. 9032 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

WALDROP "A" WELL #: 1 RRCID -> 222374 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7838 - 8014

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 1 RRCID -> 016276 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8634 - 8644

12	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	232	1	760	2	Y	34	30	1			15
							37	9									
01	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	304	1	933	2	Y	41	47	1			9
							45	9									
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	293	1	887	2	Y	40	32	1			17
							44	9									
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	276	1	797	2	Y	36	32	1			21
							40	9									
04	1230	N	1164	-0-	-66	-0-	269	1	842	2	Y	48	63	1			6
							53	9									
*05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	333	1	1163	2	Y	34	29	1			11
							37	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 RRCID -> 016277 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 7848 - 8472

12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	344	1	1146	2	Y	24	22	1			13
							26	9									
01	1829	N	1645	-0-	-184	-0-	392	1	1220	2	Y	30	34	1			9
							33	9									
02	1711	X	1652	-0-	-59	-0-	398	1	1222	2	Y	29	24	1			14
							32	9									
03	1829	X	1637	-0-	-192	-0-	409	1	1197	2	Y	28	24	1			18
							31	9									
04	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	445	1	1412	2	Y	34	42	1			10
							37	9									
*05	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	672	1	2352	2	Y	21	19	1			12
							23	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032534 COMPL. DATE 02/06/1964 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7825 - 7916

12	775	N	37	-0-	-738	-0-	4	1	33	9	Y	30	28	1			24
01	992	N	616	-0-	-376	-0-	145	1	437	2	Y	31	38	1			17
							34	9									
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	393	1	1194	2	Y	28	24	1			21
							31	9									
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	199	1	569	2	Y	28	24	1			25
							31	9									
04	600	N	588	-0-	-12	-0-	135	1	416	2	Y	34	42	1			17
							37	9									
05	1147	N	186	-0-	-961	-0-	39	1	136	2	Y	10	13	1			14
							11	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035704 COMPL. DATE 11/29/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	747	-0-	-59	-0-	165	1	536	2	Y	42	40	1			24
							46	9									
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	250	1	765	2	Y	51	59	1			16
							56	9									
02	783	N	767	-0-	-16	-0-	178	1	535	2	Y	49	40	1			25
							54	9									
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	220	1	632	2	Y	47	40	1			32
							52	9									
04	1050	N	914	-0-	-136	-0-	206	1	643	2	Y	59	77	1			14
							65	9									
*05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	244	1	853	2	Y	42	35	1			21
							46	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072729 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7772 - 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-

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	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	356	1	1174	2	Y	13	12	1			14
							14	9									
01	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	486	1	1500	2	Y	16	19	1			11
							18	9									
02	1798	N	1670	-0-	-128	-0-	409	1	1243	2	Y	16	12	1			15
							18	9									
03	1550	N	1362	-0-	-188	-0-	346	1	1001	2	Y	14	12	1			17
							15	9									
04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	456	1	1438	2	Y	111	126	1			2
							122	9									
*05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	476	1	1666	2	Y	66	55	1			13
							73	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 3 RRCID -> 135299 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 7767 - 8472

12	1674	N	1483	-0-	-191	-0-	331	1	1089	2	Y	57	56	1			33
							63	9									
01	2170	N	2065	-0-	-105	-0-	485	1	1495	2	Y	77	88	1			22
							85	9									
02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	474	1	1442	2	Y	77	61	1			38
							85	9									
03	1488	N	988	-0-	-500	-0-	234	1	673	2	Y	74	62	1			50
							81	9									
04	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					50
05	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					50

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	3193	X	2074	-0-	-1119	-0-	472	1	1573	2	Y	26	20	1			11
							29	9									
01	2790	X	2067	-0-	-723	-0-	495	1	1540	2	Y	29	33	1			7
							32	9									
02	2610	X	2376	-0-	-234	-0-	576	1	1769	2	Y	28	22	1			13
							31	9									
03	2790	X	2197	-0-	-593	-0-	552	1	1616	2	Y	26	22	1			17
							29	9									
04	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	673	1	2138	2	Y	36	42	1			11
							40	9									
*05	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	579	1	2026	2	Y	26	22	1			15
							29	9									

SIMPSON FAMILY WELL #: 1-U RRCID -> 157265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7561 - 7771

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 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	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	337	1	1110	2	Y	26	24	1			11
							29	9									
01	2077	N	1211	-0-	-866	-0-	290	1	889	2	Y	29	36	1			4
							32	9									
02	1856	N	1021	-0-	-835	-0-	246	1	743	2	Y	29	24	1			9
							32	9									
03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	564	1	1639	2	Y	30	24	1			15
							33	9									
04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	517	1	1631	2	Y	41	56	1			-0-
							45	9									
*05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	360	1	1257	2	Y	18	17	1			1
							20	9									

SIMPSON FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 166879 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7954 - 8545

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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	1736	X	1295	-0-	-441	-0-	294	1	965	2	Y	33	30	1			17
							36	9									
01	2263	X	1522	-0-	-741	-0-	364	1	1118	2	Y	36	43	1			10
							40	9									
02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	443	1	1350	2	Y	36	30	1			16
							40	9									
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	499	1	1449	2	Y	34	28	1			22
							37	9									
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	475	1	1508	2	Y	45	56	1			11
							50	9									
05	1953	N	1353	-0-	-600	-0-	291	1	1019	2	Y	39	31	1			19
							43	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167610 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7985 - 8599

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170222 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7783 - 8378

12	2604	X	1654	-0-	-950	-0-	379	1	1263	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
01	2604	X	2051	-0-	-553	-0-	496	1	1541	2	Y	13	14	1			3
							14	9									
02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	458	1	1407	2	Y	12	10	1			5
							13	9									
03	1643	N	1623	-0-	-20	-0-	410	1	1200	2	Y	12	10	1			7
							13	9									
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	480	1	1525	2	Y	15	21	1			1
							17	9									
*05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	511	1	1788	2	Y	13	10	1			4
							14	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 6 RRCID -> 170282 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7918 - 8404

12	2356	X	1995	-0-	-361	-0-	452	1	1506	2	Y	34	32	1			22
							37	9									
01	2418	X	2279	-0-	-139	-0-	544	1	1690	2	Y	41	48	1			15
							45	9									
02	2262	X	2182	-0-	-80	-0-	525	1	1613	2	Y	40	32	1			23
							44	9									
03	2418	X	2406	-0-	-12	-0-	602	1	1762	2	Y	38	32	1			29
							42	9									
04	2220	X	2157	-0-	-63	-0-	504	1	1601	2	Y	47	63	1			13
							52	9									
05	2325	X	1803	-0-	-522	-0-	394	1	1377	2	Y	29	25	1			17
							32	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 7 RRCID -> 170948 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7967 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	472	-0-	-365	-0-	108	1	360	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	145	1	451	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
02	377	N	316	-0-	-61	-0-	76	1	234	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
03	465	N	373	-0-	-92	-0-	93	1	274	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
04	570	N	400	-0-	-170	-0-	94	1	299	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
*05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	83	1	292	2	Y	3	3	1			3
							3	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 5 RRCID -> 173427 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 7951 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	250	1	819	2	Y	49	46	1			29
							54	9									
01	1581	N	1278	-0-	-303	-0-	298	1	914	2	Y	60	69	1			20
							66	9									
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	238	1	719	2	Y	58	46	1			32
							64	9									
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	303	1	875	2	Y	55	46	1			41
							61	9									
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	306	1	961	2	Y	68	91	1			18
							75	9									
*05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	266	1	930	2	Y	39	35	1			22
							43	9									

ORR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173944 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7807 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	251	-0-	-679	-0-	55	1	184	2	Y	11	16	1			8
							12	9									
01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
02	899	N	-0-	-0-	-899	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 8 RRCID -> 174267 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7902 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	1932	-0-	-1075	-0-	439	1	1464	2	Y	26	24	1			18
							29	9									
01	3007	X	1958	-0-	-1049	-0-	469	1	1459	2	Y	27	34	1			11
							30	9									
02	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	604	1	1856	2	Y	32	24	1			19
							35	9									
03	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	584	1	1710	2	Y	30	26	1			23
							33	9									
04	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	583	1	1838	2	Y	38	49	1			12
							42	9									
05	2666	N	2079	-0-	-587	-0-	455	1	1591	2	Y	30	25	1			17
							33	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
NEAL, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174270 COMPL. DATE 07/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7975 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	229	-0-	-205	-0-	47	1	157	2	Y	23	23	1			25
							25	9									
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	125	1	388	2	Y	24	30	1			19
							26	9									
02	377	N	291	-0-	-86	-0-	65	1	200	2	Y	24	20	1			23
							26	9									
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	114	1	332	2	Y	23	20	1			26
							25	9									
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	91	1	288	2	Y	28	42	1			12
							31	9									
05	310	N	54	-0-	-256	-0-	11	1	41	2	Y	2	6	1			8
							2	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 6 RRCID -> 174864 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7969 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	218	1	728	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
01	775	N	731	-0-	-44	-0-	175	1	545	2	Y	10	12	1			3
							11	9									
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	178	1	546	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
03	961	N	714	-0-	-247	-0-	179	1	525	2	Y	9	8	1			5
							10	9									
04	720	N	708	-0-	-12	-0-	167	1	529	2	Y	11	14	1			2
							12	9									
05	775	N	564	-0-	-211	-0-	123	1	432	2	Y	8	7	1			3
							9	9									

CLIFTON, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 178784 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7917 - 8065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	200	1	654	2	Y	23	22	1			17
							25	9									
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	255	1	782	2	Y	28	33	1			12
							31	9									
02	848	X	848	-0-	-0-	-0-	204	1	614	2	Y	27	22	1			17
							30	9									
03	868	X	799	-0-	-69	-0-	199	1	571	2	Y	26	22	1			21
							29	9									
04	1020	X	829	-0-	-191	-0-	192	1	598	2	Y	35	42	1			14
							39	9									
*05	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	236	1	823	2	Y	49	35	1			28
							54	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 7 RRCID -> 179015 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8023 - 8539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	345	-0-	-461	-0-	79	1	263	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
01	1085	N	644	-0-	-441	-0-	156	1	485	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	1015	N	-0-	-0-	-1015	-0-					Y	7	4	1			3
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	9	6	1			6
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	308	1	977	2	Y	12	14	1			4
							13	9									
*05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	356	1	1245	2	Y	12	9	1			7
							13	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
SIMPSON FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 179086 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8621 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	401	1	1322	2	Y	25	24	1			11
							28	9									
01	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	512	1	1578	2	Y	31	36	1			6
							34	9									
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	486	1	1480	2	Y	30	24	1			12
							33	9									
03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	501	1	1454	2	Y	28	24	1			16
							31	9									
04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	502	1	1583	2	Y	47	42	1			21
							52	9									
05	2139	N	1675	-0-	-464	-0-	366	1	1278	2	Y	28	23	1			26
							31	9									

ANNIE D. KELSEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179872 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7788 - 8409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		2174	-0-	2174	8921	497	1	1647	2	Y	27	19	1			13
							30	9									
01	14B2 EXT		1512	-0-	1512	10433	359	1	1103	2	Y	45	44	1			14
							50	9									
02	12264	X	1831	-0-	-10433	-0-	441	1	1342	2	Y	44	34	1			24
							48	9									
03	2945	X	1988	-0-	-957	-0-	497	1	1445	2	Y	42	35	1			31
							46	9									
04	2790	X	1964	-0-	-826	-0-	460	1	1447	2	Y	52	70	1			13
							57	9									
*05	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	519	1	1816	2	Y	37	31	1			19
							41	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 9 RRCID -> 180907 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7924 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	412	1	1374	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	439	1	1363	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
02	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	371	1	1138	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
03	1798	X	1427	-0-	-371	-0-	362	1	1058	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
04	1740	X	1411	-0-	-329	-0-	336	1	1066	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
05	1798	X	1220	-0-	-578	-0-	270	1	943	2	Y	6	5	1			5
							7	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 8 RRCID -> 182005 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7863 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	12	1	36	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	12	1	35	2	Y	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	19	1	62	2	Y	-0-					-0-
*05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	18	1	63	2	Y	-0-					-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
ORR UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182872 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7910 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	9	-0-	-487	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	6	1	20	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	11	1	35	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	8	1	23	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	14	1	45	2	Y	1					1
							1	9									
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	6	1	22	2	Y	-0-					1

ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186161 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 7780 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	3850	-0-	-676	-0-	861	1	2870	2	Y	108	99	1			74
							119	9									
01	4526	X	4077	-0-	-449	-0-	957	1	2976	2	Y	131	152	1			53
							144	9									
02	4524	X	3455	-0-	-1069	-0-	814	1	2500	2	Y	128	102	1			79
							141	9									
03	4836	X	3319	-0-	-1517	-0-	811	1	2374	2	Y	122	103	1			98
							134	9									
04	4680	X	4035	-0-	-645	-0-	915	1	2903	2	Y	197	196	1			99
							217	9									
*05	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	1033	1	3613	2	Y	108	91	1			116
							119	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	1581	N	1477	-0-	-104	-0-	337	1	1121	2	Y	17	16	1			11
							19	9									
01	1953	N	1621	-0-	-332	-0-	389	1	1210	2	Y	20	24	1			7
							22	9									
02	1479	N	1402	-0-	-77	-0-	339	1	1042	2	Y	19	16	1			10
							21	9									
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	461	1	1349	2	Y	19	16	1			13
							21	9									
04	1560	N	1490	-0-	-70	-0-	350	1	1111	2	Y	26	28	1			11
							29	9									
*05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	410	1	1434	2	Y	48	34	1			25
							53	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	31	N	27	-0-	-4	-0-	6	1	21	2	Y	-0-					1
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	8	1	26	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	9	1	29	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	7	1	22	2	Y	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	14	1	45	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	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-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218191 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7858 - 8612

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	47	-0-	47	47	10	1	37	2	Y	-0-					-0-

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219156 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7894 - 8598

12	4650	X	4226	-0-	-424	-0-	965	1	3214	2	Y	43	40	1			31
							47	9									
01	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	1344	1	4178	2	Y	52	61	1			22
							57	9									
02	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	1315	1	4040	2	Y	51	40	1			33
							56	9									
03	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	1444	1	4228	2	Y	49	42	1			40
							54	9									
04	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	1309	1	4154	2	Y	62	84	1			18
							68	9									
05	5363	X	4826	-0-	-537	-0-	1058	1	3699	2	Y	63	49	1			32
							69	9									

OLIVER UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 223180 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 8005

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

12	3565	X	2649	-0-	-916	-0-	606	1	2018	2	N	23	21	1			8
							25	9									
01	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	883	1	2745	2	N	27	32	1			3
							30	9									
02	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	845	1	2594	2	N	26	22	1			7
							29	9									
03	3565	X	3535	-0-	-30	-0-	893	1	2614	2	N	25	22	1			10
							28	9									
04	3450	X	3287	-0-	-163	-0-	778	1	2470	2	N	35	42	1			3
							39	9									
05	3565	X	3301	-0-	-264	-0-	728	1	2548	2	N	23	19	1			7
							25	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	3069		2894	-0-	-175	-0-	2821	2	73	9	N	66	4	8			192
01	3069		2618	-0-	-451	-0-	2601	2	17	9	N	15	3	8			204
02	2871		1621	-0-	-1250	-0-	1542	2	79	9	N	72	171	1	3	8	102
03	3069		1281	-0-	-1788	-0-	1246	2	35	9	N	32	2	8			132
04	2970		1268	-0-	-1702	-0-	1266	2	2	9	N	2	2	8			132
05	2883	#	1271	-0-	-1612	-0-	1185	2	86	9	N	78	5	8			205

LEIGH (HILL 5155) 53030 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SELLARS, AT AL WELL #: 1 RRCID -> 224373 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5131 - 5141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	119	1	1284	2	N	-0-					34
01	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	130	1	1417	2	N	-0-					34
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	122	1	1207	2	N	-0-					34
03	1302	N	952	-0-	-350	-0-	81	1	871	2	N	-0-					34
04	1260	N	276	-0-	-984	-0-	26	1	250	2	N	-0-					34
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					34

LEIGH (PETTIT, LOWER) 53030 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SELLARS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 165088 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6012 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEIGH (TRICE SAND) 53030 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
ALLISON/HOBBS INC. 014573
TRICE WELL #: 1 RRCID -> 118495 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6069 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 - P/A 01/02/19

LETS (TRAVIS PEAK) 53394 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
D & H PRODUCTION, INC. 196196
MCCORD, W H WELL #: 1 RRCID -> 141595 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7858 - 7866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	X	2278	-0-	-16	-0-	2260	2	18	9	N	16					60
01	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2139	2	105	9	N	95	153	1			2
02	2262	N	1609	-0-	-653	-0-	1583	2	26	9	N	24					26
03	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					26
04	2160	N	1536	-0-	-624	-0-	1536	2			N	-0-					26
05	1705	N	1561	-0-	-144	-0-	1511	2	50	9	N	45					71

MASON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 143418 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7885 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					68
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					68
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					68
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					68
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					68
*05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					68

LINDALE (RODESSA) 53640 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
MHM PIPELINE CO., INC. 563370
MCFADDEN WELL #: 1 RRCID -> 016285 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9550 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					40
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					40
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					40
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					40
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					40
*05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					40

FAIR, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 016287 COMPL. DATE 03/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9292 - 9512

12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	212	2	4	9	N	4					117
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	253	2	6	9	N	5					122
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	116	2	3	9	N	3					125
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	160	2	6	9	N	5					130
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	220	2	7	9	N	6					136
*05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	175	2	7	9	N	6					142

CLARK, A.D. WELL #: 1 RRCID -> 124441 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9620 - 9670

12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	879	2	48	9	N	44					307
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1142	2	51	9	N	46	193	1			160
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	864	2	47	9	N	43					203
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	662	2	42	9	N	38					241
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1098	2	52	9	N	47					288
*05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1533	2	59	9	N	54					342

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

12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					36
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					36

LITTLE EARS (PETTIT LIME) 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
APPLEBY DISPOSAL LLC 028616
APPLEBY SWD WELL #: 1S RRCID -> 252564 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4670 - 5130

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ENERQUEST CORPORATION 252059
PEACOCK UNIT WELL #: 1C RRCID -> 249334 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9356 - 9362

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CHRISTIAN WELL #: 6 H RRCID -> 245498 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9961 - 13281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TATUM GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 246286 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9088 PERF.10000 - 10886

12	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
*05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-

TATUM GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251497 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9877 - 12813

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 ENERGY, LP 507975
NACOGDOCHES SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 213699 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5510 - 5875

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-

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
STEWART-TISCHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 234497 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9306 - 9316

12	2232	X	1807	-0-	-425	-0-	1807	2			N	-0-					292
01	1922	X	1789	-0-	-133	-0-	1789	2			N	-0-					292
02	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					292
03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					292
04	1740	N	965	-0-	-775	-0-	965	2			N	-0-					292
05	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					292

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230749 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 9279

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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-

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-

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-

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-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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-

TOPCAT OILFIELD TRANSPORT, LLC 862571
NWS WOODBINE SWD WELL #: 1 RRCID -> 228190 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5643 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKE NESS (JAMES LIME) 54287 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
ADAMS, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 242067 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 6147 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					50
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					50
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					50
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					50
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					50
*05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					50

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	2356	N	2121	-0-	-235	-0-	2121	3			N	-0-					62
01	2325	N	2176	-0-	-149	-0-	2173	3	3	9	N	3					65
02	1653	N	-0-	-0-	-1653	-0-					N	-0-					65
03	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2282	2	6	9	N	5					70
04	2100	N	2066	-0-	-34	-0-	2064	2	2	9	N	2					72
*05	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2063	2	20	9	N	18					90

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	795	N	795	-0-	-0-	-0-	763	2	32	9	Y	29					34
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					34
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					34
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	465	2	1	9	Y	1					35
04	420	N	368	-0-	-52	-0-	368	2			Y	-0-					35
05	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	2			Y	-0-					35

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MAST, L.B. WELL #: 1H RRCID -> 235211 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9712 - 14935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5115	X	4667	-0-	-448	-0-	757	1	3900	2	N	9					97
							10	9									
01	5115	X	4728	-0-	-387	-0-	783	1	3945	2	N	-0-					97
02	4785	X	419	-0-	-4366	-0-	419	1			N	-0-					97
03	5115	X	2525	-0-	-2590	-0-	2525	2			N	-0-					97
04	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	2			N	-0-					97
*05	4743	X	3279	-0-	-1464	-0-	3279	2			N	-0-					97

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	1116	N	298	-0-	-818	-0-	69	1	225	2	N	4					62
							4	9									
01	1364	N	738	-0-	-626	-0-	162	1	570	2	N	5					67
							6	9									
02	290	N	135	-0-	-155	-0-	135	1			N	-0-					67
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	980	2	4	9	N	4					71
04	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1906	2	18	9	N	16					87
*05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					87

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	2511	N	2184	-0-	-327	-0-	512	1	1672	2	N	-0-					37
01	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	524	1	1847	2	N	-0-					37
02	2262	N	278	-0-	-1984	-0-	278	1			N	-0-					37
03	2170	N	1351	-0-	-819	-0-	1351	2			N	-0-					37
04	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					37
*05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					37

HENDERSON WELL #: 1H RRCID -> 239953 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 8994 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			N	-0-					24
01	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					24
02	2552	X	1809	-0-	-743	-0-	1809	2			N	-0-					24
03	2728	X	1402	-0-	-1326	-0-	1402	2			N	-0-					24
04	2640	X	2158	-0-	-482	-0-	2158	2			N	-0-					24
05	2728	X	2492	-0-	-236	-0-	2492	2			N	-0-					24

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	3007	N	2662	-0-	-345	-0-	433	1	2229	2	N	-0-					97
01	3007	N	2773	-0-	-234	-0-	459	1	2314	2	N	-0-					97
02	2523	N	240	-0-	-2283	-0-	240	1			N	-0-					97
03	2666	N	1417	-0-	-1249	-0-	1414	2	3	9	N	3					100
04	3000	N	3211	-0-	211	211	3211	2			N	-0-					100
*05	2547	N	2336	-0-	-211	-0-	2336	2			N	-0-					100

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	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1392	2	19	9	Y	17					90
01	1922	N	1688	-0-	-234	-0-	1686	2	2	9	Y	2					92
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1393	2	1	9	Y	1					93
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			Y	-0-					93
04	750	N	696	-0-	-54	-0-	696	2			Y	-0-					93
*05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					93

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
KIRKLAND GU WELL #: 2H RRCID -> 247661 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9993 - 15115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

ESTES JL GU WELL #: 1H RRCID -> 248534 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10365 - 15789

12	3782	X	3220	-0-	-562	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	3185	-0-	-70	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
02	3393	X	2755	-0-	-638	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	2872	-0-	-755	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3220	-0-	-290	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
*05	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					-0-

U.S.A. LB WELL #: 2H RRCID -> 249431 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9695 - 15940

12	5952	X	3907	-0-	-2045	-0-	916	1	2991	2	N	-0-					148
01	5952	X	4148	-0-	-1804	-0-	917	1	3231	2	N	-0-					148
02	5568	X	955	-0-	-4613	-0-	955	1			N	-0-					148
03	5952	X	988	-0-	-4964	-0-	982	2	6	9	N	5					153
04	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7161	2	24	9	N	22					175
*05	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			N	-0-					175

MIMS JL GU WELL #: 1H RRCID -> 250014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10012 - 15557

12	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-					5
01	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			N	-0-					5
02	4785	X	4003	-0-	-782	-0-	4003	2			N	-0-					5
03	5115	X	4108	-0-	-1007	-0-	4108	2			N	-0-					5
04	4950	X	4090	-0-	-860	-0-	4090	2			N	-0-					5
05	4619	X	3613	-0-	-1006	-0-	3613	2			N	-0-					5

SESSIONS, BOB GU WELL #: 4H RRCID -> 251315 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.14781 - 10100

12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			Y	-0-					5
01	3100	N	3358	-0-	258	258	3358	2			Y	-0-					5
02	2900	N	3082	-0-	182	440	3082	2			Y	-0-					5
03	3100	N	3185	-0-	85	525	3185	2			Y	-0-					5
04	3306	X	2781	-0-	-525	-0-	2781	2			Y	-0-					5
*05	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			Y	-0-					5

EAST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 254121 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9310 - 15116

12	2542	X	2245	-0-	-297	-0-	365	1	1880	2	N	-0-					110
01	2542	X	2046	-0-	-496	-0-	339	1	1707	2	N	-0-					110
02	2378	X	237	-0-	-2141	-0-	237	1			N	-0-					110
03	2542	X	1269	-0-	-1273	-0-	1269	2			N	-0-					110
04	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					110
*05	2232	X	1646	-0-	-586	-0-	1646	2			N	-0-					110

SOUTHLAND PAPER MILLS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254339 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9857 - 12034

12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1549	2	2	9	Y	2					219
01	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	2			Y	-0-					219
02	1334	N	824	-0-	-510	-0-	823	2	1	9	Y	1					220
03	1426	N	1026	-0-	-400	-0-	1026	2			Y	-0-					220
04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			Y	-0-					220
*05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					220

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BULL OIL COMPANY, LLC 106446
BETHUNE A WELL #: 2H RRCID -> 244103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 9419 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					11
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					11
02	DLQ G-10		84	-0-	84	84	84	2			Y	-0-					11
03	DLQ G-10		97	-0-	97	181	97	2			Y	-0-					11
04	DLQ G-10		102	-0-	102	283	102	2			Y	-0-					11
05	DLQ G-10		89	-0-	89	372	89	2			Y	-0-					11

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
HGT WELL #: 2H RRCID -> 239153 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9618 PERF. N/A

12	3565	X	3388	-0-	-177	-0-	297	1	3091	2	Y	-0-					75
01	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	304	1	3277	2	Y	-0-					75
02	3335	X	2408	-0-	-927	-0-	67	1	2341	2	Y	-0-					75
03	3565	X	2598	-0-	-967	-0-	140	1	2458	2	Y	-0-					75
04	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	321	1	3342	2	Y	-0-					75
*05	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	372	1	3353	2	Y	-0-					75

SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 239430 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A

12	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	142	1	2073	2	Y	-0-					17
01	2108	N	2066	-0-	-42	-0-	131	1	1935	2	Y	-0-					17
02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	135	1	1868	2	Y	-0-					17
03	2201	N	2123	-0-	-78	-0-	147	1	1976	2	Y	-0-					17
04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	144	1	1976	2	Y	-0-					17
*05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	161	1	2074	2	Y	-0-					17

SESSIONS, RUBE WELL #: 10H RRCID -> 242018 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 9483 PERF.10304 - 13000

12	1209	X	631	-0-	-578	-0-	39	1	592	2	Y	-0-					27
01	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	101	1	1515	2	Y	-0-					27
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	102	1	1436	2	Y	-0-					27
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	75	1	1038	2	Y	-0-					27
04	1560	N	1021	-0-	-539	-0-	66	1	955	2	Y	-0-					27
*05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	58	1	886	2	Y	-0-					27

SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 242722 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF.10387 - 15496

12	2325	X	1982	-0-	-343	-0-	126	1	1856	2	Y	-0-					18
01	2232	X	1961	-0-	-271	-0-	119	1	1842	2	Y	-0-					18
02	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	137	1	2031	2	Y	-0-					18
03	2201	X	2100	-0-	-101	-0-	145	1	1955	2	Y	-0-					18
04	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	146	1	2003	2	Y	-0-					18
*05	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	145	1	1923	2	Y	-0-					18

MAST WELL #: 5H RRCID -> 245094 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 9875 - 15038

12	6758	X	6001	-0-	-757	-0-	204	1	5797	2	N	-0-					80
01	6758	X	6228	-0-	-530	-0-	283	1	5945	2	N	-0-					80
02	6322	X	5975	-0-	-347	-0-	204	1	5771	2	N	-0-					80
03	6541	X	6132	-0-	-409	-0-	272	1	5851	2	N	8					88
							9	9									
04	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	447	1	6016	2	N	-0-					88
*05	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	484	1	5965	2	N	-0-					88

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LORAC, INC. 508936
BLACK BRANCH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254870 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 9867 - 13436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	3097	-0-	-685	-0-	3097	2			N	-0-					41
01	3410	X	2079	-0-	-1331	-0-	2079	2			N	-0-					41
02	2813	X	-0-	-0-	-2813	-0-					N	-0-					41
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					41
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					41
05	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					41

S.F.O.T. WELL #: 2H RRCID -> 260751 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9247 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	1885	-0-	-1246	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
01	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
02	2639	X	1414	-0-	-1225	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	14	-0-	-2807	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	1967	-0-	-763	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
05	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
LOCO BAYOU A-339 WELL #: 1 RRCID -> 184413 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9435 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
01	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
03	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
*05	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	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	496	N	151	-0-	-345	-0-	151	2			N	-0-					28
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					28
02	348	N	242	-0-	-106	-0-	242	2			N	-0-					28
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					28
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					28
05	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-					28

LOCO BAYOU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187867 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9219 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	2296	-0-	-308	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
01	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	3546	-0-	646	646	3546	2			N	-0-					-0-
03	2944	N	2298	-0-	-646	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
04	2520	N	2162	-0-	-358	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	2336	-0-	-268	-0-	2336	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HARLAN WELL #: 2 RRCID -> 245140 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 246410 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9058 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1413	-0-	-13	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
02	1450	N	1096	-0-	-354	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1223	-0-	-389	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
*05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246550 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 10372

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246692 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 9611

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 247529 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 9498

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AVERITTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 247871 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 9384

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOGANSPORT (GLEN ROSE) 54403 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 2AC RRCID -> 182849 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4048 - 4056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	N	2616	-0-	-81	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
01	2697	N	2603	-0-	-94	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
02	2523	N	2410	-0-	-113	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	2480	-0-	-124	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
04	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	2450	-0-	-123	-0-	2450	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	2201	N	2081	-0-	-120	-0-	2059	2	22	9	N	20					150
01	2201	N	1917	-0-	-284	-0-	1895	2	22	9	N	20					170
02	2059	N	1869	-0-	-190	-0-	1849	2	20	9	N	18					188
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1872	2	31	9	N	28					216
04	1860	N	1834	-0-	-26	-0-	1834	2			N	-0-					216
05	1984	N	1863	-0-	-121	-0-	1834	2	29	9	N	26					242

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	1891	#	1614	-0-	-277	-0-	1614	2			N	-0-					42
01	1860	#	1802	-0-	-58	-0-	1802	2			N	-0-					42
02	1595	N	1582	-0-	-13	-0-	1582	2			N	-0-					42
03	1612	N	1492	-0-	-120	-0-	1492	2			N	-0-					42
04	1740	N	1575	-0-	-165	-0-	1575	2			N	-0-					42
05	1705	N	1610	-0-	-95	-0-	1610	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	5084	X	4705	-0-	-379	-0-	4704	2	1	9	Y	1					48
01	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5538	2	4	9	Y	4					52
02	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4888	2	8	9	Y	7					59
03	4712	X	4312	-0-	-400	-0-	4310	2	2	9	Y	2					61
04	5370	X	3866	-0-	-1504	-0-	3865	2	1	9	Y	1					62
05	5549	X	5083	-0-	-466	-0-	5062	2	21	9	Y	19					81

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	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4085	2	8	9	N	7					84
01	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4172	2	6	9	N	5					89
02	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3765	2	7	9	N	6					95
03	4092	X	2177	-0-	-1915	-0-	2176	2	1	9	N	1					96
04	4050	X	3469	-0-	-581	-0-	3468	2	1	9	N	1					97
05	4185	X	4095	-0-	-90	-0-	4086	2	9	9	N	8					105

ALEXANDER, J.D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 125988 COMPL. DATE 10/18/1987 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9502 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG LAKE (PETTET 9300) //CONT.// 54664 185 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178963 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	5552	-0-	2452	4569	5549	2	3	9	N	3					89
01	3100	N	6515	-0-	3415	7984	6507	2	8	9	N	7					96
02	14431	X	6447	-0-	-7984	-0-	6445	2	2	9	N	2					98
03	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5353	2	1	9	N	1					99
04	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6195	2	1	9	N	1					100
*05	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6158	2	1	9	N	1					101

LONG LAKE (PETTIT 9515) 54664 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
MONNIG "B" WELL #: 1 RRCID -> 143625 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8750 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2498	2	1	9	N	1					244
01	2449	N	305	-0-	-2144	-0-	299	2	6	9	N	5					249
02	2291	N	10	-0-	-2281	-0-	10	2			N	-0-					249
03	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					249
04	300	N	30	-0-	-270	-0-	30	2			N	-0-					249
*05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					249

LONG LAKE (PETTIT 9750) 54664 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
LONG LAKE PR GU WELL #: 1 RRCID -> 040669 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9758 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4836	#	4676	-0-	-160	-0-	775	1	3901	2	N	-0-					22
01	4836	#	868	-0-	-3968	-0-	250	1	618	2	N	-0-					22
02	4321	#	3261	-0-	-1060	-0-	600	1	2661	2	N	-0-					22
03	4842	R	4842	-0-	-0-	-0-	775	1	4067	2	N	-0-					22
04	4530	#	4327	-0-	-203	-0-	750	1	3577	2	N	-0-					22
05	4681	#	4369	-0-	-312	-0-	775	1	3594	2	N	-0-					22

LONG LAKE (RODESSA 8600) 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
MONNIG, JOSEPH O. WELL #: 1 U RRCID -> 122012 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 8586 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, J. D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 171496 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8774 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					25
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					25
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					25
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					25
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					25
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					25

LONG LAKE (RODESSA 8600) //CONT.// 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178966 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG LAKE (RODESSA 8745) 54664 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
MONNIG "B" WELL #: 1-U RRCID -> 143624 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8750 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGVIEW, NORTH (COTTON VALLEY) 54804 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
LONG TRUSTS, THE 507585
LANCASTER, MAURINE WELL #: 1 RRCID -> 117823 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 10825 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	822	-0-	-418	-0-	822	2			N	-0-					82
01	992	N	894	-0-	-98	-0-	853	2	41	9	N	37					119
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					119
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					119
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					119
*05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1164	2	34	9	N	31					150

LONGWOOD 54807 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HIGHER STANDARD OIL COMPANY,INC. 385715
RUDD GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 190161 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5801 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
HADDAD 1 WELL #: 2 RRCID -> 189081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5644 - 5789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

LONGWOOD (COTTON VALLEY) 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
RUDD WELL #: 1A RRCID -> 242099 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9082 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					50
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					50
02	725	N	620	-0-	-105	-0-	620	3			N	-0-					50
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					50
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	909	3	1	9	N	1					51
*05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					51

ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
BULLARD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 245797 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9335 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	4578	-0-	-103	-0-	951	1	3577	2	N	45	172	1			78
							50	9									
01	4681	X	2743	-0-	-1938	-0-	2695	2	48	9	N	44	18	8			104
02	4379	X	2724	-0-	-1655	-0-	2684	2	40	9	N	36	8	8			132
03	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	695	1	3866	2	N	37	9	8			160
							41	9									
04	4440	X	4024	-0-	-416	-0-	577	1	3421	2	N	24	9	8			175
							26	9									
05	4588	X	4469	-0-	-119	-0-	830	1	3615	2	N	22	2	8			195
							24	9									

ANITA BOOKOUT WELL #: 1 RRCID -> 254965 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9291 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	398	1	964	2	N	-0-					102
01	961	N	768	-0-	-193	-0-	765	2	3	9	N	3					105
02	754	N	689	-0-	-65	-0-	683	2	6	9	N	5					110
03	1364	N	894	-0-	-470	-0-	44	1	828	2	N	20	13	8			117
							22	9									
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	25	1	795	2	N	16	13	8			120
							18	9									
*05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	81	1	839	2	N	2					122
							2	9									

ANITA BOOKOUT WELL #: 2 RRCID -> 259385 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9375 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	1777	-0-	-455	-0-	518	1	1256	2	N	3					70
							3	9									
01	1674	N	1040	-0-	-634	-0-	1011	2	29	9	N	26	21	8			75
02	1537	N	927	-0-	-610	-0-	925	2	2	9	N	2					77
03	1767	N	1602	-0-	-165	-0-	80	1	1510	2	N	11	11	8			77
							12	9									
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	45	1	1437	2	N	11	11	8			77
							12	9									
*05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	136	1	1398	2	N	-0-					77

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	2759	N	2290	-0-	-469	-0-	405	1	1862	2	N	21					155
							23	9									
01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1572	2	21	9	N	19	17	8			157
02	2349	N	1579	-0-	-770	-0-	1572	2	7	9	N	6	3	8			160
03	2294	N	1789	-0-	-505	-0-	1781	2	8	9	N	7	7	8			160
04	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	277	1	2082	2	N	7	7	8			160
							8	9									
*05	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	423	1	2073	2	N	2	2	8			160
							2	9									

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
DEAN WELL #: 1 RRCID -> 135584 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8118 - 9122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 137407 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9070 - 9200

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 227966 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9112 - 9301

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	182			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

HADDAD BOYNTON, LLC 342400
HADDAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224369 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8131 - 8624

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HIGHER STANDARD OIL COMPANY,INC. 385715
PANAM RUDD WELL #: 2 RRCID -> 083027 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8300 - 8314

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SNIDER INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 217414 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9156 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 234131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11651 PERF. 9230 - 10755

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSUS OIL AND GAS 879300
AKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214727 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8055 - 9174

12	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			N	-0-	81	1			230
01	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			N	-0-					230
02	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3575	3	11	9	N	10					240
03	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	3			N	-0-					240
04	2850	X	2710	-0-	-140	-0-	2710	3			N	-0-					240
*05	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	3			N	-0-					240

LONGWOOD (GOODLAND LIME) 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. WELL #: 7 RRCID -> 205014 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2342 - 2348

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	T. A.		-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

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 213402 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2336 - 2343

12	310	#	209	-0-	-101	-0-	29	1	180	2	N	-0-					83
01	310	#	208	-0-	-102	-0-	25	1	183	2	N	-0-					83
02	203	#	188	-0-	-15	-0-	23	1	165	2	N	-0-					83
03	217	#	126	-0-	-91	-0-	16	1	110	2	N	-0-					83
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					83
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					83

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ABNEY, J. K. WELL #: 4 RRCID -> 196563 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2567 - 2597

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION 923280

RUDD, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 154060 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2328 - 2360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					170
01	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					170
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170

RUDD, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 189923 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2332 - 2342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					55
01	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					55
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

RUDD, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 189924 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2496 PERF. 2350 - 2360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

RUDD, W. L. WELL #: 4 RRCID -> 190635 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2340 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					26
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					26
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

RUDD, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 193419 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2308 - 2316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					61
01	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					61
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61

RUDD, W. L. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198174 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2330 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	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

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	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					29
01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					29
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280

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	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					127
01	894	R	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					127
02	857	R	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					127
03	851	R	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					127
*04	765	R	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					127
*05	740	R	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					127

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	961	#	873	-0-	-88	-0-	832	2	41	9	N	37					107
01	1017	R	1017	-0-	-0-	-0-	978	2	39	9	N	35					142
02	834	R	834	-0-	-0-	-0-	810	2	24	9	N	22	142	1			22
03	837	#	824	-0-	-13	-0-	824	2			N	-0-					22
04	960	#	672	-0-	-288	-0-	672	2			N	-0-					22
05	992	#	750	-0-	-242	-0-	750	2			N	-0-					22

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	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					118
01	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					118
02	174	#	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					118
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

RUDD, W. L. "D" WELL #: 11 RRCID -> 209905 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	#	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					118
01	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					118
02	870	#	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					118
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

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	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					3
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					3
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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	2139		1660	-0-	-479	4673	1641	2	19	9	Y	17					39
01	2139		1501	-0-	-638	4035	1491	2	10	9	Y	9					48
02	2001		1565	-0-	-436	3599	1554	2	11	9	Y	10					58
03	2139		1820	-0-	-319	3280	1810	2	10	9	Y	9					67
*04	2070		1856	-0-	-214	3066	1806	2	50	9	Y	45					112
*05	2139		1831	-0-	-308	2758	1824	2	7	9	Y	6					118

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280
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	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					3
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					3
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

LONGWOOD (NACATOCH) 54807 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
JEEMS BAYOU PRODUCTION CORP. 430661
PLATT WELL #: 6 RRCID -> 161401 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 874 - 884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

QUALITY PETROLEUM, INC. 684499
SNIDER "B" WELL #: 1 B RRCID -> 257952 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 864 PERF. 856 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREER WELL #: 1C RRCID -> 257953 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 865 PERF. 860 - 865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

LONGWOOD (RUDD PETTIT) 54807 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 276494 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5604 - 5616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	115	170	1			80
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
RUDD GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 131126 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 6062 - 6241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 136390 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6048 - 6052

12		PRTL PLG	827	-0-	827	827	90	1	737	2	N	-0-					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	827					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	827					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	827					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	827					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	827					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 139034 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6032 - 6050

12	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	123	1	1005	2	N	57					244
							63	9									
01	1333	N	968	-0-	-365	-0-	145	1	823	2	N	-0-					244
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	89	1	1409	2	N	-0-					244
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	220	1	1372	2	N	-0-					244
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1432	2	3	9	N	3					247
*05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					247

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 274421 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 7736 - 7745

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	182	1			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACM WELL #: 1 RRCID -> 275585 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6243 - 6255

12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-					53
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	3					56
							3	9									
02	87	N	8	-0-	-79	-0-	8	2			N	-0-					56
03	15	N	8	-0-	-7	-0-	1	1	7	2	N	-0-					56
04	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					56
05	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					56

HIGHER STANDARD OIL COMPANY,INC. 385715
RUDD GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 160697 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6278 - 6283

12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) //CONT.// 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 124942 COMPL. DATE 06/21/1987 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6092 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 - P/A 07/25/19

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	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-	72	1			114
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					114
02	1334	N	932	-0-	-402	-0-	920	3	12	9	N	11					125
03	1209	N	805	-0-	-404	-0-	805	3			N	-0-					125
04	1020	N	680	-0-	-340	-0-	680	3			N	-0-					125
05	992	N	550	-0-	-442	-0-	550	3			N	-0-					125

LONGWOOD (TRAVIS PEAK-6050 SD.) 54807 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 138957 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6037 - 6231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	N	28					165
							31	9									
01	62	N	18	-0-	-44	-0-	3	1	15	2	N	-0-					165
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					165
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					165
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					165
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

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	2294	N	2157	-0-	-137	-0-	944	1	1211	2	N	2					207
							2	9									
01	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	1092	1	1197	2	N	-0-					207
02	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	576	1	1638	2	N	9					216
							10	9									
03	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	502	1	1823	2	N	1					217
							1	9									
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	203	1	2062	2	N	-0-					217
05	2387	N	1972	-0-	-415	-0-	196	1	1772	2	N	4					221
							4	9									

LONGWOOD, N. (PETTIT-PAGE) 54810 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
YOUNGBLOOD WELL #: 1 RRCID -> 135585 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5798 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 - P/A 10/01/19

LORETTA ROSE (RODESSA) 54931 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
GIMBLE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 136416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 11874 PERF.10817 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					41
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					41
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					41
03	775	N	614	-0-	-161	-0-	614	3			N	-0-					41
04	690	N	643	-0-	-47	-0-	643	3			N	-0-					41
*05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					41

NEWTON, W.F. WELL #: 1X RRCID -> 141668 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 11560 PERF.10562 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	4966	3	119	9	N	108	102	1			84
01	5053	X	4865	-0-	-188	-0-	4743	3	122	9	N	111	113	1			82
02	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	6342	3	138	9	N	125					207
03	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5214	3	42	9	N	38	165	1			80
04	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5347	3	33	9	N	30					110
*05	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5584	3	129	9	N	117					227

LOTTA (TRAVIS PEAK 6105) 55073 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
N. LOUISIANA TIMBERLAND WELL #: 1 RRCID -> 283327 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 5994 - 6057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	244	1	935	2	N	9	173	1			45
							10	9									
01	992	N	612	-0-	-380	-0-	597	2	15	9	N	14	4	8			55
02	870	N	511	-0-	-359	-0-	505	2	6	9	N	5					60
03	1178	N	906	-0-	-272	-0-	140	1	748	2	N	16	4	8			72
							18	9									
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	146	1	834	2	N	14	4	8			82
							15	9									
*05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	177	1	749	2	N	8					90
							9	9									

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
GROGAN, MILLIE WELL #: 2 RRCID -> 208399 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6098 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-

EADS WELL #: 1 RRCID -> 281656 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 6403 - 6413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	2451	-0-	-401	-0-	207	1	2230	2	N	13	13	8			167
							14	9									
01	2697	X	2015	-0-	-682	-0-	165	1	1803	2	N	43	43	8			167
							47	9									
02	2349	X	2086	-0-	-263	-0-	190	1	1885	2	N	10	10	8			167
							11	9									
03	2480	X	2337	-0-	-143	-0-	196	1	2118	2	N	21	21	8			167
							23	9									
04	2400	X	2109	-0-	-291	-0-	200	1	1909	2	N	-0-					167
05	2449	X	2063	-0-	-386	-0-	186	1	1867	2	N	9	9	8			167
							10	9									

MALAPAX (HILL) 56887 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 U RRCID -> 201136 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 7785 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 10 RRCID -> 213756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7797 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	10	-0-	10	20	10	2			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	11	-0-	11	31	11	2			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	13	-0-	13	44	13	2			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	13	-0-	13	57	13	2			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	57					Y	NO RPT					-0-

MANNING (BOSSIER SAND) 57155 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
BBX OPERATING, L.L.C. 058908
FLOURNOY, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 256201 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 17911 PERF. 17240 - 17260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANZIEL (PETTIT Y) 57255 213 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
NOE, J. L. WELL #: 1 C RRCID -> 031373 COMPL. DATE 10/06/1963 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8614 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

KIMMEY, T. O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110901 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8738 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	1033	2	65	9	N	59	1	8			135
01	1178	N	784	-0-	-394	-0-	733	2	51	9	N	46	141	1			40
02	870	N	628	-0-	-242	-0-	608	2	20	9	N	18					58
03	1085	N	647	-0-	-438	-0-	634	2	13	9	N	12					70
*04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	894	2	20	9	N	18					88
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					88

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 L RRCID -> 016375 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8788 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103

MANZIEL (RODESSA) 57255 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
MANZIEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 070733 COMPL. DATE 01/19/1977 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7965 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	953	-0-	-411	-0-	930	2	23	9	N	21	161	1			20
01	1457	N	1009	-0-	-448	-0-	970	2	39	9	N	35					55
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1341	2	37	9	N	34					89
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1500	2	43	9	N	39					128
*04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1082	2	33	9	N	30	2	8			157
05	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					157

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 133581 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8073 - 8164

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MANZIEL (RODESSA -W-) 57255 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
WHITE ROCK EXPLORATION, INC. 916953
BAYLOR UNIVERSITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268311 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8466 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	80	2	9	9	N	8	1	8			383
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	77	2	13	9	N	12	150	1			245
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	60	2	18	9	N	16					261
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	62	2	11	9	N	10					271
*04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	70	2	20	9	N	18					289
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					289

MANZIEL (RODESSA -X-) 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
ROGERS, B., MRS., ET AL I WELL #: 2 C RRCID -> 037093 COMPL. DATE 09/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8322 - 8335

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NOE, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 133739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8304 - 8315

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					80

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 159642 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8378 - 8417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3729	2	119	9	N	108	177	1	1	8	109
01	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3024	2	61	9	N	55					164
02	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4192	2	73	9	N	66	2	8			228
03	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3321	2	33	9	N	30	2	8			256
*04	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3804	2	75	9	N	68	187	1	3	8	134
05	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					134

MANZIEL (RODESSA -X-) //CONT.// 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 U RRCID -> 016372 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8530 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05		DLQ G-10	-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-					139
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 148537 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8387 - 8400

12	589	N	295	-0-	-294	-0-	288	2	7	9	N	6					171
01	372	N	289	-0-	-83	-0-	276	2	13	9	N	12					183
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	210	2	3	9	N	3					186
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	210	2	10	9	N	9					195
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	342	2	9	9	N	8					203
*05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	320	2	12	9	N	11					214

WHITE ROCK EXPLORATION, INC. 916953
REYNOLDS, S. R. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016371 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8432 - 8442

12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
*04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANZIEL (TRAVIS PEAK) 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
NEWMAN, W. H. UNIT WELL #: RRCID -> 030632 COMPL. DATE 04/25/1963 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8800 - 8808

12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2003

ROGERS, B., MRS. ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 037100 COMPL. DATE 09/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8728 - 8738

12	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					127
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					127
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					127
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	131	2	1	9	N	1					128
*04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					128
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					128

MANZIEL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
NOE, J. L. WELL #: 1 T RRCID -> 098679 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8739 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 116255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8716 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BLACKWELL, W. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121155 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8658 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1502	2	29	9	N	26					55
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1601	2	11	9	N	10					65
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1469	2	15	9	N	14					79
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1603	2	12	9	N	11					90
*04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1528	2	21	9	N	19					109
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					109

NOE, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 192009 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8640 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	2340	-0-	-171	-0-	2321	2	19	9	N	17					99
01	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2920	2	50	9	N	45					144
02	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2703	2	33	9	N	30	2	8			172
03	3100	N	3379	-0-	279	279	3344	2	35	9	N	32					204
*04	3000	N	2724	-0-	-276	3	2676	2	48	9	N	44	190	1	11	8	47
05	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					47

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
PITTMAN, E.N. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 130388 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8654 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

MANZIEL (TRAVIS PEAK -B-) 57255 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
MCWHIRTER WELL #: 1 RRCID -> 197111 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9123 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	733	-0-	-228	-0-	707	2	26	9	N	24					174
01	992	N	852	-0-	-140	-0-	829	2	23	9	N	21					195
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	905	2	21	9	N	19					214
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	886	2	9	9	N	8					222
*04	810	N	726	-0-	-84	-0-	726	2			N	-0-					222
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					222

MANZIEL, NE. (HILL) 57258 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
MOORE, VERNON M. WELL #: 1 RRCID -> 091963 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8342 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-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-					40
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

MANZIEL, SE. (GLOYD) 57260 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
SHEPPARD "C" WELL #: 1 RRCID -> 186585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8320 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1630	2	51	9	N	46					176
01	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2261	2	40	9	N	36					212
02	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2684	2	40	9	N	36	183	1			65
03	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2700	2	50	9	N	45					110
*04	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2403	2	48	9	N	44					156
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					156

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MANZIEL, SE. (RODESSA X) 57260 452 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
MALONE-TAYLOR WELL #: 6 RRCID -> 167540 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8383 - 8403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	59	-0-	-127	-0-	53	2	6	9	N	5					155
01	124	N	68	-0-	-56	-0-	54	2	14	9	N	13					168
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	91	2	8	9	N	7					175
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	61	2	6	9	N	5					180
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	122	2	11	9	N	10					190
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	11					201

MARY LAUREN (COTTON VALLEY) 57293 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BRADY, L.B. WELL #: 1R RRCID -> 222946 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 14861 PERF. 13890 - 13997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARONDA (TRAVIS PEAK) 57649 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
SACHTLEBEN WELL #: 1 RRCID -> 145616 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7718 - 7818

*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

MARTHA ANN (TRAVIS PEAK) 57762 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
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	0	N	-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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
COLE, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 145144 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 12324 PERF. 8102 - 8155

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	82	82	1			27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MARTHA JANE (PETTIT, U.) 57767 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
DOERGE, MARTHA JANE WELL #: 1 RRCID -> 101217 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7085 - 7362

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-

MARTINSVILLE, NE. (COTTON VALLEY 57812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259382 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF.11624 - 11644

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259389 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 13301

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HERRERA, MANUEL WELL #: 1 RRCID -> 100731 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 13587 PERF. 8980 - 9094

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-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-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
FULLER, FULTON WELL #: 1 RRCID -> 111129 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 10657 PERF. 8552 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					67
01	1829	N	1598	-0-	-231	-0-	1598	2			N	-0-					67
02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					67
03	1798	N	1459	-0-	-339	-0-	1459	2			N	-0-					67
04	1560	N	1465	-0-	-95	-0-	1465	2			N	-0-					67
05	1705	N	1282	-0-	-423	-0-	1282	2			N	-0-					67

HERRERA, MANUEL WELL #: 2 RRCID -> 215559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8786 - 10698

12	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	494	1	2500	2	Y	-0-					6
01	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	192	1	2134	2	Y	-0-					6
02	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	191	1	2223	2	Y	-0-					6
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	122	1	1494	2	Y	-0-					6
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	117	1	1418	2	Y	-0-					6
05	1426	N	1335	-0-	-91	-0-	105	1	1230	2	Y	-0-					6

HERRERA, MANUEL WELL #: 3 RRCID -> 218022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9062 - 10582

12	1023	N	553	-0-	-470	-0-	91	1	462	2	Y	-0-					6
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	69	1	765	2	Y	-0-					6
02	667	N	441	-0-	-226	-0-	35	1	406	2	Y	-0-					6
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	43	1	531	2	Y	-0-					6
04	810	N	533	-0-	-277	-0-	41	1	492	2	Y	-0-					6
*05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	43	1	503	2	Y	-0-					6

HERRERA, MANUEL WELL #: 4 RRCID -> 222246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8678 - 10350

12	1953	N	1122	-0-	-831	-0-	185	1	937	2	Y	-0-					6
01	1984	N	1461	-0-	-523	-0-	120	1	1341	2	Y	-0-					6
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	125	1	1455	2	Y	-0-					6
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	91	1	1121	2	Y	-0-					6
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	70	1	850	2	Y	-0-					6
*05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	68	1	793	2	Y	-0-					6

HERRERA, MANUEL WELL #: 5 RRCID -> 222663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9117 - 10484

12	3596	X	2763	-0-	-833	-0-	456	1	2307	2	Y	-0-					-0-
01	2418	X	1343	-0-	-1075	-0-	111	1	1232	2	Y	-0-					-0-
02	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	89	1	1030	2	Y	-0-					-0-
03	992	X	987	-0-	-5	-0-	74	1	913	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	870	-0-	-90	-0-	67	1	803	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	867	-0-	-125	-0-	68	1	799	2	Y	-0-					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 6 RRCID -> 222666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11409 PERF. 9018 - 10640

12	2077	X	1461	-0-	-616	-0-	241	1	1220	2	Y	-0-					-0-
01	2108	X	538	-0-	-1570	-0-	44	1	494	2	Y	-0-					-0-
02	638	N	326	-0-	-312	-0-	26	1	300	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	427	-0-	-255	-0-	32	1	395	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	449	-0-	-61	-0-	34	1	415	2	Y	-0-					-0-
*05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	36	1	419	2	Y	-0-					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 7 RRCID -> 224453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8933 - 10204

12	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					6
01	1922	N	1057	-0-	-865	-0-	87	1	970	2	Y	-0-					6
02	1508	N	504	-0-	-1004	-0-	40	1	464	2	Y	-0-					6
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	31	1	378	2	Y	-0-					6
04	1020	N	286	-0-	-734	-0-	22	1	264	2	Y	-0-					6
05	527	N	144	-0-	-383	-0-	11	1	133	2	Y	-0-					6

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CARDINALS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226566 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11059 PERF. 8891 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
*05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			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	1333	N	1315	-0-	-18	-0-	217	1	1098	2	Y	-0-					3
01	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					3
02	1044	N	-0-	-0-	-1044	-0-					Y	-0-					3
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	86	1	1052	2	Y	-0-					3
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	26	1	313	2	Y	-0-					3
*05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	30	1	355	2	Y	-0-					3

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	3131	X	1871	-0-	-1260	-0-	309	1	1562	2	Y	-0-					5
01	3162	X	2316	-0-	-846	-0-	191	1	2125	2	Y	-0-					5
02	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	206	1	2393	2	Y	-0-					5
03	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	157	1	1930	2	Y	-0-					5
04	1860	X	1701	-0-	-159	-0-	130	1	1571	2	Y	-0-					5
05	1922	X	1779	-0-	-143	-0-	140	1	1639	2	Y	-0-					5

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	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	419	1	1208	2	N	-0-					123
01	2046	N	1083	-0-	-963	-0-	318	1	765	2	N	-0-					123
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	523	1	1423	2	N	-0-					123
03	1612	N	1216	-0-	-396	-0-	332	1	884	2	N	-0-					123
04	1050	N	928	-0-	-122	-0-	266	1	662	2	N	-0-					123
05	2077	N	978	-0-	-1099	-0-	260	1	718	2	N	-0-					123

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	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	310	1	894	2	N	-0-					65
01	2945	X	1390	-0-	-1555	-0-	408	1	982	2	N	-0-					65
02	2755	X	2196	-0-	-559	-0-	590	1	1606	2	N	-0-					65
03	2945	X	1558	-0-	-1387	-0-	426	1	1132	2	N	-0-					65
04	1350	X	1335	-0-	-15	-0-	382	1	953	2	N	-0-					65
05	2356	X	1323	-0-	-1033	-0-	352	1	971	2	N	-0-					65

HERRERA, MANUEL WELL #: 11 RRCID -> 231666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 8860 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	475	-0-	-207	-0-	78	1	397	2	Y	-0-					-0-
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	30	1	334	2	Y	-0-					-0-
02	638	X	294	-0-	-344	-0-	23	1	271	2	Y	-0-					-0-
03	465	X	310	-0-	-155	-0-	23	1	287	2	Y	-0-					-0-
04	450	X	292	-0-	-158	-0-	22	1	270	2	Y	-0-					-0-
05	465	X	296	-0-	-169	-0-	23	1	273	2	Y	-0-					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HERRERA, MANUEL WELL #: 10 RRCID -> 231675 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10655 PERF. 8816 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					-0-
01	157	X	-0-	-0-	-157	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 3 RRCID -> 232927 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10574 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FULLER SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 233802 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4746 - 4830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 14 RRCID -> 234166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8723 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	185	1	937	2	Y	-0-					3
01	992	N	784	-0-	-208	-0-	65	1	719	2	Y	-0-					3
02	1015	N	739	-0-	-276	-0-	58	1	681	2	Y	-0-					3
03	1116	N	773	-0-	-343	-0-	58	1	715	2	Y	-0-					3
04	750	N	712	-0-	-38	-0-	54	1	658	2	Y	-0-					3
*05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	65	1	763	2	Y	-0-					3

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8857 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	404	-0-	-30	-0-	67	1	337	2	Y	-0-					2
01	403	N	388	-0-	-15	-0-	32	1	356	2	Y	-0-					2
02	406	X	351	-0-	-55	-0-	28	1	323	2	Y	-0-					2
03	434	X	360	-0-	-74	-0-	27	1	333	2	Y	-0-					2
04	420	X	337	-0-	-83	-0-	26	1	311	2	Y	-0-					2
05	403	X	346	-0-	-57	-0-	27	1	319	2	Y	-0-					2

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 8786 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2893	-0-	-207	5888	477	1	2416	2	Y	-0-					8
01	3100	N	2625	-0-	-475	5413	216	1	2409	2	Y	-0-					8
02	2900	N	2510	-0-	-390	5023	199	1	2311	2	Y	-0-					8
03	3100	N	2649	-0-	-451	4572	199	1	2450	2	Y	-0-					8
04	3000	N	2614	-0-	-386	4186	200	1	2414	2	Y	-0-					8
*05	3100	N	2777	-0-	-323	3863	219	1	2558	2	Y	-0-					8

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	2790	X	2171	-0-	-619	-0-	559	1	1612	2	N	-0-					80
01	2356	X	2176	-0-	-180	-0-	639	1	1537	2	N	-0-					80
02	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	594	1	1617	2	N	-0-					80
03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	628	1	1670	2	N	-0-					80
04	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	637	1	1589	2	N	-0-					80
05	2356	N	2215	-0-	-141	-0-	589	1	1626	2	N	-0-					80

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HERRERA, MANUEL WELL #: 12 RRCID -> 235746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9005 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	817	-0-	-20	-0-	135	1	682	2	Y	-0-					6
01	837	N	736	-0-	-101	-0-	61	1	675	2	Y	-0-					6
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	77	1	900	2	Y	-0-					6
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	72	1	891	2	Y	-0-					6
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	75	1	905	2	Y	-0-					6
05	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	80	1	935	2	Y	-0-					6

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8634 - 10227

12	186	N	81	-0-	-105	-0-	13	1	68	2	Y	-0-					4
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					4
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					4
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	2	Y	-0-					4
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	Y	-0-					4
*05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	Y	-0-					4

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 236141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10452 PERF. 8744 - 10291

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		3				Y	-0-					-0-
01	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237086 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 8954 - 10619

12	3069	N	2490	-0-	-579	-0-	411	1	2079	2	Y	-0-					3
01	2945	N	962	-0-	-1983	-0-	79	1	883	2	Y	-0-					3
02	2320	N	504	-0-	-1816	-0-	40	1	464	2	Y	-0-					3
03	2480	N	370	-0-	-2110	-0-	28	1	342	2	Y	-0-					3
04	930	N	241	-0-	-689	-0-	18	1	223	2	Y	-0-					3
05	527	N	104	-0-	-423	-0-	8	1	96	2	Y	-0-					3

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238055 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8696 - 10508

12	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	359	1	1814	2	Y	-0-					-0-
01	2170	N	1112	-0-	-1058	-0-	92	1	1020	2	Y	-0-					-0-
02	1740	N	951	-0-	-789	-0-	75	1	876	2	Y	-0-					-0-
03	1860	N	935	-0-	-925	-0-	70	1	865	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	816	-0-	-264	-0-	62	1	754	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	853	-0-	-170	-0-	67	1	786	2	Y	-0-					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 239110 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8996 - 10382

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DODGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243120 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8830 - 10980

12	992	N	982	-0-	-10	-0-	253	1	729	2	N	-0-					33
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	305	1	733	2	N	-0-					33
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	259	1	706	2	N	-0-					33
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	318	1	845	2	N	-0-					33
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	319	1	796	2	N	-0-					33
*05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	290	1	802	2	N	-0-					33

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HERRERA, MANUEL WELL #: 15 RRCID -> 244829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10434 PERF. 8792 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	312	1	1576	2	Y	-0-					6
01	1550	N	640	-0-	-910	-0-	53	1	587	2	Y	-0-					6
02	1624	N	-0-	-0-	-1624	-0-					Y	-0-					6
03	1736	N	204	-0-	-1532	-0-	15	1	189	2	Y	-0-					6
04	630	N	205	-0-	-425	-0-	16	1	189	2	Y	-0-					6
*05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	2	Y	-0-					6

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	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	349	1	1764	2	N	-0-					-0-
01	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	233	1	2598	2	N	-0-					-0-
02	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	235	1	2737	2	N	-0-					-0-
03	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	234	1	2873	2	N	-0-					-0-
04	1590	X	8	-0-	-1582	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
*05	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	345	1	4028	2	N	-0-					-0-

YANKEES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249627 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8724 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	3880	-0-	-150	-0-	1000	1	2880	2	N	-0-					78
01	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	1248	1	3003	2	N	-0-					78
02	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	1060	1	2886	2	N	-0-					78
03	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	1215	1	3231	2	N	-0-					78
04	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	1221	1	3046	2	N	-0-					78
*05	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	1178	1	3250	2	N	-0-					78

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	155	N	38	-0-	-117	-0-	10	1	28	2	N	-0-					25
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	73	1	176	2	N	-0-					25
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	150	1	409	2	N	-0-					25
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	195	1	519	2	N	-0-					25
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	95	1	237	2	N	-0-					25
*05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	160	1	442	2	N	-0-					25

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-					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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

BRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8343 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	1593	1	4589	2	N	-0-					22
01	5611	X	3452	-0-	-2159	-0-	1013	1	2439	2	N	-0-					22
02	5771	X	-0-	-0-	-5771	-0-					N	-0-					22
03	6169	X	26	-0-	-6143	-0-	7	1	19	2	N	-0-					22
04	5970	X	590	-0-	-5380	-0-	169	1	421	2	N	-0-					22
05	6169	X	4240	-0-	-1929	-0-	1128	1	3112	2	N	-0-					22

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	389	N	389	-0-	-0-	-0-	100	1	289	2	N	-0-					45
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	170	1	409	2	N	-0-					45
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	90	1	244	2	N	-0-					45
03	403	N	351	-0-	-52	-0-	96	1	255	2	N	-0-					45
04	450	N	359	-0-	-91	-0-	103	1	256	2	N	-0-					45
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	99	1	272	2	N	-0-					45

TIGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254056 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8670 - 11112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18

THELMA LOU GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11265 PERF. 8829 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-	1701	1	8607	2	N	-0-					27
01	9579	X	9458	-0-	-121	-0-	779	1	8679	2	N	-0-					27
02	8961	X	8546	-0-	-415	-0-	676	1	7870	2	N	-0-					27
03	10323	X	9183	-0-	-1140	-0-	691	1	8492	2	N	-0-					27
04	9990	X	8999	-0-	-991	-0-	688	1	8311	2	N	-0-					27
05	10323	X	9605	-0-	-718	-0-	758	1	8847	2	N	-0-					27

RANGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254588 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8525 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	3150	-0-	-1810	-0-	812	1	2338	2	N	-0-					123
01	4278	X	3663	-0-	-615	-0-	1075	1	2588	2	N	-0-					123
02	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	1084	1	2950	2	N	83	180	1			26
							91	9									
03	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	1179	1	3137	2	N	-0-					26
04	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	1241	1	3096	2	N	-0-					26
*05	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	1215	1	3354	2	N	-0-					26

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	589	X	589	-0-	-0-	-0-	152	1	437	2	N	-0-					32
01	936	X	936	-0-	-0-	-0-	275	1	661	2	N	-0-					32
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	216	1	587	2	N	-0-					32
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	241	1	641	2	N	-0-					32
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	273	1	682	2	N	-0-					32
*05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	280	1	773	2	N	-0-					32

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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	959	N	959	-0-	-0-	-0-	247	1	712	2	N	-0-					163
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	295	1	711	2	N	-0-					163
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	276	1	752	2	N	-0-					163
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	270	1	717	2	N	-0-					163
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	278	1	694	2	N	-0-					163
05	1085	N	970	-0-	-115	-0-	258	1	712	2	N	-0-					163

ANDY GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254727 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8664 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRACE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255089 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 10661 PERF. 8562 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					30
01	1829	N	1628	-0-	-201	-0-	134	1	1494	2	N	-0-					30
02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	155	1	1800	2	N	-0-					30
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	64	1	786	2	N	-0-					30
04	1590	N	1001	-0-	-589	-0-	77	1	924	2	N	-0-					30
05	1829	N	880	-0-	-949	-0-	69	1	811	2	N	-0-					30

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-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	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5537	2	198	9	N	180	180	1			17
01	5642	X	5557	-0-	-85	-0-	5557	2			N	-0-					17
02	5278	X	5044	-0-	-234	-0-	5044	2			N	-0-					17
03	5642	X	4529	-0-	-1113	-0-	4529	2			N	-0-					17
04	5460	X	3430	-0-	-2030	-0-	3430	2			N	-0-					17
05	5642	X	4154	-0-	-1488	-0-	4154	2			N	-0-					17

ETOCO, L.P. 255133
ANDERSON-CRUMP WELL #: 1 RRCID -> 224255 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8640 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
GREEN, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 226137 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9008 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	353	2	55	9	N	50					267
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					267
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					267
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					267
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					267

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 232169 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 8528 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	300	-0-	-10	-0-	17	1	283	2	Y	-0-					71
01	372	N	307	-0-	-65	-0-	19	1	288	2	Y	-0-					71
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	22	1	317	2	Y	4					75
							4	9									
03	310	N	205	-0-	-105	-0-	13	1	191	2	Y	1	1	1			75
							1	9									
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	1	54	1			22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

TIMBERSTAR 58 WELL #: 1 RRCID -> 232539 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 8733 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	X	1710	-0-	-243	-0-	100	1	1609	2	Y	1	2	1			95
							1	9									
01	1767	X	1555	-0-	-212	-0-	96	1	1458	2	Y	1					96
							1	9									
02	1740	X	1464	-0-	-276	-0-	93	1	1365	2	Y	5					101
							6	9									
03	1860	X	1177	-0-	-683	-0-	78	1	1097	2	Y	2	2	1			101
							2	9									
04	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-	72	1			29
05	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					29

TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 5741 RRCID -> 232766 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8416 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					30
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					30
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					30
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	24					54
							26	9									
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54

TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1 WELL #: 3501 T RRCID -> 235747 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8275 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5766	X	5544	-0-	-222	-0-	328	1	5216	2	Y	-0-	5	1			177
01	5735	X	5458	-0-	-277	-0-	342	1	5113	2	Y	3					180
							3	9									
02	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	331	1	4872	2	Y	1					181
							1	9									
03	5549	X	5363	-0-	-186	-0-	355	1	5006	2	Y	2	6	1			177
							2	9									
04	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	359	1	5138	2	Y	8					185
							9	9									
*05	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	364	1	5104	2	Y	88					273
							97	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238143 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8915 - 10592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248495 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8632 - 10438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250743 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8670 - 10222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254734 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8632 - 10496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOBER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254738 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255956 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8580 - 10318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
PAINTED HORSE WELL #: 1 RRCID -> 225331 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 9497 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1235	-0-	-98	-0-	70	1	1152	2	N	12					129
							13	9									
01	1333	N	1168	-0-	-165	-0-	71	1	1080	2	N	15					144
							17	9									
02	1247	N	1060	-0-	-187	-0-	62	1	992	2	N	5					149
							6	9									
03	1240	N	675	-0-	-565	-0-	38	1	624	2	N	12					161
							13	9									
04	1140	N	6	-0-	-1134	-0-	6	2			N	-0-					161
05	1147	N	407	-0-	-740	-0-	21	1	386	2	N	-0-					161

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	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	114	1	1879	2	N	12					171
							13	9									
01	2263	N	2206	-0-	-57	-0-	134	1	2052	2	N	18					189
							20	9									
02	2117	N	1908	-0-	-209	-0-	112	1	1785	2	N	10					199
							11	9									
03	2015	N	1217	-0-	-798	-0-	70	1	1138	2	N	8					207
							9	9									
04	2130	N	337	-0-	-1793	-0-	21	1	316	2	N	-0-					207
05	2046	N	777	-0-	-1269	-0-	40	1	737	2	N	-0-					207

AMALADEROS BASIN WELL #: 1 RRCID -> 228090 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9102 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	136	-0-	-174	-0-	8	1	128	2	N	-0-					64
01	217	N	187	-0-	-30	-0-	11	1	176	2	N	-0-					64
02	174	N	172	-0-	-2	-0-	10	1	162	2	N	-0-					64
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	2	N	-0-					64
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	2	N	-0-					64
*05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	N	-0-					64

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 242882 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8970 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	127	1	2091	2	N	5					123
							6	9									
01	2263	N	2127	-0-	-136	-0-	130	1	1994	2	N	3					126
							3	9									
02	2146	N	1915	-0-	-231	-0-	112	1	1794	2	N	8					134
							9	9									
03	2232	N	1162	-0-	-1070	-0-	67	1	1093	2	N	2					136
							2	9									
04	2070	N	510	-0-	-1560	-0-	32	1	475	2	N	3					139
							3	9									
05	2046	N	165	-0-	-1881	-0-	9	1	156	2	N	-0-					139

SUN DANCER WELL #: 1 RRCID -> 258789 COMPL. DATE 10/28/2018 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8996 - 9011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	3070	-0-	-495	-0-	121	1	2903	2	N	42					244
							46	9									
01	3565	X	2622	-0-	-943	-0-	105	1	2492	2	N	23					267
							25	9									
02	3335	X	2825	-0-	-510	-0-	109	1	2686	2	N	27	181	1			113
							30	9									
03	3193	X	1364	-0-	-1829	-0-	58	1	1306	2	N	-0-					113
04	3090	X	2504	-0-	-586	-0-	106	1	2368	2	N	27					140
							30	9									
05	3069	X	2514	-0-	-555	-0-	105	1	2357	2	N	47					187
							52	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 225900 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8641 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	79	1	1429	2	Y	-0-					120
*10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	69	1	1387	2	Y	-0-					120
*11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	52	1	1315	2	Y	-0-					120
*12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	62	1	1347	2	Y	7					127
							8	9									
*01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	37	1	1354	2	Y	12					139
							13	9									
*02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	4	1	1284	2	Y	-0-					139
*03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	9	1	1195	2	Y	-0-					139
*04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	12	1	1086	2	Y	-0-					139
*05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	15	1	1299	2	Y	-0-					139

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
*09	3990	X	3205	-0-	-785	-0-	3205	2			N	-0-					20
*10	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			N	-0-					20
*11	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2			N	-0-					20
*12	4309	X	4238	-0-	-71	-0-	4238	2			N	-0-					20
*01	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2			N	-0-					20
*02	4292	X	4113	-0-	-179	-0-	4113	2			N	-0-					20
*03	4588	X	4282	-0-	-306	-0-	4282	2			N	-0-					20
*04	4350	X	3895	-0-	-455	-0-	3895	2			N	-0-					20
*05	4402	X	3968	-0-	-434	-0-	3968	2			N	-0-					20

FULLER WELL #: 1 RRCID -> 244141 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8808 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2160	N	2105	-0-	-55	-0-	111	1	1994	2	Y	-0-					1
*10	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	99	1	1995	2	Y	-0-					1
*11	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	86	1	2169	2	Y	-0-					1
*12	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	103	1	2228	2	Y	-0-					1
*01	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	57	1	2105	2	Y	-0-					1
*02	2146	N	1827	-0-	-319	-0-	6	1	1821	2	Y	-0-					1
*03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	13	1	1772	2	Y	-0-					1
*04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	21	1	1899	2	Y	-0-					1
*05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	23	1	1977	2	Y	-0-					1

COATS, H. WELL #: 1 RRCID -> 244488 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8798 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3000	N	1413	-0-	-1587	1352	74	1	1338	2	Y	1	185	1			23
							1	9									
*10	2945	N	1593	-0-	-1352	-0-	75	1	1518	2	Y	-0-					23
*11	1800	N	1477	-0-	-323	-0-	57	1	1420	2	Y	-0-					23
*12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	73	1	1574	2	Y	-0-					23
*01	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	40	1	1463	2	Y	-0-					23
*02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	4	1	1442	2	Y	-0-					23
*03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	11	1	1411	2	Y	-0-					23
*04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	15	1	1313	2	Y	-0-					23
*05	1550	N	1405	-0-	-145	-0-	16	1	1389	2	Y	-0-					23

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 245282 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8867 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	300	N	189	-0-	-111	-0-	10	1	179	2	Y	-0-					33
*10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	2	Y	-0-					33
*11	390	N	59	-0-	-331	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					33
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	Y	-0-					33
*01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	123	2	Y	-0-					33
*02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	1	1	233	2	Y	-0-					33
*03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	1	1	87	2	Y	-0-					33
*04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	2	1	175	2	Y	-0-					33
*05	248	N	235	-0-	-13	-0-	3	1	232	2	Y	-0-					33

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
MOREAU WELL #: 1 RRCID -> 248238 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8658 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

*09	870	X	847	-0-	-23	-0-	45	1	802	2	Y	-0-					77
*10	961	X	927	-0-	-34	-0-	44	1	883	2	Y	-0-					77
*11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					77
*12	961	X	492	-0-	-469	-0-	22	1	470	2	Y	-0-					77
*01	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	27	1	983	2	Y	-0-					77
*02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	2	1	558	2	Y	-0-					77
*03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	4	1	567	2	Y	-0-					77
*04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	8	1	762	2	Y	-0-					77
*05	589	N	380	-0-	-209	-0-	4	1	376	2	Y	-0-					77

WILLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255190 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8619 - 10862

*09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	32	1	576	2	N	-0-					182
*10	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	51	1	1025	2	N	37					219
							41	9									
*11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	21	1	534	2	N	15	183	1			51
							17	9									
*12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	31	1	666	2	N	-0-					51
*01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	21	1	779	2	N	-0-					51
*02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	2	1	743	2	N	2					53
							2	9									
*03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	9	1	1187	2	N	26					79
							29	9									
*04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	8	1	735	2	N	-0-					79
*05	806	N	596	-0-	-210	-0-	7	1	587	2	N	2					81
							2	9									

ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 255410 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9673 - 10876

*09	900	X	520	-0-	-380	-0-	27	1	493	2	Y	-0-	164	1			51
*10	930	X	338	-0-	-592	-0-	16	1	322	2	Y	-0-					51
*11	690	X	154	-0-	-536	-0-	6	1	148	2	Y	-0-					51
*12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					51
*01	713	X	354	-0-	-359	-0-	9	1	345	2	Y	-0-					51
*02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	3	1	1029	2	Y	-0-					51
*03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	8	1	1029	2	Y	-0-					51
*04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	9	1	824	2	Y	-0-					51
*05	1116	N	569	-0-	-547	-0-	7	1	562	2	Y	-0-					51

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 255890 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4890	X	4130	-0-	-760	-0-	381	1	3589	2	Y	145					167
							160	9									
*10	5053	X	4148	-0-	-905	-0-	377	1	3771	2	Y	-0-					167
*11	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	342	1	4233	2	Y	25					192
							28	9									
*12	4061	X	3971	-0-	-90	-0-	360	1	3611	2	Y	-0-	149	1			43
*01	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	292	1	4002	2	Y	34					77
							37	9									
*02	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	185	1	3797	2	Y	118					195
							130	9									
*03	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	220	1	4023	2	Y	-0-					195
*04	4590	X	4226	-0-	-364	-0-	243	1	3977	2	Y	5	175	1			25
							6	9									
*05	4402	X	4256	-0-	-146	-0-	238	1	4018	2	Y	-0-					25

MORA WELL #: 1 RRCID -> 256408 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8899 - 10952

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

*09	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	637	1	6053	2	Y	163	110	1			201
							179	9									
*10	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	622	1	6299	2	Y	142	215	1			128
							156	9									
*11	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	569	1	6738	2	Y	121	86	1			163
							133	9									
*12	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	633	1	6970	2	Y	46	123	1			86
							51	9									
*01	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	493	1	6707	2	Y	83	66	1			103
							91	9									
*02	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	310	1	6613	2	Y	86	132	1			57
							95	9									
*03	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	364	1	7123	2	Y	84	65	1			76
							92	9									
*04	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	375	1	6727	2	Y	72	122	1			26
							79	9									
*05	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	393	1	6959	2	Y	51					77
							56	9									

FULLER SWD WELL #: 1 RRCID -> 281980 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4897 - 4956

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-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
MOREAU WELL #: 2 RRCID -> 282059 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 8742 - 11058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5250	X	4861	-0-	-389	-0-	256	1	4605	2	Y	-0-					1
*10	5425	X	4616	-0-	-809	-0-	218	1	4398	2	Y	-0-					1
*11	4740	X	4273	-0-	-467	-0-	164	1	4109	2	Y	-0-					1
*12	4898	X	4598	-0-	-300	-0-	195	1	4210	2	Y	175	109	1			67
							193	9									
*01	5022	X	4256	-0-	-766	-0-	110	1	4025	2	Y	110	69	1			108
							121	9									
*02	4698	X	3867	-0-	-831	-0-	11	1	3731	2	Y	114	155	1			67
							125	9									
*03	4619	X	4063	-0-	-556	-0-	29	1	3912	2	Y	111	82	1			96
							122	9									
*04	4380	X	3998	-0-	-382	-0-	43	1	3850	2	Y	95	158	1			33
							105	9									
*05	4588	X	3931	-0-	-657	-0-	45	1	3811	2	Y	68					101
							75	9									

FULLER WELL #: 2 RRCID -> 282061 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 8425 - 10908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	361	1	6496	2	Y	-0-	1	1			2
*10	7068	X	6798	-0-	-270	-0-	321	1	6477	2	Y	-0-	1	1			1
*11	6840	X	6705	-0-	-135	-0-	257	1	6448	2	Y	-0-					1
*12	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	320	1	6904	2	Y	-0-					1
*01	7068	X	6829	-0-	-239	-0-	181	1	6648	2	Y	-0-					1
*02	6612	X	5997	-0-	-615	-0-	18	1	5979	2	Y	-0-					1
*03	6944	X	6558	-0-	-386	-0-	49	1	6509	2	Y	-0-					1
*04	6840	X	6323	-0-	-517	-0-	69	1	6254	2	Y	-0-					1
*05	7068	X	6247	-0-	-821	-0-	73	1	6174	2	Y	-0-					1

COMPTON WELL #: 2 RRCID -> 282404 COMPL. DATE 01/16/2017 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 9935 - 10942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4770	X	2612	-0-	-2158	-0-	250	1	2362	2	Y	-0-					44
*10	4929	X	2634	-0-	-2295	-0-	239	1	2395	2	Y	-0-					44
*11	3690	X	3334	-0-	-356	-0-	250	1	3084	2	Y	-0-					44
*12	2945	X	2425	-0-	-520	-0-	220	1	2205	2	Y	-0-	35	1			9
*01	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	202	1	2771	2	Y	-0-					9
*02	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	124	1	2543	2	Y	-0-					9
*03	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	124	1	2543	2	Y	-0-					9
*04	3330	X	2142	-0-	-1188	-0-	123	1	2019	2	Y	-0-	8	1			1
*05	2976	X	2698	-0-	-278	-0-	151	1	2547	2	Y	-0-					1

MILLS WELL #: 2 RRCID -> 282587 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 8020 - 10150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	9420	X	7425	-0-	-1995	-0-	391	1	7034	2	Y	-0-	185	1			112
*10	9734	X	7090	-0-	-2644	-0-	335	1	6755	2	Y	-0-					112
*11	8820	X	6779	-0-	-2041	-0-	260	1	6519	2	Y	-0-					112
*12	8680	X	6972	-0-	-1708	-0-	309	1	6663	2	Y	-0-					112
*01	8680	X	6939	-0-	-1741	-0-	181	1	6657	2	Y	92					204
							101	9									
*02	7192	X	5963	-0-	-1229	-0-	18	1	5945	2	Y	-0-					204
*03	7099	X	6166	-0-	-933	-0-	46	1	6120	2	Y	-0-					204
*04	6780	X	6077	-0-	-703	-0-	66	1	5978	2	Y	30	180	1			54
							33	9									
*05	6975	X	5851	-0-	-1124	-0-	69	1	5781	2	Y	1					55
							1	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
FULLER GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 282824 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 8557 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4890	X	3860	-0-	-1030	-0-	203	1	3657	2	Y	-0-	1	1			1
*10	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	625	1	6520	2	Y	55	35	1			21
							61	9									
*11	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	640	1	6069	2	Y	123	50	1			94
							135	9									
*12	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	732	1	5713	2	Y	-0-	78	1			16
*01	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	450	1	5323	2	Y	9	10	1			15
							10	9									
*02	6496	X	5210	-0-	-1286	-0-	40	1	5160	2	Y	9	17	1			7
							10	9									
*03	6944	X	5774	-0-	-1170	-0-	122	1	5642	2	Y	9	8	1			8
							10	9									
*04	6720	X	5927	-0-	-793	-0-	174	1	5744	2	Y	8	14	1			2
							9	9									
*05	6448	X	5939	-0-	-509	-0-	173	1	5759	2	Y	6					8
							7	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
*09	11220	X	7684	-0-	-3536	-0-	400	1	7185	2	Y	90	62	1			113
							99	9									
*10	11594	X	7571	-0-	-4023	-0-	353	1	7132	2	Y	78	120	1			71
							86	9									
*11	9960	X	7336	-0-	-2624	-0-	278	1	6984	2	Y	67	48	1			90
							74	9									
*12	9052	X	7363	-0-	-1689	-0-	326	1	7037	2	Y	-0-	45	1			45
*01	8897	X	6910	-0-	-1987	-0-	182	1	6683	2	Y	41	34	1			52
							45	9									
*02	7424	X	6548	-0-	-876	-0-	20	1	6482	2	Y	42	67	1			27
							46	9									
*03	7595	X	6638	-0-	-957	-0-	49	1	6544	2	Y	41	32	1			36
							45	9									
*04	7350	X	6394	-0-	-956	-0-	70	1	6285	2	Y	35	61	1			10
							39	9									
*05	7378	X	6429	-0-	-949	-0-	75	1	6323	2	Y	28					38
							31	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 258283 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 9610

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259381 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8990 - 11232

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CORGEY WELL #: 1 R RRCID -> 259388 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8872 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 -> 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	19704	X	19704	-0-	-0-	-0-	565	1	19061	2	Y	71	150	1			18
							78	9									
01	19555	X	19555	-0-	-0-	-0-	434	1	19036	2	Y	77	1	8			94
							85	9									
02	19753	X	19753	-0-	-0-	-0-	414	1	19229	2	Y	100	1	8			193
							110	9									
03	20367	X	18609	-0-	-1758	-0-	432	1	18167	2	Y	9	150	1			52
							10	9									
04	19710	X	17354	-0-	-2356	-0-	400	1	16859	2	Y	86	96	1	15	8	27
							95	9									
05	20367	X	14102	-0-	-6265	-0-	206	1	13890	2	Y	5					32
							6	9									

MARTINSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK 57816 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
ENERQUEST CORPORATION 252059
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 252412 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8296 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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		1519	X	846	-0-	-673	-0-	846	2			N	-0-					-0-
01		1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
02		1450	N	1438	-0-	-12	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
03		837	N	148	-0-	-689	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04		1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
*05		2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-

TIGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243167 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 9528 - 13207

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	887	1	2554	2	N	-0-					13
01		3348	X	2392	-0-	-956	-0-	702	1	1690	2	N	-0-					13
02		3132	X	2079	-0-	-1053	-0-	559	1	1520	2	N	-0-					13
03		3348	X	3339	-0-	-9	-0-	912	1	2427	2	N	-0-					13
04		3240	X	2969	-0-	-271	-0-	850	1	2119	2	N	-0-					13
05		3348	X	2437	-0-	-911	-0-	648	1	1789	2	N	-0-					13

TIGERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246165 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8500 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

DODGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252786 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 9100 - 12273

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					58
01		341	X	47	-0-	-294	-0-	14	1	33	2	N	-0-					58
02		2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	664	1	1808	2	N	-0-					58
03		2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	796	1	2118	2	N	-0-					58
04		1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	435	1	1084	2	N	-0-					58
05		2635	X	1357	-0-	-1278	-0-	361	1	996	2	N	-0-					58

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252788 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8262 - 12796

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	1111	1	3201	2	N	-0-					47
01		3689	X	3253	-0-	-436	-0-	955	1	2298	2	N	-0-					47
02		3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	952	1	2591	2	N	-0-					47
03		4309	X	3275	-0-	-1034	-0-	895	1	2380	2	N	-0-					47
04		4170	X	3224	-0-	-946	-0-	923	1	2301	2	N	-0-					47
05		4309	X	2731	-0-	-1578	-0-	726	1	2005	2	N	-0-					47

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
ASTROS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253029 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8404 - 11227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	4191	-0-	-242	-0-	1080	1	3111	2	N	-0-					7
01	4247	X	3556	-0-	-691	-0-	1044	1	2512	2	N	-0-					7
02	3973	X	3670	-0-	-303	-0-	986	1	2684	2	N	-0-					7
03	4247	X	3829	-0-	-418	-0-	1046	1	2783	2	N	-0-					7
04	4050	X	3801	-0-	-249	-0-	1088	1	2713	2	N	-0-					7
05	4185	X	3632	-0-	-553	-0-	966	1	2666	2	N	-0-					7

PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC 631795
SAVELL -A- WELL #: 1H RRCID -> 192212 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7211 - 11788

12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

SAVELL -C- WELL #: 3H RRCID -> 192215 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7215 - 12527

12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

SAVELL WELL #: 2H RRCID -> 193391 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7539 - 13488

12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259380 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 7888 - 7898

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259386 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 7846

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 262569 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 8150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 263079 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 263082 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 263149 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265233 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268271 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
BARFIELD-WARD WELL #: 1H RRCID -> 250712 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8251 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	5	-0-	-1297	-0-	5	2			N	-0-					98
01	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					98
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	45	1	970	2	N	-0-					98
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	27	1	579	2	N	-0-					98
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	31	1	670	2	N	-0-					98
*05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	51	1	1095	2	N	-0-					98

MAUD (SMACKOVER) 58401 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BOWIE
RED WATER RESOURCES, INC. 697109
OWEN, J. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042747 COMPL. DATE 06/15/1967 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8580 - 8690

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

12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

OWEN, J.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086181 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8668 - 8710

12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286

MAYDELL (WOODBINE) 58619 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARTIN FOREE OPERATING II, LLC 528506
CARTER, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 189422 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4739 - 4741

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	376	332	1	25	8	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	15					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

MCKAY 59553 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MCKAY WELL #: RRCID -> 110710 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6064 - 6072

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2011

MCKINNEY (SMACKOVER) 59662 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CASS
NKC ENERGY, LLC 598367
AHERN, MARY O. WELL #: 2SM RRCID -> 210607 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9092 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943					Y	-0-					-0-

AHERN, MARY O. WELL #: 1SM RRCID -> 213447 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9111 - 9131

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077					Y	-0-					-0-

MCLEOD, NORTH (SMACKOVER) 59749 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
STARCKE WELL #: A 1 RRCID -> 115666 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10834 - 10854

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					108
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					108
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					108
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					108
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					108
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					108

BEDGOOD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118211 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10787 - 10818

12	0	N	-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

PRICE, LILLIE J. WELL #: 1 RRCID -> 123148 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10766 - 10788

12	0	N	-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

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

12	916	N	916	-0-	-0-		-0-	916	2			N	-0-					26
01	1271	N	-0-	-0-	-1271		-0-					N	-0-					26
02	1305	N	-0-	-0-	-1305		-0-					N	-0-					26
03	2012	N	2012	-0-	-0-		-0-	2012	1			N	-0-					26
04	715	N	715	-0-	-0-		-0-	715	1			N	-0-					26
*05	665	N	665	-0-	-0-		-0-	665	1			N	-0-					26

MELROSE, S. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 60382 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
RIPPY OIL COMPANY //CONT.// 712938
BAKER WELL #: 2 RRCID -> 245543 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9380 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

MIDYETT (PETTIT LOWER) 61179 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP WELL #: 3 RRCID -> 282116 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5994 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1893	R	1893	-0-	-0-	-0-	1887	2	6	9	N	5					148
01	1829	#	1753	-0-	-76	-0-	1747	2	6	9	N	5					153
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1745	2	2	9	N	2					155
03	1891	N	1814	-0-	-77	-0-	1814	2			N	-0-					155
04	1710	N	1609	-0-	-101	-0-	1609	2			N	-0-					155
05	1860	N	1492	-0-	-368	-0-	1492	2			N	-0-					155

MIDYETT (COTTON VALLEY LOWER) 61239 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
GUILL, J. C., SR. WELL #: 1 L RRCID -> 118762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8556 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDYETT (COTTON VALLEY UPPER) 61239 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
GUILL, J.C. SR. WELL #: 1 C RRCID -> 122247 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8884 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC 003645
HUBBARD, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 102965 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 12106 PERF.10628 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					87
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					87
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					87
03	775	N	648	-0-	-127	-0-	648	2			N	-0-					87
04	750	N	700	-0-	-50	-0-	700	2			N	-0-					87
05	775	N	700	-0-	-75	-0-	700	2			N	-0-					87

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	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					100
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					100
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					100
03	930	N	738	-0-	-192	-0-	738	2			N	-0-					100
04	840	N	644	-0-	-196	-0-	644	2			N	-0-					100
05	868	N	644	-0-	-224	-0-	644	2			N	-0-					100

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CLOWER WELL #: 2 RRCID -> 199356 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10203 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	112	1	979	2	Y	4					12
							4	9									
*09	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	416	1	1358	2	Y	22					34
							24	9									
*10	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	284	1	717	2	Y	4	3	1			35
							4	9									
*11	1050	X	894	-0-	-156	-0-	68	1	823	2	Y	3					38
							3	9									
*12	1085	X	833	-0-	-252	-0-	65	1	767	2	Y	1	19	1			20
							1	9									
*01	1860	X	802	-0-	-1058	-0-	74	1	727	2	Y	1					21
							1	9									
*02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	74	1	797	2	Y	1					22
							1	9									
*03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	75	1	838	2	Y	2					24
							2	9									
*04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	66	1	694	2	Y	1	16	1			9
							1	9									
*05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	67	1	693	2	Y	1					10
							1	9									

CLOWER WELL #: 3 RRCID -> 199357 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9756 - 10622

12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	55	1	670	2	Y	-0-					-0-
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	59	1	582	2	Y	-0-					-0-
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	95	1	1026	2	Y	-0-					-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	54	1	603	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	517	-0-	-53	-0-	45	1	472	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	536	-0-	-53	-0-	47	1	489	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 2 RRCID -> 200397 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9502 - 10473

12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	75	1	911	2	Y	-0-					37
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	72	1	712	2	Y	-0-					37
02	957	N	691	-0-	-266	-0-	59	1	632	2	Y	-0-					37
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	58	1	645	2	Y	-0-					37
04	750	N	605	-0-	-145	-0-	53	1	552	2	Y	-0-					37
05	744	N	592	-0-	-152	-0-	52	1	540	2	Y	-0-					37

BROWN FARM WELL #: 1 RRCID -> 201672 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9620 - 10605

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 202568 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9618 - 10549

12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	92	1	1116	2	Y	-0-					5
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	88	1	875	2	Y	-0-					5
02	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	203	1	2179	2	Y	-0-					5
03	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	198	1	2199	2	Y	-0-					5
04	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	164	1	1724	2	Y	-0-					5
05	2542	X	1221	-0-	-1321	-0-	107	1	1114	2	Y	-0-					5

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CLOWER WELL #: 4 RRCID -> 209603 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10508 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	82	1	993	2	Y	-0-					-0-
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	101	1	1001	2	Y	-0-					-0-
02	783	N	689	-0-	-94	-0-	59	1	630	2	Y	-0-					-0-
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	122	1	1360	2	Y	-0-					-0-
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	85	1	894	2	Y	-0-					-0-
*05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	84	1	866	2	Y	-0-					-0-

GRAMLING WELL #: 1 RRCID -> 209762 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10480 - 10594

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	644	N	644	-0-	-0-	-0-	49	1	595	2	Y	-0-	12	1			-0-
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	123	1	1217	2	Y	-0-					-0-
02	1392	X	1006	-0-	-386	-0-	86	1	920	2	Y	-0-					-0-
03	1488	X	1187	-0-	-301	-0-	98	1	1089	2	Y	-0-					-0-
04	1440	X	1192	-0-	-248	-0-	104	1	1088	2	Y	-0-					-0-
05	1333	X	773	-0-	-560	-0-	68	1	705	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 3 RRCID -> 215669 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9431 - 10631

12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	127	1	1535	2	Y	-0-					31
01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	149	1	1478	2	Y	1					32
							1	9									
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	132	1	1416	2	Y	1					33
							1	9									
03	3100	N	4056	-0-	956	956	334	1	3721	2	Y	1					34
							1	9									
04	3000	N	3412	-0-	412	1368	297	1	3114	2	Y	1	27	1			8
							1	9									
*05	3100	N	3689	-0-	589	1957	324	1	3364	2	Y	1					9
							1	9									

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	53	1	313	3	N	2			162
							2	9							
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	55	1	324	3	N	-0-			162
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	49	1	283	3	N	3			165
							3	9							
04	360	N	244	-0-	-116	-0-	45	1	199	3	N	-0-			165
05	403	N	186	-0-	-217	-0-	20	1	166	3	N	-0-			165

GRAMLING WELL #: 2 RRCID -> 220584 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10463 - 10653

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KATHERINE WELL #: 2 RRCID -> 221007 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9588 - 10572

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		46	-0-	46	46	4	1	42	2	Y	-0-			-0-
03	46	X	-0-	-0-	-46	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 221446 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10440 - 10624

12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	55	1	269	3	N	-0-			183
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	63	1	373	3	N	7			190
							8	9							
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	56	1	330	3	N	12			202
							13	9							
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	62	1	359	3	N	20			222
							22	9							
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	64	1	281	3	N	13			235
							14	9							
*05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	59	1	487	3	N	30			265
							33	9							

KANGERGA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 221705 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9402 - 10506

12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	116	1	1403	2	Y	-0-			32
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	143	1	1419	2	Y	-0-			32
02	1624	N	1196	-0-	-428	-0-	102	1	1092	2	Y	2			34
							2	9							
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	91	1	1008	2	Y	1			35
							1	9							
04	1500	N	1058	-0-	-442	-0-	92	1	965	2	Y	1	28	1	8
							1	9							
05	1271	N	1052	-0-	-219	-0-	92	1	959	2	Y	1			9
							1	9							

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BROWN FARM WELL #: 3 RRCID -> 221940 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9494 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	165					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	165					Y	-0-					-0-
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 221973 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10600 - 10800

12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	25	1	124	3	N	-0-					63
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	118	1	704	3	N	40					103
							44	9									
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	231	1	1371	3	N	20					123
							22	9									
03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	295	1	1695	3	N	20					143
							22	9									
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	256	1	1120	3	N	12					155
							13	9									
*05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	145	1	1195	3	N	23					178
							25	9									

KANGERGA BROS. WELL #: 6 RRCID -> 222262 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9392 - 10636

12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	92	1	1108	2	Y	-0-					31
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	106	1	1049	2	Y	1					32
							1	9									
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	77	1	833	2	Y	2					34
							2	9									
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	72	1	805	2	Y	-0-					34
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	85	1	895	2	Y	1	27	1			8
							1	9									
*05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	84	1	868	2	Y	1					9
							1	9									

CLOWER WELL #: 8 RRCID -> 222265 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9350 - 10708

*08	1178	X	890	-0-	-288	-0-	82	1	793	2	Y	14					43
							15	9									
*09	1140	X	888	-0-	-252	-0-	74	1	775	2	Y	35					78
							39	9									
*10	1178	X	440	-0-	-738	-0-	39	1	391	2	Y	9	6	1			81
							10	9									
*11	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					81
*12	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	146	1	1759	2	Y	17	41	1			57
							19	9									
*01	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	108	1	1072	2	Y	17					74
							19	9									
*02	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	89	1	954	2	Y	19					93
							21	9									
*03	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	85	1	949	2	Y	18					111
							20	9									
*04	1860	X	869	-0-	-991	-0-	74	1	777	2	Y	16	75	1			52
							18	9									
05	1922	X	847	-0-	-1075	-0-	73	1	762	2	Y	11					63
							12	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CLOWER WELL #: 11 RRCID -> 222795 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10195 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	119	1	1193	2	Y	-0-	2	1			17
*11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	120	1	1441	2	Y	-0-					17
*12	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	119	1	1439	2	Y	16	9	1			24
							18	9									
*01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	137	1	1363	2	Y	13					37
							14	9									
*02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	113	1	1216	2	Y	11					48
							12	9									
*03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	112	1	1249	2	Y	10					58
							11	9									
*04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	106	1	1111	2	Y	9	39	1			28
							10	9									
05	1054	N	959	-0-	-95	-0-	84	1	868	2	Y	6					34
							7	9									

CLOWER WELL #: 7 RRCID -> 223221 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9542 - 10652

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 223260 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10473 - 10674

12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	112	1	545	3	N	15					83
							17	9									
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	24	1	146	3	N	-0-					83
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	15	1	88	3	N	-0-					83
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	45	1	258	3	N	-0-					83
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	32	1	141	3	N	-0-					83
05	124	N	25	-0-	-99	-0-	3	1	22	3	N	-0-					83

CLOWER WELL #: 6R RRCID -> 223294 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9472 - 10685

12	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	134	1	1619	2	Y	-0-					-0-
01	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	226	1	2239	2	Y	-0-					-0-
02	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	169	1	1816	2	Y	-0-					-0-
03	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	170	1	1886	2	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1921	-0-	-29	-0-	167	1	1754	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1924	-0-	-91	-0-	169	1	1755	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 7 RRCID -> 223606 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9426 - 10642

12	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	161	1	1951	2	Y	-0-					31
01	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	202	1	2008	2	Y	1					32
							1	9									
02	2030	N	1814	-0-	-216	-0-	154	1	1658	2	Y	2					34
							2	9									
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	151	1	1680	2	Y	-0-					34
04	2100	N	1258	-0-	-842	-0-	109	1	1147	2	Y	2	28	1			8
							2	9									
05	1953	N	1341	-0-	-612	-0-	118	1	1222	2	Y	1					9
							1	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BRASWELL WELL #: 2 RRCID -> 223823 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10596 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	288	1	1400	3	N	12					175
							13	9									
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	204	1	1212	3	N	10					185
							11	9									
02	1160	N	847	-0-	-313	-0-	120	1	714	3	N	12					197
							13	9									
03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	216	1	1245	3	N	5					202
							6	9									
04	1380	N	228	-0-	-1152	-0-	42	1	186	3	N	-0-					202
*05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	108	1	893	3	N	15					217
							17	9									

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	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	203	1	2451	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
01	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	205	1	2037	2	Y	-0-					32
02	2146	N	1942	-0-	-204	-0-	165	1	1775	2	Y	2					34
							2	9									
03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	177	1	1964	2	Y	1					35
							1	9									
04	2160	N	1562	-0-	-598	-0-	136	1	1425	2	Y	1	28	1			8
							1	9									
05	2077	N	1398	-0-	-679	-0-	123	1	1274	2	Y	1					9
							1	9									

CLOWER WELL #: 5 RRCID -> 224037 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9366 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/28/2019

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	2139	X	2077	-0-	-62	-0-	159	1	1918	2	Y	-0-					31
01	2542	X	2068	-0-	-474	-0-	189	1	1878	2	Y	1					32
							1	9									
02	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	305	1	3277	2	Y	1					33
							1	9									
03	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	252	1	2806	2	Y	1					34
							1	9									
04	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	216	1	2264	2	Y	1	27	1			8
							1	9									
05	3844	X	2566	-0-	-1278	-0-	226	1	2339	2	Y	1					9
							1	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRASWELL WELL #: 3 RRCID -> 225315 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRASWELL WELL #: 4 RRCID -> 225330 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10584 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

CLOWER WELL #: 9 RRCID -> 225494 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9600 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2697	N	2498	-0-	-199	-0-	234 10	1 9	2254	2	Y	9					50
*09	2550	N	2019	-0-	-531	-0-	173 22	1 9	1824	2	Y	20					70
*10	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	224 7	1 9	2248	2	Y	6	6	1			70
*11	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	208 7	1 9	2508	2	Y	6					76
*12	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	199 34	1 9	2411	2	Y	31	38	1			69
*01	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	223 31	1 9	2215	2	Y	28					97
*02	2639	X	2176	-0-	-463	-0-	183 25	1 9	1968	2	Y	23					120
*03	2821	X	2197	-0-	-624	-0-	179 23	1 9	1995	2	Y	21					141
*04	2730	X	2020	-0-	-710	-0-	174 20	1 9	1826	2	Y	18	94	1			65
05	2635	X	2193	-0-	-442	-0-	193 4	1 9	1996	2	Y	4					69

BROWN FARM WELL #: 4 RRCID -> 226447 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9640 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	105	1	1267	2	Y	-0-					-0-
01	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	120	1	1193	2	Y	-0-					-0-
02	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	97	1	1046	2	Y	-0-					-0-
03	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	104	1	1155	2	Y	-0-					-0-
04	1320	X	963	-0-	-357	-0-	84	1	879	2	Y	-0-					-0-
05	1364	X	1183	-0-	-181	-0-	104	1	1079	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
*08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	131	1	1265	2	Y	8					29
							9	9									
*09	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	135	1	1418	2	Y	19					48
							21	9									
*10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	116	1	1170	2	Y	6	4	1			50
							7	9									
*11	1350	N	1283	-0-	-67	-0-	98	1	1178	2	Y	6					56
							7	9									
*12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	143	1	1725	2	Y	-0-	28	1			28
*01	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	153	1	1519	2	Y	-0-					28
*02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	129	1	1382	2	Y	1					29
							1	9									
*03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	132	1	1463	2	Y	-0-					29
*04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	129	1	1358	2	Y	-0-	19	1			10
05	1240	N	932	-0-	-308	-0-	82	1	850	2	Y	-0-					10

ANDERSON, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 228348 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9716 - 10858

12	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	346	1	1683	3	N	1	179	1			47
							1	9									
01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	207	1	1232	3	N	6					53
							7	9									
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	159	1	940	3	N	-0-					53
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	229	1	1319	3	N	14					67
							15	9									
04	1410	N	430	-0-	-980	-0-	80	1	349	3	N	1					68
							1	9									
*05	3100	N	3753	-0-	653	653	404	1	3330	3	N	17					85
							19	9									

CHOICE WELL #: 1 RRCID -> 228352 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9570 - 10786

12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	593	3	1	9	N	1	181	1			32
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	492	3	7	9	N	6					38
02	464	N	459	-0-	-5	-0-	455	3	4	9	N	4					42
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	606	3	31	9	N	28					70
04	480	N	421	-0-	-59	-0-	419	3	2	9	N	2					72
05	496	N	272	-0-	-224	-0-	269	3	3	9	N	3					75

RIO WELL #: 1 RRCID -> 228353 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9852 - 10690

12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					58
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					58
02	290	N	44	-0-	-246	-0-	44	3			N	-0-					58
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	140	3	32	9	N	29					87
04	210	N	134	-0-	-76	-0-	134	3			N	-0-					87
*05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					87

KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 229156 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10162 - 10726

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		164	-0-	164	164	14	1	150	2	Y	-0-					-0-
03	467	X	303	-0-	-164	-0-	25	1	278	2	Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205

KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230941 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. N/A

12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	20	1	462	3	N	2	93	1			49
							2	9									
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	16	1	362	3	N	5					54
							6	9									
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	12	1	262	3	N	-0-					54
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	14	1	314	3	N	-0-					54
04	360	N	328	-0-	-32	-0-	13	1	312	3	N	3					57
							3	9									
*05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	17	1	422	3	N	10					67
							11	9									

SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230943 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 10798

12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	30	1	631	3	Y	-0-	1	1			1
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	24	1	292	3	Y	1					2
							1	9									
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	17	1	359	3	Y	-0-					2
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	16	1	377	3	Y	-0-					2
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	12	1	288	3	Y	7	1	1			8
							8	9									
05	403	N	372	-0-	-31	-0-	15	1	357	3	Y	-0-					8

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230985 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 10856

12	14B2	EXT	1348	-0-	1348	3153	610	1	280	3	Y	416	24	1			392
							458	9									
01	14B2	EXT	1495	-0-	1495	4648	759	1	398	3	Y	307	357	1			342
							338	9									
02	5387	X	739	-0-	-4648	-0-	553	1	186	9	Y	169	187	1			324
03	1860	X	816	-0-	-1044	-0-	563	1	253	9	Y	230	173	1			381
04	1800	X	804	-0-	-996	-0-	618	1	186	9	Y	169	355	1			195
05	1488	X	1093	-0-	-395	-0-	682	1	156	3	Y	232					427
							255	9									

CLOWER WELL #: 13 RRCID -> 231166 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9522 - 10760

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	143					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	143					Y	-0-					-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 FARM WELL #: 7 RRCID -> 231282 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9534 - 10769

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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
BROWN FARM WELL #: 10 RRCID -> 231966 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9701 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	1491	-0-	-2911	-0-	31	1	1460	2	Y	-0-					-0-
01	4402	X	2279	-0-	-2123	-0-	70	1	2209	2	Y	-0-					-0-
02	4147	X	2486	-0-	-1661	-0-	98	1	2388	2	Y	-0-					-0-
03	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	161	1	3761	2	Y	1					1
							1	9									
04	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	84	1	3841	2	Y	-0-	1	1			-0-
*05	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	196	1	4148	2	Y	-0-					-0-

BROWN FARM WELL #: 11 RRCID -> 232444 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9876 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	23	1	1615	2	Y	-0-	2	1			1
01	1550	X	991	-0-	-559	-0-	16	1	975	2	Y	-0-					1
02	957	X	921	-0-	-36	-0-	13	1	908	2	Y	-0-					1
03	1023	X	1016	-0-	-7	-0-	13	1	1003	2	Y	-0-					1
04	1590	X	1304	-0-	-286	-0-	8	1	1296	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1643	X	1243	-0-	-400	-0-	16	1	1227	2	Y	-0-					-0-

KATHERINE WELL #: 7 RRCID -> 232618 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9656 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	51	1			-0-
*01	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
*02	725	X	-0-	-0-	-725	-0-					N	-0-					-0-
*03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
*04	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-

RIO WELL #: 2 RRCID -> 233791 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9448 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	125	1	1514	2	N	-0-					55
01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	138	1	1364	2	N	-0-					55
02	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	146	1	1574	2	N	-0-					55
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	130	1	1451	2	N	2					57
							2	9									
04	1440	N	1185	-0-	-255	-0-	103	1	1082	2	N	-0-					57
05	1829	N	1572	-0-	-257	-0-	138	1	1434	2	N	-0-					57

FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234412 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 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	3472	X	2196	-0-	-1276	-0-	161	1	1945	2	Y	82					291
							90	9									
01	3100	X	1479	-0-	-1621	-0-	135	1	1344	2	Y	-0-					291
02	2697	X	1416	-0-	-1281	-0-	117	1	1263	2	Y	33					324
							36	9									
03	2883	X	1160	-0-	-1723	-0-	96	1	1064	2	Y	-0-					324
04	2430	X	510	-0-	-1920	-0-	43	1	456	2	Y	10					334
							11	9									
05	2201	X	367	-0-	-1834	-0-	31	1	325	2	Y	10					344
							11	9									

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 234772 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9754 - 10828

12	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1393	3	2	9	N	2					60
01	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	1517	3	22	9	N	20					80
02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1536	3	28	9	N	25					105
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					105
04	1500	N	1182	-0-	-318	-0-	1182	3			N	-0-					105
05	1643	N	1254	-0-	-389	-0-	1254	3			N	-0-					105

KANGERGA BROS. WELL #: 10 RRCID -> 238202 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9560 - 10672

12	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	223	1	2701	2	Y	-0-					32
01	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	235	1	2334	2	Y	-0-					32
02	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	186	1	2004	2	Y	2					34
							2	9									
03	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	186	1	2067	2	Y	1					35
							1	9									
04	2010	N	1880	-0-	-130	-0-	164	1	1715	2	Y	1	28	1			8
							1	9									
05	2077	N	1858	-0-	-219	-0-	163	1	1694	2	Y	1					9
							1	9									

RIO WELL #: 3 RRCID -> 240430 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9464 - 10674

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					128
02	2900	N	3329	-0-	429	429	3296	3	33	9	N	30					158
03	3100	N	3614	-0-	514	943	3573	3	41	9	N	37					195
04	3000	N	2828	-0-	-172	771	2799	3	29	9	N	26	168	1			53
*05	2858	X	2087	-0-	-771	-0-	2072	3	15	9	N	14					67

FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 242310 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9466 - 10688

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 245013 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9417 - 11412

12	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5515	3	80	9	N	73	190	1			108
01	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5030	3	57	9	N	52					160
02	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5054	3	72	9	N	65					225
03	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5373	3	75	9	N	68	182	1			111
04	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4720	3	51	9	N	46					157
*05	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5026	3	44	9	N	40					197

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	3100	N	3844	-0-	744	744	3767	3	77	9	N	70	173	1			105
01	3100	N	3078	-0-	-22	722	3039	3	39	9	N	35					140
02	2900	N	5198	-0-	2298	3020	5162	3	36	9	N	33					173
03	3100	N	2554	-0-	-546	2474	2484	3	70	9	N	64					237
04	6384	X	3910	-0-	-2474	-0-	3878	3	32	9	N	29	186	1			80
05	1922	X	1100	-0-	-822	-0-	1043	3	57	9	N	52					132

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					32
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

GRISSOM HEIRS -A- WELL #: 3 RRCID -> 256431 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11195 - 11300

12	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					94
01	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	1293	2	3	9	N	3					97
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					97
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					97
04	720	N	693	-0-	-27	-0-	693	2			N	-0-					97
05	744	N	501	-0-	-243	-0-	501	2			N	-0-					97

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ALFORD, JESSE B. WELL #: 1 RRCID -> 085234 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10397 - 10656

12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	281	2	4	9	N	4					240
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					240
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					240
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					240
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	144	1			96
05	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-					96

ALFORD, JESSE B. WELL #: 2 RRCID -> 201571 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10180 - 10706

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 206271 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10602 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221419 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1661	-0-	-75	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
02	1537	N	1395	-0-	-142	-0-	1378	2	17	9	N	15					15
03	1736	N	1572	-0-	-164	-0-	1561	2	11	9	N	10					25
04	1620	N	1139	-0-	-481	-0-	1084	2	55	9	N	50					75
05	1488	N	1101	-0-	-387	-0-	1073	2	28	9	N	25					100

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-

RETTIG WELL #: 3 RRCID -> 232432 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9644 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	750	-0-	-87	-0-	750	3			N	-0-					364
01	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	3			N	-0-					364
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					364
03	744	N	697	-0-	-47	-0-	697	3			N	-0-					364
04	720	N	664	-0-	-56	-0-	664	3			N	-0-					364
05	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	3			N	-0-					364

SLEDGE WELL #: 1 RRCID -> 232893 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9872 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	3			N	-0-					187
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					187
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					187
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					188
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					188
05	341	N	95	-0-	-246	-0-	95	3			N	-0-					188

HAMMETT WELL #: 1 RRCID -> 237782 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10326 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	657	-0-	-552	-0-	657	2			N	-0-					470
01	713	N	21	-0-	-692	-0-	21	2			N	-0-					470
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	290	2	2	9	N	2					472
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					472
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					472
05	310	N	167	-0-	-143	-0-	167	2			N	-0-					472

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 207830 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 9992 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1317	-0-	-233	-0-	672	1	645	2	Y	-0-					34
01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	772	1	800	2	Y	-0-					34
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	746	1	820	2	Y	-0-					34
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	788	1	775	2	Y	-0-					34
04	1230	N	1117	-0-	-113	-0-	571	1	538	2	Y	7					41
							8	9									
*05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	628	1	805	2	Y	-0-					41

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211003 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9410 - 10674

12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	80	1	617	2	Y	-0-					8
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	62	1	631	2	Y	-0-					8
02	580	N	531	-0-	-49	-0-	58	1	473	2	Y	-0-					8
03	620	N	600	-0-	-20	-0-	63	1	536	2	Y	1					9
							1	9									
04	600	N	551	-0-	-49	-0-	64	1	484	2	Y	3					12
							3	9									
*05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	71	1	615	2	Y	-0-					12

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216059 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9438 - 10661

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/18/2017

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 216061 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9578 - 10673

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 217061 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9425 - 10630

12	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	1128	1	1083	2	Y	-0-					51
01	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	1088	1	1129	2	Y	-0-					51
02	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	934	1	1027	2	Y	3	3	8			51
							3	9									
03	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	1072	1	1055	2	Y	-0-					51
04	2010	N	1590	-0-	-420	-0-	809	1	762	2	Y	17	8	8			60
							19	9									
*05	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	1232	1	1579	2	Y	-0-					60

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	981	N	981	-0-	-0-	-0-	112	1	869	2	N	-0-					40
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	88	1	900	2	N	-0-					40
02	986	N	841	-0-	-145	-0-	92	1	748	2	N	1	1	8			40
							1	9									
03	992	N	847	-0-	-145	-0-	88	1	758	2	N	1					41
							1	9									
04	960	N	810	-0-	-150	-0-	94	1	715	2	N	1	1	8			41
							1	9									
05	899	N	869	-0-	-30	-0-	90	1	779	2	N	-0-					41

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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	3	3	8			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 219801 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9530 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	38	1	295	2	Y	-0-					15
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	31	1	315	2	Y	-0-					15
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	35	1	280	2	Y	-0-					15
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	36	1	305	2	Y	2					17
							2	9									
04	300	N	212	-0-	-88	-0-	25	1	186	2	Y	1					18
							1	9									
05	310	N	69	-0-	-241	-0-	7	1	62	2	Y	-0-					18

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219924 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9492 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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-

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 220374 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9504 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	146	1	1129	2	N	-0-					22
01	1302	N	1005	-0-	-297	-0-	90	1	915	2	N	-0-					22
02	1392	N	1229	-0-	-163	-0-	135	1	1093	2	N	1					23
							1	9									
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	134	1	1152	2	N	3					26
							3	9									
04	960	N	880	-0-	-80	-0-	102	1	772	2	N	5					31
							6	9									
05	1302	N	702	-0-	-600	-0-	73	1	629	2	N	-0-					31

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 222108 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10622 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222541 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10526 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					7
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					7
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	0	N	-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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	36	1	275	2	Y	-0-					4
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	248	N	173	-0-	-75	-0-	18	1	155	2	Y	-0-					4
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	2	Y	-0-					4
*05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	72	1	618	2	Y	-0-					4

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 222748 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9386 - 10609

12	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					24
01	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	312	1	3186	2	Y	2	2	8			24
							2	9									
02	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	229	1	1850	2	Y	1					25
							1	9									
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	75	1	644	2	Y	4					29
							4	9									
*04	298	X	298	-0-	-0-	-0-	31	1	231	2	Y	33	57	1			5
							36	9									
*05	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	137	1	1180	2	Y	-0-					5

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 222751 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 9460 - 10683

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	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

12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	139	1	1078	2	Y	-0-					14
01	1457	N	1289	-0-	-168	-0-	115	1	1174	2	Y	-0-					14
02	1276	N	904	-0-	-372	-0-	99	1	802	2	Y	3					17
							3	9									
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	169	1	1452	2	Y	5					22
							6	9									
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	161	1	1221	2	Y	5					27
							6	9									
*05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	114	1	983	2	Y	-0-					27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	305	N	305	-0-	-0-	-0-	35	1	270	2	Y	-0-					11
01	248	N	230	-0-	-18	-0-	20	1	210	2	Y	-0-					11
02	406	N	205	-0-	-201	-0-	23	1	182	2	Y	-0-					11
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	44	1	380	2	Y	1					12
							1	9									
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	38	1	290	2	Y	1					13
							1	9									
05	217	N	112	-0-	-105	-0-	12	1	100	2	Y	-0-					13

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	1767	N	1735	-0-	-32	-0-	199	1	1536	2	N	-0-					24
01	1767	N	1485	-0-	-282	-0-	132	1	1353	2	N	-0-					24
02	1653	N	1556	-0-	-97	-0-	171	1	1383	2	N	2					26
							2	9									
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	208	1	1785	2	N	4					30
							4	9									
04	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	205	1	1552	2	N	9					39
							10	9									
*05	3100	N	3204	-0-	104	104	332	1	2872	2	N	-0-					39

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-					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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 223703 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9364 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	256	1	1978	2	Y	3					37
							3	9									
01	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	211	1	2158	2	Y	-0-					37
02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	191	1	1546	2	Y	11	10	8			38
							12	9									
03	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	281	1	2409	2	Y	3					41
							3	9									
*04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	211	1	1600	2	Y	28	61	1			8
							31	9									
*05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	203	1	1752	2	Y	-0-					8

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 223734 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9488 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 225326 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9501 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	109	1	841	2	Y	1					16
							1	9									
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	79	1	812	2	Y	-0-					16
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	88	1	710	2	Y	-0-					16
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	88	1	758	2	Y	1					17
							1	9									
*04	810	N	717	-0-	-93	-0-	82	1	620	2	Y	14	28	1			3
							15	9									
*05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	109	1	938	2	Y	-0-					3

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 225479 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10744 PERF.10070 - 10575

12	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	144	1	1115	2	Y	1					21
							1	9									
01	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	117	1	1194	2	Y	-0-					21
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	119	1	961	2	Y	1					22
							1	9									
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	116	1	993	2	Y	1					23
							1	9									
*04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	117	1	889	2	Y	18	38	1			3
							20	9									
*05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	116	1	998	2	Y	-0-					3

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 226235 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10004 - 10446

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CINRON ENERGY, LLC 153512
HURT WELL #: 1 RRCID -> 120479 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10576 - 10758

12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1	1	1750	2	N	24					79
							26	9									
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1	1	1827	2	N	19					98
							21	9									
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1	1	1706	2	N	65	155	1			8
							72	9									
03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1	1	1673	2	N	19					27
							21	9									
04	1410	N	1363	-0-	-47	-0-	1	1	1338	2	N	22					49
							24	9									
05	1457	N	1326	-0-	-131	-0-	1	1	1310	2	N	14					63
							15	9									

BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 165403 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10513 - 10528

12	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	1	1	2138	2	N	18					145
							20	9									
01	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	1	1	2233	2	N	32	157	1			20
							35	9									
02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	1	1	2086	2	N	27					47
							30	9									
03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	1	1	2044	2	N	-0-					47
04	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1	1	1636	2	N	45					92
							50	9									
*05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1	1	1601	2	N	1					93
							1	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CINRON ENERGY, LLC //CONT.// 153512
PENLEY-ANDERSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218033 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9482 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1	1	1264	2	N	1					63
							1	9									
01	1054	N	409	-0-	-645	-0-	1	1	408	2	N	-0-					63
02	1073	N	1054	-0-	-19	-0-	1	1	1053	2	N	-0-					63
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1	1	1227	2	N	-0-					63
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1	1	1167	2	N	-0-					63
*05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1	1	1195	2	N	-0-					63

CRD OPERATING, LLC 186953
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	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					120
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					120
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					120
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					120
04	360	N	297	-0-	-63	-0-	297	2			N	-0-					120
05	372	N	231	-0-	-141	-0-	231	2			N	-0-					120

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
03	DLQ G-10		32	-0-	32	32	32	2			Y	-0-					49
*04	100	N	68	-0-	-32	-0-	68	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	422	N	422	-0-	-0-	-0-	408	2	14	9	N	13					116
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	565	2	19	9	N	17					133
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	500	2	19	9	N	17					150
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	415	2	14	9	N	13					163
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					163
*05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	355	2	28	9	N	25					188

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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	111	4	19	9	N	17					187
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	4			N	-0-	160	1			27
02	116	N	104	-0-	-12	-0-	91	4	13	9	N	12					39
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	4			N	-0-					39
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	4			N	-0-					39
05	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	4			N	-0-					39

JIMERSON, V. WELL #: 1 RRCID -> 199954 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10114 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					40
01	279	N	118	-0-	-161	-0-	118	2			Y	-0-					40
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					40
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					40
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					40
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					40

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
PRIOR GU WELL #: 1 RRCID -> 202404 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9444 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	126	-0-	-184	-0-	93	1	31	2	N	2	51	1	2	8	25
							2	9									
01	279	N	121	-0-	-158	-0-	93	1	28	2	N	-0-					25
02	174	N	125	-0-	-49	-0-	87	1	38	2	N	-0-					25
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1568	2	32	9	N	29					54
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					54
*05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					54

PRIOR GU WELL #: 2 RRCID -> 208904 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9638 - 10290

12	713	N	641	-0-	-72	-0-	545	2	96	9	Y	87	127	1			27
01	744	N	544	-0-	-200	-0-	544	2			Y	-0-					27
02	580	N	56	-0-	-524	-0-	56	2			Y	-0-					27
03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2160	2	19	9	Y	17					44
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					44
*05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	680	2	6	9	Y	5					49

CHAPMAN-KELLY WELL #: 1 RRCID -> 218362 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9485 - 10725

12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					4
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					4
02	145	N	123	-0-	-22	-0-	123	2			Y	-0-					4
03	186	N	55	-0-	-131	-0-	55	2			Y	-0-					4
04	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			Y	-0-					4
05	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2			Y	-0-					4

MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219703 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 12085 PERF. 9440 - 11830

12	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
02	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-

PRIOR, W.P. WELL #: 2 RRCID -> 220728 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9316 - 10602

12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					49
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					49
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					49
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	233	2	7	9	Y	6					55
04	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2			Y	-0-					55
05	186	N	99	-0-	-87	-0-	99	2			Y	-0-					55

MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221780 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 11508

12	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			Y	-0-					119
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					119
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					119
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					119
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					119
*05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					119

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KINGWOOD RESOURCES, INC. 467255
CAGLE-HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 099605 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10649 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					27
01	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					27
02	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					27
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					27
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					27
*05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					27

LARGO OIL COMPANY 486640
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 110669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9698 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	284	2	3	9	N	3					66
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					66
02	232	N	137	-0-	-95	-0-	133	2	4	9	N	4					70
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					70
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					70
*05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					70

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	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					58
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					58
02	29	N	20	-0-	-9	-0-	20	2			N	-0-					58
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					58
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					58
*05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					58

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	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					48
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	214	2	4	9	N	4					52
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	325	2	12	9	N	11					63
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	422	2	19	9	N	17					80
04	210	N	156	-0-	-54	-0-	154	2	2	9	N	2					82
*05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	757	2	6	9	N	5					87

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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	33	2	2	9	N	2					69
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	N	1					70
02	29	N	20	-0-	-9	-0-	18	2	2	9	N	2					72
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	48	2	1	9	N	1					73
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	36	2	2	9	N	2					75
*05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	16	2	2	9	N	2					77

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	2015	N	2014	-0-	-1	-0-	255	1	1740	3	N	17					114
							19	9									
01	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	282	1	1777	3	N	10					124
							11	9									
02	1885	N	1612	-0-	-273	-0-	213	1	1381	3	N	16					140
							18	9									
03	2015	N	1803	-0-	-212	-0-	260	1	1532	3	N	10					150
							11	9									
04	2010	N	1215	-0-	-795	-0-	223	1	992	3	N	-0-					150
05	1736	N	681	-0-	-1055	-0-	664	2	17	9	N	15					165

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 217826 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10506 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	651	N	465	-0-	-186	-0-	157	1	308	3	N	-0-			39
01	682	N	504	-0-	-178	-0-	171	1	333	3	N	-0-			39
02	522	N	483	-0-	-39	-0-	166	1	317	3	N	-0-			39
03	465	N	407	-0-	-58	-0-	155	1	252	3	N	-0-			39
04	480	N	406	-0-	-74	-0-	160	1	246	3	N	-0-			39
05	527	N	213	-0-	-314	-0-	213	2			N	-0-			39

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218728 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10592 - 10762

12	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	649	1	1274	3	N	13			70
							14	9							
01	2015	N	1890	-0-	-125	-0-	635	1	1236	3	N	17			87
							19	9							
02	1943	N	1728	-0-	-215	-0-	588	1	1127	3	N	12			99
							13	9							
03	1922	N	1719	-0-	-203	-0-	651	1	1059	3	N	8			107
							9	9							
04	1830	N	1581	-0-	-249	-0-	620	1	953	3	N	7			114
							8	9							
05	1860	N	590	-0-	-1270	-0-	590	2			N	-0-			114

CAGLE-HARRIS WELL #: 1A RRCID -> 219381 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10756 - 10964

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		3787	-0-	3787	3787	3706	2	81	9	N	74			99

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10504 - 10674

12	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	231	1	1578	3	N	-0-			15
01	2108	N	1264	-0-	-844	-0-	173	1	1091	3	N	-0-			15
02	1943	N	1754	-0-	-189	-0-	234	1	1520	3	N	-0-			15
03	1798	N	1479	-0-	-319	-0-	215	1	1264	3	N	-0-			15
04	1230	N	1001	-0-	-229	-0-	183	1	818	3	N	-0-			15
05	1860	N	1476	-0-	-384	-0-	1476	2			N	-0-			15

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221901 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10480 - 10682

12	2728	X	2515	-0-	-213	-0-	320	1	2184	3	N	10			55
							11	9							
01	2635	X	2575	-0-	-60	-0-	351	1	2213	3	N	10			65
							11	9							
02	2378	N	2314	-0-	-64	-0-	307	1	1994	3	N	12			77
							13	9							
03	2511	N	2293	-0-	-218	-0-	331	1	1948	3	N	13			90
							14	9							
04	2490	N	2054	-0-	-436	-0-	374	1	1665	3	N	14			104
							15	9							
05	2480	N	1612	-0-	-868	-0-	1610	2	2	9	N	2			106

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 185528 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					73
01	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					73
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					73
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					73
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					73
05	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	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	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	2			N	-0-					84
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					84
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	203	2	9	9	N	8					92
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					92
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					92
*05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					92

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	775	N	559	-0-	-216	-0-	559	2			N	-0-					5
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	733	2	3	9	N	3					8
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	625	2	184	9	N	167					175
03	558	N	511	-0-	-47	-0-	509	2	2	9	N	2					177
04	720	N	686	-0-	-34	-0-	686	2			N	-0-					177
05	868	N	559	-0-	-309	-0-	559	2			N	-0-					177

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	620	N	243	-0-	-377	-0-	243	2			N	-0-					169
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					169
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	178	2	26	9	N	24	172	1			21
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					21
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					21
*05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					21

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
MCNEE, PETE WELL #: 2 RRCID -> 116256 COMPL. DATE 01/07/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10477 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ALLEN, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 091969 COMPL. DATE 09/06/1980 TOTAL DEPTH 11947 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	55	1	532	2	Y	-0-					42
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	55	1	533	2	Y	-0-					42
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	53	1	504	2	Y	-0-					42
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	57	1	590	2	Y	-0-					42
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	53	1	501	2	Y	-0-					42
05	558	N	554	-0-	-4	-0-	56	1	498	2	Y	-0-					42

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BARRON, PEARL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093711 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10482 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

HERGESHEIMER, FAY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097612 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10738 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					22
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					22
02	493	N	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-					22
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					22
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					22
*05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	371	2	20	9	N	18	2	8			38

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173627 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 9681 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177054 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 9438 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	153	1	1474	2	Y	45	46	1			5
							50	9									
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	143	1	1394	2	Y	46	39	1			12
							51	9									
02	1566	N	1243	-0-	-323	-0-	114	1	1083	2	Y	42	43	1			11
							46	9									
03	1674	N	1475	-0-	-199	-0-	127	1	1309	2	Y	35	30	1			16
							39	9									
04	1530	N	1248	-0-	-282	-0-	117	1	1105	2	Y	24	33	1			7
							26	9									
05	1333	N	1194	-0-	-139	-0-	120	1	1066	2	Y	7	10	1			4
							8	9									

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179096 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9422 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	41	1	399	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	431	-0-	-96	-0-	40	1	391	2	Y	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	53	1	509	2	Y	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	42	1	437	2	Y	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	41	1	388	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	515	-0-	-74	-0-	52	1	463	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192342 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9573 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WYLIE WELL #: 1 RRCID -> 193863 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10956 PERF. 9473 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	72	1	698	2	Y	-0-					56
01	837	N	803	-0-	-34	-0-	74	1	727	2	Y	2	2	8			56
							2	9									
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	69	1	655	2	Y	1	1	8			56
							1	9									
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	86	1	888	2	Y	-0-					56
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	89	1	841	2	Y	-0-					56
*05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	105	1	935	2	Y	-0-					56

MARKEY #2 WELL #: 1 RRCID -> 195739 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9488 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	551	-0-	-7	-0-	52	1	499	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	547	-0-	-11	-0-	51	1	496	2	Y	-0-					-0-
02	522	N	488	-0-	-34	-0-	46	1	442	2	Y	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	53	1	545	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	515	-0-	-25	-0-	49	1	465	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	527	N	503	-0-	-24	-0-	51	1	452	2	Y	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 196564 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9515 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196919 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9413 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	X	2025	-0-	-145	-0-	190	1	1835	2	Y	-0-					-0-
01	2170	X	1705	-0-	-465	-0-	158	1	1547	2	Y	-0-					-0-
02	2320	X	1631	-0-	-689	-0-	155	1	1476	2	Y	-0-					-0-
03	2480	X	1979	-0-	-501	-0-	174	1	1805	2	Y	-0-					-0-
04	2400	X	1755	-0-	-645	-0-	168	1	1587	2	Y	-0-					-0-
05	2015	X	1739	-0-	-276	-0-	176	1	1563	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WYLIE WELL #: 2 RRCID -> 197475 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9440 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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.		312	-0-	312	312	29	1	283	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	312					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	312					N	-0-					-0-
04	312	X	-0-	-0-	-312	-0-					N	-0-					-0-
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197537 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9726 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	X	1649	-0-	-149	-0-	145	1	1405	2	Y	90	90	1			14
							99	9									
01	1705	X	1624	-0-	-81	-0-	141	1	1381	2	Y	93	78	1			29
							102	9									
02	1653	N	1408	-0-	-245	-0-	125	1	1191	2	Y	84	87	1			26
							92	9									
03	1643	N	1607	-0-	-36	-0-	135	1	1396	2	Y	69	61	1			34
							76	9									
04	1560	N	1485	-0-	-75	-0-	137	1	1291	2	Y	52	70	1			16
							57	9									
*05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	142	1	1257	2	Y	188	145	1			59
							207	9									

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	1767	N	993	-0-	-774	-0-	93	1	900	2	Y	-0-					27
01	1736	N	646	-0-	-1090	-0-	60	1	586	2	Y	-0-					27
02	1682	N	592	-0-	-1090	-0-	56	1	536	2	Y	-0-					27
03	992	N	701	-0-	-291	-0-	62	1	639	2	Y	-0-					27
04	630	N	570	-0-	-60	-0-	55	1	515	2	Y	-0-					27
*05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	59	1	522	2	Y	43					70
							47	9									

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	1860	N	1165	-0-	-695	-0-	1165	2			N	-0-					91
01	2108	N	1373	-0-	-735	-0-	1373	2			N	-0-					91
02	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					91
03	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2120	2	101	9	N	92	92	1			91
04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2008	2	91	9	N	83	82	1			92
05	2201	N	1764	-0-	-437	-0-	1764	2			N	-0-					92

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	555	N	555	-0-	-0-	-0-	52	1	503	2	Y	-0-					68
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	51	1	495	2	Y	-0-					68
02	493	N	485	-0-	-8	-0-	46	1	439	2	Y	-0-					68
03	558	N	472	-0-	-86	-0-	42	1	430	2	Y	-0-					68
04	540	N	386	-0-	-154	-0-	37	1	349	2	Y	-0-					68
05	527	N	373	-0-	-154	-0-	38	1	335	2	Y	-0-					68

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	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	116	1	1118	2	Y	-0-					78
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	113	1	1100	2	Y	2	2	8			78
							2	9									
02	1131	N	1103	-0-	-28	-0-	105	1	998	2	Y	-0-					78
03	1240	N	1200	-0-	-40	-0-	106	1	1094	2	Y	-0-					78
04	1170	N	1010	-0-	-160	-0-	97	1	913	2	Y	-0-					78
05	1178	N	991	-0-	-187	-0-	100	1	891	2	Y	-0-					78

ALLEN, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 201717 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9480 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	164	1	1582	2	Y	-0-					70
01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	175	1	1706	2	Y	-0-					70
02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	164	1	1561	2	Y	-0-					70
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	157	1	1620	2	Y	-0-					70
04	1830	N	1628	-0-	-202	-0-	156	1	1472	2	Y	-0-					70
05	1829	N	1663	-0-	-166	-0-	169	1	1494	2	Y	-0-					70

KANGERGA-DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 202757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9665 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	66	1	638	2	Y	-0-					21
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	61	1	597	2	Y	-0-					21
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	72	1	688	2	Y	-0-					21
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	67	1	688	2	Y	-0-					21
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	60	1	564	2	Y	96	80	1			37
							106	9									
05	806	N	475	-0-	-331	-0-	48	1	427	2	Y	-0-					37

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	558	N	491	-0-	-67	-0-	46	1	445	2	Y	-0-					49
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	50	1	490	2	Y	-0-					49
02	493	N	487	-0-	-6	-0-	46	1	441	2	Y	-0-					49
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	47	1	483	2	Y	-0-					49
04	510	N	435	-0-	-75	-0-	42	1	393	2	Y	-0-					49
05	527	N	324	-0-	-203	-0-	33	1	291	2	Y	-0-					49

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARKEY #2 WELL #: 5 RRCID -> 203002 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 7408 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-
01	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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 #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	775	X	679	-0-	-96	-0-	64	1	615	2	Y	-0-					-0-
01	736	X	736	-0-	-0-	-0-	68	1	668	2	Y	-0-					-0-
02	638	X	621	-0-	-17	-0-	59	1	562	2	Y	-0-					-0-
03	770	X	770	-0-	-0-	-0-	68	1	702	2	Y	-0-					-0-
04	734	X	734	-0-	-0-	-0-	70	1	664	2	Y	-0-					-0-
*05	815	X	815	-0-	-0-	-0-	83	1	732	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	471	N	471	-0-	-0-	-0-	44	1	424	2	Y	3	1	8			122
							3	9									
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	61	1	592	2	Y	-0-					122
02	377	N	254	-0-	-123	-0-	24	1	230	2	Y	-0-					122
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	69	1	717	2	Y	-0-					122
04	630	N	445	-0-	-185	-0-	43	1	402	2	Y	-0-					122
05	279	N	239	-0-	-40	-0-	24	1	215	2	Y	-0-					122

MARKEY #2 WELL #: 4 RRCID -> 203022 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9460 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	961	N	885	-0-	-76	-0-	83	1	802	2	Y	-0-					142
01	1023	N	863	-0-	-160	-0-	80	1	781	2	Y	2	2	8			142
							2	9									
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	90	1	857	2	Y	7					149
							8	9									
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	113	1	1171	2	Y	2	2	8			149
							2	9									
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	127	1	1204	2	Y	-0-					149
*05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	136	1	1203	2	Y	-0-					149

STINGRAY WELL #: 1 RRCID -> 203794 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10210 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	42	1	406	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	42	1	414	2	Y	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	43	1	410	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	412	-0-	-53	-0-	36	1	376	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	374	-0-	-76	-0-	36	1	338	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	457	-0-	-39	-0-	46	1	411	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LANDON WELL #: 4 RRCID -> 203795 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9634 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MARKEY #2 WELL #: 3 RRCID -> 203796 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9524 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	237	1	2291	2	Y	-0-					-0-
01	2542	N	2262	-0-	-280	-0-	210	1	2052	2	Y	-0-					-0-
02	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	231	1	2207	2	Y	-0-					-0-
03	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	250	1	2586	2	Y	-0-					-0-
04	2460	X	2219	-0-	-241	-0-	212	1	2007	2	Y	-0-					-0-
05	2604	X	2492	-0-	-112	-0-	253	1	2239	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 7 RRCID -> 203799 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9518 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 3 RRCID -> 203893 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9438 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	697	-0-	-1907	-0-	65	1	632	2	Y	-0-					45
01	2604	X	657	-0-	-1947	-0-	61	1	596	2	Y	-0-					45
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	59	1	560	2	Y	-0-					45
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	68	1	699	2	Y	-0-					45
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	64	1	609	2	Y	-0-					45
05	651	N	560	-0-	-91	-0-	57	1	503	2	Y	-0-					45

MARKEY #2 WELL #: 6 RRCID -> 204890 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9568 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CRIM WELL #: 2 RRCID -> 204906 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 205026 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9498 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	55	1	533	2	N	1	1	8			25
							1	9									
01	620	N	609	-0-	-11	-0-	56	1	551	2	N	2	2	8			25
							2	9									
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	70	1	664	2	N	2	2	8			25
							2	9									
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	57	1	584	2	N	-0-					25
04	600	N	196	-0-	-404	-0-	19	1	177	2	N	-0-					25
05	775	N	148	-0-	-627	-0-	15	1	133	2	N	-0-					25

HARDY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 205767 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10584 - 10780

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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-

WYLIE WELL #: 4 RRCID -> 206198 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9540 - 10735

12	1240	N	979	-0-	-261	-0-	92	1	887	2	Y	-0-					47
01	1209	N	1083	-0-	-126	-0-	101	1	982	2	Y	-0-					47
02	1044	N	706	-0-	-338	-0-	67	1	639	2	Y	-0-					47
03	992	N	872	-0-	-120	-0-	77	1	795	2	Y	-0-					47
04	1050	N	1027	-0-	-23	-0-	98	1	929	2	Y	-0-					47
*05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	98	1	868	2	Y	-0-					47

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206347 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7404 - 10575

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 2 RRCID -> 206496 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9416 - 10665

12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	159	1	1532	2	Y	-0-					31
01	1798	N	1730	-0-	-68	-0-	160	1	1568	2	Y	2	2	8			31
							2	9									
02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	162	1	1544	2	Y	-0-					31
03	1705	N	1293	-0-	-412	-0-	114	1	1179	2	Y	-0-					31
04	1680	N	1530	-0-	-150	-0-	146	1	1384	2	Y	-0-					31
05	1829	N	1219	-0-	-610	-0-	124	1	1095	2	Y	-0-					31

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206942 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9400 - 10652

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

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	1581	N	1575	-0-	-6	-0-	148	1	1427	2	Y	-0-					-0-
01	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	160	1	1565	2	Y	-0-					-0-
02	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	132	1	1257	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	150	1	1555	2	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1302	-0-	-378	-0-	125	1	1177	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1407	-0-	-81	-0-	143	1	1264	2	Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 1 RRCID -> 207313 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9409 - 10662

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 5 RRCID -> 207318 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9512 - 10697

12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	134	1	1293	2	Y	-0-					71
01	1426	N	1353	-0-	-73	-0-	126	1	1227	2	Y	-0-					71
02	1334	N	1320	-0-	-14	-0-	125	1	1195	2	Y	-0-					71
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	138	1	1426	2	Y	-0-					71
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	131	1	1239	2	Y	-0-					71
05	1426	N	1333	-0-	-93	-0-	135	1	1198	2	Y	-0-					71

WILKINS WELL #: 3 RRCID -> 207319 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9439 - 10664

12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	112	1	1083	2	Y	-0-					100
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	126	1	1227	2	Y	-0-					100
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	189	1	1803	2	Y	-0-					100
03	1209	N	1048	-0-	-161	-0-	92	1	956	2	Y	-0-					100
04	1320	N	1081	-0-	-239	-0-	103	1	978	2	Y	-0-					100
05	1519	N	965	-0-	-554	-0-	98	1	867	2	Y	-0-					100

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207764 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9533 - 10621

12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	31	1	298	2	Y	-0-					-0-
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	33	1	320	2	Y	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	32	1	306	2	Y	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	37	1	382	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	32	1	298	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	264	-0-	-108	-0-	27	1	237	2	Y	-0-					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 4 RRCID -> 208479 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 10648

12	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	163	1	1578	2	Y	-0-					70
01	1829	N	1629	-0-	-200	-0-	151	1	1478	2	Y	-0-					70
02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	156	1	1485	2	Y	-0-					70
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	161	1	1666	2	Y	-0-					70
04	1590	N	1539	-0-	-51	-0-	147	1	1392	2	Y	-0-					70
05	1767	N	1585	-0-	-182	-0-	161	1	1424	2	Y	-0-					70

MARKEY #2 WELL #: 8 RRCID -> 208481 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9554 - 10669

12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	74	1	716	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	767	-0-	-101	-0-	71	1	696	2	Y	-0-					-0-
02	725	N	605	-0-	-120	-0-	57	1	548	2	Y	-0-					-0-
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	95	1	983	2	Y	-0-					-0-
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	76	1	718	2	Y	-0-					-0-
*05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	70	1	617	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALLEN, DAVID WELL #: 6 RRCID -> 208482 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9462 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77

MARKEY #2 WELL #: 9 RRCID -> 208485 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9480 - 10642

12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	178	1	1720	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	108	1	1051	2	Y	-0-					-0-
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	77	1	739	2	Y	-0-					-0-
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	192	1	1985	2	Y	-0-					-0-
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	107	1	1015	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	779	-0-	-89	-0-	79	1	700	2	Y	-0-					-0-

MODISETTE WELL #: 1 RRCID -> 209581 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9301 - 10738

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B DENY		-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

MARKEY #1 WELL #: 2 RRCID -> 209855 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9512 - 10666

12	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	272	1	2625	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	466	-0-	-929	-0-	43	1	423	2	Y	-0-					-0-
02	928	N	327	-0-	-601	-0-	31	1	296	2	Y	-0-					-0-
03	2790	N	1268	-0-	-1522	-0-	112	1	1156	2	Y	-0-					-0-
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	114	1	1080	2	Y	-0-					-0-
*05	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	253	1	2248	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 5 RRCID -> 209856 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9432 - 10600

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 2 RRCID -> 211639 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9427 - 10652

12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	155	1	1498	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1250	-0-	-83	-0-	116	1	1134	2	Y	-0-					-0-
02	1247	X	1234	-0-	-13	-0-	117	1	1117	2	Y	-0-					-0-
03	1643	X	1452	-0-	-191	-0-	128	1	1324	2	Y	-0-					-0-
04	1590	X	1464	-0-	-126	-0-	140	1	1324	2	Y	-0-					-0-
05	1643	X	1144	-0-	-499	-0-	113	1	1002	2	Y	26	26	8			-0-
							29	9									

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	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	198	1	1918	2	Y	-0-					94
01	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	200	1	1956	2	Y	2	2	8			94
							2	9									
02	2030	N	2026	-0-	-4	-0-	191	1	1821	2	Y	13					107
							14	9									
03	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	200	1	2072	2	Y	1	1	8			107
							1	9									
04	2100	N	1904	-0-	-196	-0-	182	1	1722	2	Y	-0-					107
05	2170	N	1828	-0-	-342	-0-	185	1	1643	2	Y	-0-					107

VIPER #2 WELL #: 3 RRCID -> 211641 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9423 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	596	-0-	-24	-0-	56	1	540	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	594	-0-	-26	-0-	55	1	539	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	570	-0-	-10	-0-	54	1	516	2	Y	-0-					-0-
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	60	1	624	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	522	-0-	-48	-0-	50	1	472	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	358	-0-	-262	-0-	36	1	322	2	Y	-0-					-0-

STINGRAY WELL #: 2 RRCID -> 211747 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7450 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	195	1	1889	2	Y	-0-					188
01	2015	N	1940	-0-	-75	-0-	180	1	1760	2	Y	-0-					188
02	1885	N	1867	-0-	-18	-0-	177	1	1690	2	Y	-0-					188
03	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	198	1	2044	2	Y	-0-					188
04	1890	N	1873	-0-	-17	-0-	179	1	1694	2	Y	-0-					188
05	1984	N	1569	-0-	-415	-0-	159	1	1410	2	Y	-0-					188

CRIM WELL #: 4 RRCID -> 211828 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9596 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	126	1	1215	2	Y	-0-					102
01	1333	N	1322	-0-	-11	-0-	122	1	1192	2	Y	7	2	8			107
							8	9									
02	1276	N	1221	-0-	-55	-0-	116	1	1103	2	Y	2	2	8			107
							2	9									
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	128	1	1327	2	Y	-0-					107
04	1290	N	1184	-0-	-106	-0-	113	1	1071	2	Y	-0-	76	1			31
05	1302	N	1203	-0-	-99	-0-	122	1	1080	2	Y	1	1	8			31
							1	9									

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 212318 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9618 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2535	-0-	-379	-0-	225	1	2171	2	Y	126	126	1			15
							139	9									
01	2728	X	2505	-0-	-223	-0-	219	1	2144	2	Y	129	109	1			35
							142	9									
02	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	216	1	2061	2	Y	117	122	1			30
							129	9									
03	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	246	1	2549	2	Y	97	84	1			43
							107	9									
04	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	234	1	2211	2	Y	154	166	1			31
							169	9									
*05	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	240	1	2127	2	Y	189	159	1			61
							208	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

KING WELL #: 1 RRCID -> 212606 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9576 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	X	621	-0-	-216	-0-	56	1	539	2	Y	24	31	1			2
							26	9									
01	589	X	338	-0-	-251	-0-	30	1	290	2	Y	16	15	1			3
							18	9									
02	580	N	373	-0-	-207	-0-	34	1	324	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
03	620	N	296	-0-	-324	-0-	25	1	261	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	43	1	410	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
05	403	N	116	-0-	-287	-0-	11	1	99	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

LANDON WELL #: 9 RRCID -> 212943 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9802 - 10693

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-

COBRA #2 WELL #: 1 RRCID -> 212964 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9584 - 10762

12	1984	X	1514	-0-	-470	-0-	142	1	1372	2	Y	-0-					-0-
01	1984	X	1743	-0-	-241	-0-	162	1	1581	2	Y	-0-					-0-
02	1740	N	1604	-0-	-136	-0-	152	1	1452	2	Y	-0-					-0-
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	156	1	1609	2	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1390	-0-	-290	-0-	133	1	1257	2	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1596	-0-	-109	-0-	162	1	1434	2	Y	-0-					-0-

WYLIE WELL #: 5 RRCID -> 213091 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9481 - 10748

12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	163	1	1577	2	Y	-0-					126
01	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	233	1	2272	2	Y	-0-					126
02	2117	X	1469	-0-	-648	-0-	139	1	1330	2	Y	-0-					126
03	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	248	1	2569	2	Y	-0-					126
04	2430	X	2254	-0-	-176	-0-	213	1	2012	2	Y	26	133	1			19
							29	9									
05	2511	X	1574	-0-	-937	-0-	160	1	1414	2	Y	-0-					19

VIPER #1 WELL #: 1 RRCID -> 213119 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9404 - 10672

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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COBRA #1 WELL #: 2 RRCID -> 213144 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9548 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1024	-0-	-247	-0-	96	1	928	2	Y	-0-					-0-
01	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	138	1	1344	2	Y	74	56	1			18
							81	9									
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	110	1	1051	2	Y	214	185	1			47
							235	9									
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	98	1	1014	2	Y	191	157	1			81
							210	9									
04	1110	N	1042	-0-	-68	-0-	86	1	813	2	Y	130	178	1			33
							143	9									
05	1147	N	1080	-0-	-67	-0-	86	1	766	2	Y	207	173	1			67
							228	9									

HARDY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213622 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10558 - 10744

12	868	X	526	-0-	-342	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
01	868	X	594	-0-	-274	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	395	-0-	-175	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	572	-0-	-110	-0-	572	2			Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 7 RRCID -> 213841 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9574 - 10748

12	1581	N	1510	-0-	-71	-0-	142	1	1368	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1579	-0-	-33	-0-	147	1	1432	2	Y	-0-					-0-
02	1537	N	1499	-0-	-38	-0-	142	1	1357	2	Y	-0-					-0-
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	151	1	1566	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1506	-0-	-24	-0-	144	1	1362	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1535	-0-	-77	-0-	156	1	1379	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 10 RRCID -> 214366 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9447 - 10662

12	1612	X	1389	-0-	-223	-0-	130	1	1259	2	Y	-0-					-0-
01	1612	X	1292	-0-	-320	-0-	120	1	1172	2	Y	-0-					-0-
02	1479	X	1263	-0-	-216	-0-	120	1	1143	2	Y	-0-					-0-
03	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	127	1	1316	2	Y	-0-					-0-
04	1350	X	1295	-0-	-55	-0-	124	1	1171	2	Y	-0-					-0-
05	1395	X	1244	-0-	-151	-0-	126	1	1118	2	Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 5 RRCID -> 214695 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9444 - 10696

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

VIPER #1 WELL #: 5 RRCID -> 214829 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9422 - 10676

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
COBRA #1 WELL #: 3 RRCID -> 214835 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7184 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	123 128	1 9	590	2	Y	116	169	1	1	8	55
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	120 147	1 9	569	2	Y	134	159	1			30
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	112 120	1 9	514	2	Y	109					139
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	121 121	1 9	612	2	Y	110	176	1			73
04	810	N	750	-0-	-60	-0-	115 114	1 9	521	2	Y	104	167	1			10
*05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	135 110	1 9	643	2	Y	100	1	8			109

VIPER #2 WELL #: 16 RRCID -> 214944 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9418 - 10667

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
02	261	N	-0-	-0-	-261	-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-

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	775	N	71	-0-	-704	-0-	7	1	64	2	Y	-0-					124
01	124	N	90	-0-	-34	-0-	8	1	82	2	Y	-0-					124
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	24	1	229	2	Y	-0-					124
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	28	1	287	2	Y	-0-					124
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	24	1	230	2	Y	-0-	95	1			29
*05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	25	1	223	2	Y	-0-					29

VIPER #2 WELL #: 14 RRCID -> 215562 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9424 - 10674

12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	104	2	Y	-0-					-0-
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	2	Y	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	8	-0-	-116	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	42	1	372	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 216050 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9666 - 10759

12	3100	X	2919	-0-	-181	-0-	274	1	2645	2	Y	-0-					-0-
01	3317	X	3038	-0-	-279	-0-	282	1	2756	2	Y	-0-					-0-
02	2610	X	1694	-0-	-916	-0-	161	1	1533	2	Y	-0-					-0-
03	2790	X	2136	-0-	-654	-0-	188	1	1948	2	Y	-0-					-0-
04	2700	X	1995	-0-	-705	-0-	191	1	1804	2	Y	-0-					-0-
05	2790	X	2041	-0-	-749	-0-	207	1	1834	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	2697	X	2296	-0-	-401	-0-	133	1	2163	2	Y	-0-					17
01	2418	X	2329	-0-	-89	-0-	115	1	2131	2	Y	75	61	1			31
							83	9									
02	2262	X	1713	-0-	-549	-0-	115	1	1598	2	Y	-0-					31
03	2356	X	1882	-0-	-474	-0-	124	1	1756	2	Y	2					33
							2	9									
04	2280	X	2177	-0-	-103	-0-	171	1	2006	2	Y	-0-	33	1			-0-
05	2325	X	1884	-0-	-441	-0-	123	1	1759	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

WILKINS WELL #: 5 RRCID -> 216276 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9392 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	8	1	80	2	Y	-0-					27
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	29	1	284	2	Y	2	2	8			27
							2	9									
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	58	1	552	2	Y	-0-					27
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					27
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					27
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					27

WILKINS WELL #: 11 RRCID -> 216415 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9470 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
*02	23	N	-0-	-0-	-23	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2020 - P/A 02/24/20

MARKEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 216493 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9540 - 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	1612	N	1464	-0-	-148	-0-	137	1	1327	2	Y	-0-					-0-
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	139	1	1361	2	Y	-0-					-0-
02	1508	N	1305	-0-	-203	-0-	124	1	1181	2	Y	-0-					-0-
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	132	1	1364	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1381	-0-	-59	-0-	132	1	1249	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1193	-0-	-202	-0-	121	1	1072	2	Y	-0-					-0-

GENTRY C GU WELL #: 1 RRCID -> 217278 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9572 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1363	-0-	-94	-0-	128	1	1235	2	N	-0-					135
01	1364	N	1133	-0-	-231	-0-	104	1	1015	2	N	13	13	8			135
							14	9									
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	109	1	1043	2	N	13	13	8			135
							14	9									
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	138	1	1430	2	N	2	2	8			135
							2	9									
04	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	233	1	2203	2	N	26	118	1			43
							29	9									
05	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	125	1	1105	2	N	-0-					43

COBRA #1 WELL #: 11 RRCID -> 217370 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9564 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	X	1174	-0-	-190	-0-	110	1	1064	2	Y	-0-					-0-
01	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	133	1	1300	2	Y	-0-					-0-
02	1276	X	1111	-0-	-165	-0-	105	1	1006	2	Y	-0-					-0-
03	1333	X	1184	-0-	-149	-0-	104	1	1080	2	Y	-0-					-0-
04	1380	X	851	-0-	-529	-0-	81	1	770	2	Y	-0-					-0-
05	1426	X	545	-0-	-881	-0-	55	1	490	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

LANDON WELL #: 6 RRCID -> 217777 COMPL. DATE 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	459	N	459	-0-	-0-	-0-	43	1	416	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	434	-0-	-31	-0-	40	1	394	2	Y	-0-					-0-
02	464	N	400	-0-	-64	-0-	38	1	362	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	418	-0-	-47	-0-	37	1	381	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	355	-0-	-65	-0-	34	1	321	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	407	-0-	-27	-0-	41	1	366	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	806	N	650	-0-	-156	-0-	61	1	589	2	Y	-0-					40
01	961	N	623	-0-	-338	-0-	58	1	565	2	Y	-0-					40
02	725	N	572	-0-	-153	-0-	54	1	518	2	Y	-0-					40
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	74	1	764	2	Y	-0-					40
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	63	1	593	2	Y	-0-					40
*05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	117	1	1034	2	Y	-0-					40

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 9 RRCID -> 218565 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9434 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1115	-0-	-404	-0-	104	1	1008	2	Y	3	3	8			87
							3	9									
01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	136	1	1324	2	Y	3	3	8			87
							3	9									
02	1160	N	910	-0-	-250	-0-	86	1	824	2	Y	-0-					87
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	122	1	1264	2	Y	27					114
							30	9									
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	149	1	1410	2	Y	1					115
							1	9									
*05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	214	1	1894	2	Y	1	1	8			115
							1	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #1 WELL #: 4 RRCID -> 218720 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9428 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	95					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		42	-0-	42	137	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
02	137	N	-0-	-0-	-137	-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-

BARRON, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 219166 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10500 - 10690

12	806	N	805	-0-	-1	-0-	805	2			N	-0-					25
01	1116	N	673	-0-	-443	-0-	673	2			N	-0-					25
02	1276	N	777	-0-	-499	-0-	777	2			N	-0-					25
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					25
04	660	N	127	-0-	-533	-0-	127	2			N	-0-					25
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					25

ALLEN, DAVID WELL #: 7 RRCID -> 219291 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9431 - 10651

12	1488	X	1385	-0-	-103	-0-	130	1	1255	2	Y	-0-					23
01	1488	X	1346	-0-	-142	-0-	125	1	1221	2	Y	-0-					23
02	1276	N	1246	-0-	-30	-0-	118	1	1128	2	Y	-0-					23
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	138	1	1424	2	Y	-0-					23
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	126	1	1186	2	Y	-0-					23
*05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	135	1	1199	2	Y	-0-					23

COBRA #2 WELL #: 7 RRCID -> 219385 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9570 - 10658

12	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	215	1	2077	2	Y	-0-					-0-
01	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	214	1	2087	2	Y	148	111	1			37
							163	9									
02	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	200	1	1909	2	Y	444	383	1			98
							488	9									
03	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	235	1	2427	2	Y	383	318	1			163
							421	9									
04	2280	N	2156	-0-	-124	-0-	179	1	1690	2	Y	261	357	1			67
							287	9									
05	2356	N	2234	-0-	-122	-0-	180	1	1600	2	Y	413	347	1			133
							454	9									

VIPER #3 WELL #: 2 RRCID -> 219510 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9408 - 10658

12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	21	1	202	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	20	1	197	2	Y	-0-					-0-
02	203	N	199	-0-	-4	-0-	19	1	180	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	18	1	191	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	17	1	164	2	Y	-0-					-0-
*05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	24	1	213	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 10 RRCID -> 219545 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9474 - 10714

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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CRIM WELL #: 8 RRCID -> 219560 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9418 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	X	1546	-0-	-469	-0-	145	1	1401	2	Y	-0-					-0-
01	2232	X	1582	-0-	-650	-0-	147	1	1435	2	Y	-0-					-0-
02	2088	X	1444	-0-	-644	-0-	137	1	1307	2	Y	-0-					-0-
03	2232	X	1899	-0-	-333	-0-	167	1	1732	2	Y	-0-					-0-
04	1620	X	1583	-0-	-37	-0-	151	1	1432	2	Y	-0-					-0-
05	1581	X	1256	-0-	-325	-0-	127	1	1129	2	Y	-0-					-0-

DAVENPORT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219564 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9472 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	152	1	1467	2	Y	-0-					114
01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	138	1	1346	2	Y	-0-					114
02	1682	X	1342	-0-	-340	-0-	127	1	1215	2	Y	-0-					114
03	1798	X	1392	-0-	-406	-0-	123	1	1269	2	Y	-0-					114
04	1740	X	1092	-0-	-648	-0-	104	1	988	2	Y	-0-					114
05	1612	X	1311	-0-	-301	-0-	133	1	1178	2	Y	-0-					114

VIPER #3 WELL #: 3 L RRCID -> 220235 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9422 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	557	-0-	-1582	-0-	52	1	505	2	Y	-0-					-0-
01	2170	N	687	-0-	-1483	-0-	64	1	623	2	Y	-0-					-0-
02	638	N	598	-0-	-40	-0-	57	1	541	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	105	-0-	-453	-0-	9	1	96	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	117	-0-	-543	-0-	11	1	106	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	42	-0-	-609	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 4 RRCID -> 220320 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9600 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	267	-0-	-43	-0-	25	1	242	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	263	-0-	-16	-0-	24	1	239	2	Y	-0-					-0-
02	261	N	225	-0-	-36	-0-	21	1	204	2	Y	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	25	1	258	2	Y	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	26	1	242	2	Y	-0-					-0-
*05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	26	1	232	2	Y	-0-					-0-

VIPER #1 WELL #: 13 RRCID -> 220321 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9448 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	627	-0-	-1016	-0-	59	1	568	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	396	-0-	-999	-0-	37	1	359	2	Y	-0-					-0-
02	870	N	259	-0-	-611	-0-	25	1	234	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	274	-0-	-346	-0-	24	1	250	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	171	-0-	-219	-0-	16	1	155	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	186	-0-	-93	-0-	19	1	166	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

MARKEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 220433 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9524 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	187	1	1807	2	Y	-0-					-0-
01	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	183	1	1788	2	Y	-0-					-0-
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	174	1	1663	2	Y	-0-					-0-
03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	196	1	2028	2	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1889	-0-	-31	-0-	181	1	1708	2	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1798	-0-	-155	-0-	182	1	1616	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

COBRA #1 WELL #: 14 RRCID -> 220434 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10942 PERF. 9666 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2603	-0-	-559	-0-	244	1	2359	2	Y	-0-					-0-
01	2945	X	2775	-0-	-170	-0-	235	1	2294	2	Y	224	168	1			56
							246	9									
02	2668	X	92	-0-	-2576	-0-	4	1	35	2	Y	48	83	1			21
							53	9									
03	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-	21	1			-0-
04	2700	N	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 220606 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9542 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	1454	-0-	-747	-0-	136	1	1318	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1471	-0-	-203	-0-	137	1	1334	2	Y	-0-					-0-
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	125	1	1195	2	Y	-0-					-0-
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	144	1	1486	2	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1200	-0-	-210	-0-	115	1	1084	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1426	N	1214	-0-	-212	-0-	123	1	1091	2	Y	-0-					-0-

CRIM WELL #: 6 RRCID -> 220769 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9430 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	136	1	1312	2	Y	-0-					-0-
01	1395	X	1189	-0-	-206	-0-	110	1	1079	2	Y	-0-					-0-
02	1740	X	1078	-0-	-662	-0-	102	1	976	2	Y	-0-					-0-
03	1860	X	1259	-0-	-601	-0-	111	1	1148	2	Y	-0-					-0-
04	1800	X	912	-0-	-888	-0-	87	1	825	2	Y	-0-					-0-
05	1457	X	857	-0-	-600	-0-	87	1	770	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	2015	X	1319	-0-	-696	-0-	124	1	1195	2	Y	-0-					-0-
01	2015	X	1251	-0-	-764	-0-	116	1	1135	2	Y	-0-					-0-
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	132	1	1263	2	Y	-0-					-0-
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	155	1	1600	2	Y	-0-					-0-
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	144	1	1358	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1459	-0-	-29	-0-	148	1	1311	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	564	N	564	-0-	-0-	-0-	53	1	511	2	N	-0-					29
01	713	N	628	-0-	-85	-0-	58	1	570	2	N	-0-					29
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	59	1	559	2	N	-0-					29
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	64	1	658	2	N	-0-					29
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					29
*05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	67	1	596	2	N	-0-					29

GREEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221043 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10931 PERF. 10492 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	87	-0-	-68	-0-	6	1	81	2	N	-0-					32
01	217	N	168	-0-	-49	-0-	7	1	161	2	N	-0-					32
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	2	N	-0-					32
03	93	N	47	-0-	-46	-0-	5	1	42	2	N	-0-					32
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					32
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					32

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	1488	N	1093	-0-	-395	-0-	102	1	991	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1156	-0-	-177	-0-	107	1	1049	2	Y	-0-					-0-
02	1392	X	1013	-0-	-379	-0-	96	1	917	2	Y	-0-					-0-
03	1333	X	1210	-0-	-123	-0-	107	1	1103	2	Y	-0-					-0-
04	1170	X	1015	-0-	-155	-0-	97	1	918	2	Y	-0-					-0-
05	1147	X	999	-0-	-148	-0-	101	1	898	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221177 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9410 - 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-

VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 221212 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9412 - 10670

12	3499	X	-0-	-0-	-3499	-0-					Y	-0-					-0-
01	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	202	1	1976	2	Y	-0-					-0-
02	3248	X	317	-0-	-2931	-0-	30	1	287	2	Y	-0-					-0-
03	3472	X	272	-0-	-3200	-0-	24	1	248	2	Y	-0-					-0-
*04	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221321 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9966 - 11674

12	2883	X	1299	-0-	-1584	-0-	122	1	1177	2	N	-0-					25
01	2945	X	1669	-0-	-1276	-0-	155	1	1514	2	N	-0-					25
02	2755	X	1665	-0-	-1090	-0-	158	1	1507	2	N	-0-					25
03	2945	X	1850	-0-	-1095	-0-	163	1	1687	2	N	-0-					25
04	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	196	1	1857	2	N	-0-					25
*05	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	205	1	1818	2	N	-0-					25

CRIM WELL #: 5 RRCID -> 221596 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9522 - 10618

12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	150	1	1447	2	Y	-0-					60
01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	182	1	1778	2	Y	-0-					60
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	154	1	1474	2	Y	-0-					60
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	182	1	1880	2	Y	-0-					60
04	1890	N	1848	-0-	-42	-0-	177	1	1671	2	Y	-0-					60
*05	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	197	1	1750	2	Y	-0-					60

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221736 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9379 - 10650

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2020 - P/A 02/06/20

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221774 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9516 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	147	1	1416	2	N	3	3	8			115
							3	9									
01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	147	1	1436	2	N	2	2	8			115
							2	9									
02	1421	N	797	-0-	-624	-0-	75	1	720	2	N	2	2	8			115
							2	9									
03	1581	N	1355	-0-	-226	-0-	119	1	1234	2	N	2	2	8			115
							2	9									
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					115
*05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	150	1	1333	2	N	-0-					115

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221993 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 9484 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	118	1	1144	2	N	-0-					97
01	1333	N	1175	-0-	-158	-0-	109	1	1066	2	N	-0-					97
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	202	1	1925	2	N	1	1	8			97
							1	9									
03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	160	1	1656	2	N	1	1	8			97
							1	9									
04	1140	N	486	-0-	-654	-0-	46	1	440	2	N	-0-					97
*05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	139	1	1231	2	N	2	2	8			97
							2	9									

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222303 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10584 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	25	1	330	2	N	-0-					26
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	24	1	565	2	N	-0-					26
02	319	N	309	-0-	-10	-0-	27	1	282	2	N	-0-					26
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	38	1	347	2	N	4					30
							4	9									
04	570	N	40	-0-	-530	-0-	6	1	34	2	N	-0-					30
05	341	N	215	-0-	-126	-0-	20	1	195	2	N	-0-					30

WYLIE WELL #: 6 RRCID -> 222377 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9507 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	162	1	1567	2	Y	-0-					40
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	159	1	1554	2	Y	-0-					40
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	141	1	1347	2	Y	-0-					40
03	1736	N	1486	-0-	-250	-0-	131	1	1355	2	Y	-0-					40
04	1650	N	1550	-0-	-100	-0-	148	1	1402	2	Y	-0-					40
05	1581	N	1308	-0-	-273	-0-	133	1	1175	2	Y	-0-					40

WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 222631 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9368 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	2	Y	-0-					50
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	2	Y	-0-					50
02	261	N	78	-0-	-183	-0-	7	1	71	2	Y	-0-					50
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	23	1	241	2	Y	-0-					50
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					50
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					50

LANDON WELL #: 11 RRCID -> 224710 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 9696 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2024	-0-	-983	-0-	190	1	1834	2	Y	-0-					-0-
01	2914	X	2813	-0-	-101	-0-	261	1	2552	2	Y	-0-					-0-
02	2639	X	2339	-0-	-300	-0-	222	1	2117	2	Y	-0-					-0-
03	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	246	1	2549	2	Y	-0-					-0-
04	2730	X	2524	-0-	-206	-0-	241	1	2283	2	Y	-0-					-0-
05	2821	X	1839	-0-	-982	-0-	186	1	1653	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WILKINS WELL #: 13 RRCID -> 225012 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	X	832	-0-	-749	-0-	78	1	754	2	Y	-0-					189
01	961	X	730	-0-	-231	-0-	68	1	662	2	Y	-0-					189
02	1015	X	605	-0-	-410	-0-	57	1	548	2	Y	-0-					189
03	1085	X	74	-0-	-1011	-0-	7	1	67	2	Y	-0-					189
04	1050	X	1025	-0-	-25	-0-	98	1	927	2	Y	-0-					189
05	837	X	222	-0-	-615	-0-	22	1	200	2	Y	-0-					189

WYLIE WELL #: 12 RRCID -> 225267 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9456 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	90	1	868	2	Y	-0-					27
01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	155	1	1511	2	Y	-0-					27
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	92	1	881	2	Y	-0-					27
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	148	1	1533	2	Y	-0-					27
04	1200	N	821	-0-	-379	-0-	79	1	742	2	Y	-0-					27
05	1054	N	664	-0-	-390	-0-	67	1	597	2	Y	-0-					27

KANGERGA "A" WELL #: 1 RRCID -> 225432 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9460 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	X	307	-0-	-251	-0-	29	1	278	2	Y	-0-					28
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					28
02	203	X	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-					28
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					28
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					28
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					28

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227255 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9390 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1620	-0-	-54	-0-	152	1	1468	2	N	-0-					67
01	1736	N	1607	-0-	-129	-0-	149	1	1458	2	N	-0-					67
02	1740	N	1427	-0-	-313	-0-	135	1	1292	2	N	-0-					67
03	1612	N	1524	-0-	-88	-0-	134	1	1390	2	N	-0-					67
04	1560	N	1266	-0-	-294	-0-	121	1	1145	2	N	-0-					67
05	1519	N	1180	-0-	-339	-0-	120	1	1060	2	N	-0-					67

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	1457	N	977	-0-	-480	-0-	92	1	885	2	Y	-0-					26
01	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	142	1	1390	2	Y	-0-					26
02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	179	1	1709	2	Y	-0-					26
03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	157	1	1622	2	Y	-0-					26
04	1470	N	829	-0-	-641	-0-	79	1	750	2	Y	-0-					26
05	1736	N	512	-0-	-1224	-0-	52	1	460	2	Y	-0-					26

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	1519	X	1091	-0-	-428	-0-	63	1	1028	2	Y	-0-					10
01	1519	X	1497	-0-	-22	-0-	67	1	1250	2	Y	164	118	1			56
							180	9									
02	1276	X	1008	-0-	-268	-0-	67	1	941	2	Y	-0-					56
03	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	93	1	1318	2	Y	71					127
							78	9									
04	1440	X	336	-0-	-1104	-0-	25	1	292	2	Y	17	117	1			27
							19	9									
05	1488	X	1435	-0-	-53	-0-	94	1	1340	2	Y	1	1	8			27
							1	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	1271	X	1259	-0-	-12	-0-	113	1	1096	2	Y	45	43	1			5
							50	9									
01	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	123	1	1200	2	Y	43	36	1			12
							47	9									
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	91	1	870	2	Y	34	36	1			10
							37	9									
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	116	1	1204	2	Y	31	27	1			14
							34	9									
04	1320	N	908	-0-	-412	-0-	84	1	798	2	Y	24	32	1			6
							26	9									
05	1054	N	937	-0-	-117	-0-	89	1	790	2	Y	53	42	1			17
							58	9									

AMERICAN LIBERTY WELL #: A 1 RRCID -> 228130 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10150 - 10580

12	248	N	231	-0-	-17	-0-	22	1	209	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	211	-0-	-37	-0-	20	1	191	2	Y	-0-					-0-
02	232	N	192	-0-	-40	-0-	18	1	174	2	Y	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	20	1	206	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	19	1	181	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	170	-0-	-47	-0-	17	1	153	2	Y	-0-					-0-

HOLT, JACK WELL #: 1 RRCID -> 228626 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9560 - 10674

12	124	N	51	-0-	-73	-0-	5	1	46	2	Y	-0-					38
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	11	1	110	2	Y	-0-					38
02	116	N	53	-0-	-63	-0-	5	1	48	2	Y	-0-					38
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					38
04	120	N	86	-0-	-34	-0-	8	1	78	2	Y	-0-					38
*05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	2	Y	-0-					38

VIPER #2 WELL #: 9 RRCID -> 228903 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10647

12	1426	N	1119	-0-	-307	-0-	105	1	1014	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	819	-0-	-731	-0-	76	1	743	2	Y	-0-					-0-
02	1247	N	758	-0-	-489	-0-	72	1	686	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	465	-0-	-651	-0-	41	1	424	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	250	-0-	-530	-0-	24	1	226	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	549	-0-	-257	-0-	56	1	493	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 228969 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9552 - 10782

12	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	170	1	1644	2	Y	-0-					-0-
01	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	154	1	1501	2	Y	-0-					-0-
02	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	158	1	1508	2	Y	-0-					-0-
03	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	222	1	2297	2	Y	-0-					-0-
04	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	193	1	1821	2	Y	-0-					-0-
05	1829	X	1824	-0-	-5	-0-	185	1	1639	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
AMERICAN LIBERTY WELL #: 2 RRCID -> 228970 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9550 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	X	2036	-0-	-289	-0-	165	1	1595	2	Y	251	254	1			32
							276	9									
01	2325	X	1813	-0-	-512	-0-	149	1	1453	2	Y	192	168	1			56
							211	9									
02	1885	N	1585	-0-	-300	-0-	150	1	1435	2	Y	-0-	56	1			-0-
03	2046	N	1990	-0-	-56	-0-	175	1	1815	2	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1728	-0-	-12	-0-	165	1	1563	2	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1457	-0-	-248	-0-	148	1	1309	2	Y	-0-					-0-

VIPER #3 WELL #: 6 C RRCID -> 229105 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450

12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	42	1	405	2	Y	-0-					-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	40	1	395	2	Y	-0-					-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	61	1	579	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	220	-0-	-214	-0-	19	1	201	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	126	-0-	-294	-0-	12	1	114	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	97	-0-	-585	-0-	10	1	87	2	Y	-0-					-0-

HARDY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 229126 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10532 - 10722

12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					47
01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1391	2	96	9	N	87	116	1			18
02	1334	N	1167	-0-	-167	-0-	1167	2			N	-0-					18
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					18
04	1440	N	1008	-0-	-432	-0-	1008	2			N	-0-					18
05	1240	N	1109	-0-	-131	-0-	1109	2			N	-0-					18

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-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VIPER #2 WELL #: 6 RRCID -> 229150 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9652 - 10674

12	2294	X	1248	-0-	-1046	-0-	117	1	1131	2	Y	-0-					-0-
01	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	252	1	2461	2	Y	-0-					-0-
02	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	239	1	2279	2	Y	-0-					-0-
03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	188	1	1941	2	Y	-0-					-0-
04	2640	N	527	-0-	-2113	-0-	50	1	477	2	Y	-0-					-0-
05	2697	N	1911	-0-	-786	-0-	194	1	1717	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 229498 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9600 - 10787

12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	135	1	1300	2	Y	-0-					-0-
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	129	1	1265	2	Y	-0-					-0-
02	1363	N	1195	-0-	-168	-0-	113	1	1082	2	Y	-0-					-0-
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	126	1	1302	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1278	-0-	-72	-0-	122	1	1156	2	Y	-0-					-0-
*05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	134	1	1185	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	899	N	686	-0-	-213	-0-	64	1	622	2	Y	-0-					91
01	837	N	581	-0-	-256	-0-	54	1	527	2	Y	-0-					91
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	74	1	705	2	Y	-0-					91
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	65	1	671	2	Y	-0-					91
04	570	N	561	-0-	-9	-0-	54	1	507	2	Y	-0-					91
05	837	N	416	-0-	-421	-0-	42	1	374	2	Y	-0-					91

KANGERGA "B" WELL #: 1 RRCID -> 230578 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7224 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	220	1	2130	2	N	-0-					13
01	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	213	1	2082	2	N	-0-					13
02	2204	X	1975	-0-	-229	-0-	187	1	1788	2	N	-0-					13
03	2356	X	2117	-0-	-239	-0-	187	1	1930	2	N	-0-					13
04	2280	X	1809	-0-	-471	-0-	173	1	1636	2	N	-0-					13
05	2356	X	1744	-0-	-612	-0-	177	1	1567	2	N	-0-					13

WILKINS WELL #: 10 RRCID -> 230648 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9470 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	141	1	1359	2	Y	-0-					26
01	1581	N	1435	-0-	-146	-0-	133	1	1300	2	Y	2	2	8			26
							2	9									
02	1479	X	1405	-0-	-74	-0-	133	1	1272	2	Y	-0-					26
03	1581	X	1496	-0-	-85	-0-	132	1	1364	2	Y	-0-					26
04	1500	X	1362	-0-	-138	-0-	130	1	1232	2	Y	-0-					26
*05	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	151	1	1338	2	Y	-0-					26

CRIM WELL #: 3 RRCID -> 230819 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9404 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	X	2148	-0-	-22	-0-	201	1	1947	2	Y	-0-					122
01	2170	X	2153	-0-	-17	-0-	200	1	1949	2	Y	4	4	8			122
							4	9									
02	2030	N	1981	-0-	-49	-0-	188	1	1793	2	Y	-0-					122
03	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	205	1	2121	2	Y	-0-					122
04	2070	N	1946	-0-	-124	-0-	186	1	1758	2	Y	2	2	8			122
							2	9									
05	2108	N	1788	-0-	-320	-0-	181	1	1607	2	Y	-0-					122

WILKINS WELL #: 7 RRCID -> 231377 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9472 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	X	1019	-0-	-531	-0-	96	1	923	2	Y	-0-					28
01	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	154	1	1503	2	Y	-0-					28
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	149	1	1418	2	Y	-0-					28
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	97	1	1006	2	Y	-0-					28
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	109	1	1030	2	Y	-0-					28
05	1023	N	967	-0-	-56	-0-	98	1	869	2	Y	-0-					28

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 1 RRCID -> 231773 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9644 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	86	1	829	2	Y	-0-					27
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	86	1	837	2	Y	-0-					27
02	841	N	749	-0-	-92	-0-	71	1	678	2	Y	-0-					27
03	930	N	741	-0-	-189	-0-	65	1	675	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
04	900	N	631	-0-	-269	-0-	60	1	569	2	Y	2	2	8			27
							2	9									
05	806	N	496	-0-	-310	-0-	50	1	446	2	Y	-0-					27

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232098 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9356 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	123	1	1189	2	N	-0-					40
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	130	1	1271	2	N	-0-					40
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	179	1	1708	2	N	-0-					40
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	139	1	1433	2	N	-0-					40
04	1350	N	1340	-0-	-10	-0-	128	1	1212	2	N	-0-					40
05	1426	N	1341	-0-	-85	-0-	136	1	1205	2	N	-0-					40

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	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	135	1	1302	2	N	-0-					24
01	1519	N	1443	-0-	-76	-0-	134	1	1309	2	N	-0-					24
02	1363	N	1335	-0-	-28	-0-	127	1	1208	2	N	-0-					24
03	1426	N	1307	-0-	-119	-0-	115	1	1192	2	N	-0-					24
04	1410	N	1194	-0-	-216	-0-	114	1	1080	2	N	-0-					24
05	1426	N	1180	-0-	-246	-0-	120	1	1060	2	N	-0-					24

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232496 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9444 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	67	1	646	2	N	-0-					20
01	713	N	651	-0-	-62	-0-	60	1	591	2	N	-0-					20
02	667	N	586	-0-	-81	-0-	56	1	530	2	N	-0-					20
03	713	N	699	-0-	-14	-0-	62	1	637	2	N	-0-					20
04	630	N	626	-0-	-4	-0-	60	1	566	2	N	-0-					20
*05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	76	1	670	2	N	-0-					20

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	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	255	1	2464	2	Y	289	285	1			34
							318	9									
01	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	266	1	2596	2	Y	112	111	1			35
							123	9									
02	2784	X	2486	-0-	-298	-0-	236	1	2250	2	Y	-0-	35	1			-0-
03	3038	X	2562	-0-	-476	-0-	226	1	2336	2	Y	-0-					-0-
04	2940	X	2264	-0-	-676	-0-	217	1	2047	2	Y	-0-					-0-
05	3038	X	2480	-0-	-558	-0-	251	1	2229	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 12 RRCID -> 232568 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	X	875	-0-	-582	-0-	82	1	793	2	Y	-0-					-0-
01	1457	X	1348	-0-	-109	-0-	125	1	1223	2	Y	-0-					-0-
02	1537	X	977	-0-	-560	-0-	93	1	884	2	Y	-0-					-0-
03	1643	X	986	-0-	-657	-0-	87	1	899	2	Y	-0-					-0-
04	1590	X	728	-0-	-862	-0-	70	1	658	2	Y	-0-					-0-
05	1333	X	1062	-0-	-271	-0-	108	1	954	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HOLT, JACK WELL #: 2 RRCID -> 232570 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9606 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	113	1	1096	2	Y	-0-					26
01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	110	1	1078	2	Y	-0-					26
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	115	1	1095	2	Y	-0-					26
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	132	1	1364	2	Y	-0-					26
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	121	1	1148	2	Y	-0-					26
05	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	128	1	1139	2	Y	-0-					26

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232855 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9350 - 10610

12	1581	N	1351	-0-	-230	-0-	127	1	1224	2	N	-0-					24
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	174	1	1699	2	N	1					25
							1	9									
02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	141	1	1344	2	N	-0-					25
03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	176	1	1820	2	N	-0-					25
04	1800	N	1335	-0-	-465	-0-	128	1	1207	2	N	-0-					25
05	1581	N	1388	-0-	-193	-0-	141	1	1247	2	N	-0-					25

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 232954 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9658 - 10672

12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	129	1	1251	2	N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 232960 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7335 - 10662

12	2914	X	1791	-0-	-1123	-0-	165	1	1596	2	N	27					127
							30	9									
01	2542	X	2312	-0-	-230	-0-	212	1	2070	2	N	27					154
							30	9									
02	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	234	1	2233	2	N	5					159
							6	9									
03	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	196	1	2032	2	N	8					167
							9	9									
04	2250	N	1838	-0-	-412	-0-	173	1	1631	2	N	31	165	1			33
							34	9									
05	2635	N	1782	-0-	-853	-0-	177	1	1570	2	N	32					65
							35	9									

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232985 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9618 - 10706

12	2015	N	1848	-0-	-167	-0-	173	1	1675	2	N	-0-					27
01	2015	N	1566	-0-	-449	-0-	145	1	1421	2	N	-0-					27
02	1827	N	1255	-0-	-572	-0-	119	1	1136	2	N	-0-					27
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	170	1	1762	2	N	-0-					27
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	191	1	1805	2	N	-0-					27
*05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	200	1	1773	2	N	-0-					27

KANGERGA 2 WELL #: 4 RRCID -> 233030 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9446 - 10725

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	2	Y	-0-					92
02	290	X	146	-0-	-144	-0-	14	1	132	2	Y	-0-					92
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					92
04	300	X	71	-0-	-229	-0-	7	1	64	2	Y	-0-					92
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					92

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COBRA #1 WELL #: 9 RRCID -> 233038 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9940 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	73	1	703	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	757	-0-	-80	-0-	70	1	687	2	Y	-0-					-0-
02	870	X	683	-0-	-187	-0-	65	1	618	2	Y	-0-					-0-
03	930	X	798	-0-	-132	-0-	70	1	728	2	Y	-0-					-0-
04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 233651 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9590 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	2	N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233733 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9388 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	2	N	-0-					25
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	13	1	123	2	N	-0-					25
02	116	N	99	-0-	-17	-0-	9	1	90	2	N	-0-					25
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					25
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					25
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					25

VIPER #2 WELL #: 7 RRCID -> 234256 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9652 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	56	1	540	2	Y	-0-					-0-
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	55	1	538	2	Y	-0-					-0-
02	551	N	549	-0-	-2	-0-	52	1	497	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	515	-0-	-74	-0-	45	1	470	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	257	-0-	-313	-0-	25	1	232	2	Y	-0-					-0-
*05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	73	1	647	2	Y	-0-					-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 234521 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9476 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGERGA 1 WELL #: 8 RRCID -> 235256 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9573 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KANGERGA 1 WELL #: 9 RRCID -> 235258 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9546 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	167	1	1611	2	Y	-0-					80
01	1457	N	1351	-0-	-106	-0-	125	1	1224	2	Y	2	2	8			80
							2	9									
02	2059	X	881	-0-	-1178	-0-	84	1	797	2	Y	-0-					80
03	2201	X	1827	-0-	-374	-0-	161	1	1666	2	Y	-0-					80
04	1710	X	1243	-0-	-467	-0-	119	1	1123	2	Y	1	1	8			80
							1	9									
05	1767	X	664	-0-	-1103	-0-	67	1	597	2	Y	-0-					80

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235960 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9498 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2434	-0-	-511	-0-	228	1	2206	2	N	-0-					25
01	2511	X	2376	-0-	-135	-0-	221	1	2155	2	N	-0-					25
02	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	216	1	2062	2	N	-0-					25
03	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	231	1	2394	2	N	-0-					25
04	2310	N	2244	-0-	-66	-0-	215	1	2029	2	N	-0-					25
05	2449	N	2212	-0-	-237	-0-	224	1	1988	2	N	-0-					25

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 235995 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9498 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1064	-0-	-827	-0-	100	1	964	2	N	-0-					-0-
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	140	1	1372	2	N	-0-					-0-
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	118	1	1123	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	216	1	2233	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1338	-0-	-132	-0-	128	1	1210	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1157	-0-	-176	-0-	117	1	1040	2	N	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 6 RRCID -> 235996 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9606 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	43	1	418	2	Y	3	12	1			3
							3	9									
01	403	N	346	-0-	-57	-0-	32	1	314	2	Y	-0-					3
02	377	N	267	-0-	-110	-0-	25	1	242	2	Y	-0-					3
03	465	N	307	-0-	-158	-0-	25	1	254	2	Y	25					28
							28	9									
04	330	N	292	-0-	-38	-0-	27	1	259	2	Y	5					33
							6	9									
05	279	N	237	-0-	-42	-0-	24	1	213	2	Y	-0-					33

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236017 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9604 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	145	1	1397	2	N	-0-					52
01	1519	N	1352	-0-	-167	-0-	126	1	1226	2	N	-0-					52
02	1653	N	1336	-0-	-317	-0-	127	1	1209	2	N	-0-					52
03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	148	1	1531	2	N	-0-					52
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	150	1	1419	2	N	-0-					52
*05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	215	1	1907	2	N	-0-					52

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 236138 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10944 PERF. 9474 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	118	1	1139	2	N	-0-					70
01	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	94	1	920	2	N	-0-					70
02	1189	N	1106	-0-	-83	-0-	105	1	1001	2	N	-0-					70
03	1271	N	1237	-0-	-34	-0-	109	1	1128	2	N	-0-					70
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	121	1	1147	2	N	-0-					70
05	1178	N	1016	-0-	-162	-0-	103	1	913	2	N	-0-					70

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236206 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9370 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1615	-0-	-28	-0-	151	1	1464	2	N	-0-					27
01	1643	N	1609	-0-	-34	-0-	149	1	1460	2	N	-0-					27
02	1537	N	1433	-0-	-104	-0-	136	1	1297	2	N	-0-					27
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	151	1	1557	2	N	1	1	8			27
							1	9									
04	1560	N	1519	-0-	-41	-0-	145	1	1374	2	N	-0-					27
05	1519	N	1448	-0-	-71	-0-	147	1	1301	2	N	-0-					27

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 236451 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9584 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	118	1	1143	2	N	-0-					53
01	1178	N	1026	-0-	-152	-0-	95	1	931	2	N	-0-					53
02	1160	N	810	-0-	-350	-0-	77	1	733	2	N	-0-					53
03	1271	N	1048	-0-	-223	-0-	92	1	956	2	N	-0-					53
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	97	1	919	2	N	-0-					53
05	868	N	832	-0-	-36	-0-	84	1	748	2	N	-0-					53

LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 237618 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-					25
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					25
02	29	N	24	-0-	-5	-0-	2	1	21	2	N	1	1	8			25
							1	9									
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					25
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					25
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238044 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	906	-0-	-86	-0-	85	1	821	2	N	-0-					57
01	992	N	937	-0-	-55	-0-	87	1	850	2	N	-0-					57
02	899	N	812	-0-	-87	-0-	77	1	735	2	N	-0-					57
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	90	1	928	2	N	1	1	8			57
							1	9									
04	900	N	794	-0-	-106	-0-	76	1	718	2	N	-0-					57
05	868	N	717	-0-	-151	-0-	73	1	644	2	N	-0-					57

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	3100	X	3054	-0-	-46	-0-	286	1	2768	2	N	-0-					84
01	3100	X	2853	-0-	-247	-0-	265	1	2588	2	N	-0-					84
02	2900	X	2589	-0-	-311	-0-	246	1	2343	2	N	-0-					84
03	3100	X	3067	-0-	-33	-0-	270	1	2797	2	N	-0-					84
04	3000	X	2664	-0-	-336	-0-	255	1	2408	2	N	1	1	8			84
							1	9									
05	3069	X	2660	-0-	-409	-0-	270	1	2390	2	N	-0-					84

KANGERGA 2 WELL #: 3 RRCID -> 238157 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9560 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	18	1	175	2	Y	-0-					60
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	15	1	143	2	Y	-0-					60
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	23	1	220	2	Y	-0-					60
03	186	N	128	-0-	-58	-0-	11	1	117	2	Y	-0-					60
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	17	1	160	2	Y	-0-					60
05	248	N	144	-0-	-104	-0-	15	1	129	2	Y	-0-					60

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239224 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	35	1	342	2	Y	-0-					25
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	45	1	440	2	Y	-0-					25
02	580	X	426	-0-	-154	-0-	40	1	386	2	Y	-0-					25
03	620	X	519	-0-	-101	-0-	46	1	472	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
04	600	X	244	-0-	-356	-0-	23	1	219	2	Y	2	2	8			25
							2	9									
05	496	X	118	-0-	-378	-0-	12	1	106	2	Y	-0-					25

VIPER #1 WELL #: 15 RRCID -> 239242 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9620 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	130	1	1255	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1273	-0-	-91	-0-	118	1	1155	2	Y	-0-					-0-
02	1276	N	1054	-0-	-222	-0-	100	1	954	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1086	-0-	-309	-0-	96	1	990	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1070	-0-	-160	-0-	102	1	968	2	Y	-0-					-0-
*05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	130	1	1152	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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	3162	X	2858	-0-	-304	-0-	268	1	2590	2	Y	-0-					-0-
01	3131	X	2741	-0-	-390	-0-	255	1	2486	2	Y	-0-					-0-
02	2842	X	2613	-0-	-229	-0-	248	1	2365	2	Y	-0-					-0-
03	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	269	1	2780	2	Y	-0-					-0-
04	2850	X	2631	-0-	-219	-0-	252	1	2379	2	Y	-0-					-0-
05	2852	X	2652	-0-	-200	-0-	269	1	2382	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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	2697	X	2181	-0-	-516	-0-	205	1	1976	2	N	-0-					129
01	2697	X	2217	-0-	-480	-0-	206	1	2011	2	N	-0-					129
02	2088	N	2018	-0-	-70	-0-	191	1	1827	2	N	-0-					129
03	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	213	1	2203	2	N	-0-					129
04	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	233	1	2206	2	N	-0-					129
05	2170	N	2010	-0-	-160	-0-	204	1	1806	2	N	-0-					129

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	3441	X	3420	-0-	-21	-0-	321	1	3099	2	N	-0-					43
01	3441	X	3362	-0-	-79	-0-	312	1	3050	2	N	-0-					43
02	3277	X	3238	-0-	-39	-0-	307	1	2931	2	N	-0-					43
03	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	337	1	3486	2	N	-0-					43
04	3390	X	3371	-0-	-19	-0-	322	1	3049	2	N	-0-					43
05	3472	X	3130	-0-	-342	-0-	317	1	2813	2	N	-0-					43

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	2914	X	2605	-0-	-309	-0-	244	1	2361	2	N	-0-					17
01	2883	X	2644	-0-	-239	-0-	246	1	2398	2	N	-0-					17
02	2668	X	2488	-0-	-180	-0-	236	1	2252	2	N	-0-					17
03	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	256	1	2645	2	N	1	1	8			17
							1	9									
04	2640	X	2627	-0-	-13	-0-	251	1	2376	2	N	-0-					17
05	2666	X	2643	-0-	-23	-0-	268	1	2375	2	N	-0-					17

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #3 WELL #: 5 RRCID -> 242753 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9954 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	70	1	676	2	Y	-0-					-0-
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	83	1	815	2	Y	-0-					-0-
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	78	1	744	2	Y	-0-					-0-
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	71	1	730	2	Y	-0-					-0-
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	81	1	768	2	Y	-0-					-0-
*05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	110	1	974	2	Y	-0-					-0-

COBRA #2 WELL #: 2 RRCID -> 242755 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7228 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	1766	-0-	-1024	-0-	165	1	1593	2	Y	7					131
							8	9									
01	2573	X	1074	-0-	-1499	-0-	100	1	974	2	Y	-0-					131
02	1653	X	943	-0-	-710	-0-	89	1	854	2	Y	-0-					131
03	1767	X	1032	-0-	-735	-0-	91	1	941	2	Y	-0-					131
04	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	381	1	3602	2	Y	4	1	8			134
							4	9									
*05	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	445	1	3943	2	Y	-0-					134

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	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-

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	812	N	812	-0-	-0-	-0-	64	1	619	2	Y	117	166	1			88
							129	9									
01	806	N	747	-0-	-59	-0-	62	1	604	2	Y	74					162
							81	9									
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	58	1	551	2	Y	80	165	1			77
							88	9									
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	61	1	634	2	Y	65					142
							72	9									
04	720	N	653	-0-	-67	-0-	58	1	547	2	Y	44					186
							48	9									
05	744	N	371	-0-	-373	-0-	31	1	279	2	Y	55	156	1			85
							61	9									

KANGERGA 1 WELL #: 10 RRCID -> 242773 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9470 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13	X	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					27
01	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					27
02	58	N	35	-0-	-23	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					27
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #1 WELL #: 6 RRCID -> 243215 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9536 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	64	1	617	2	Y	-0-					76
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	65	1	636	2	Y	-0-					76
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	51	1	482	2	Y	-0-					76
03	682	N	518	-0-	-164	-0-	45	1	470	2	Y	3	3	8			76
							3	9									
04	690	N	395	-0-	-295	-0-	38	1	357	2	Y	-0-					76
05	558	N	222	-0-	-336	-0-	22	1	200	2	Y	-0-					76

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	1271	X	913	-0-	-358	-0-	85	1	828	2	Y	-0-					-0-
01	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	109	1	1067	2	Y	-0-					-0-
02	990	X	990	-0-	-0-	-0-	94	1	896	2	Y	-0-					-0-
03	1054	X	959	-0-	-95	-0-	85	1	874	2	Y	-0-					-0-
04	1140	X	626	-0-	-514	-0-	60	1	566	2	Y	-0-					-0-
*05	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	142	1	1262	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	12896	X	10229	-0-	-2667	-0-	953	1	9206	2	N	64					89
							70	9									
01	12617	X	9430	-0-	-3187	-0-	871	1	8503	2	N	51					140
							56	9									
02	10266	X	8550	-0-	-1716	-0-	808	1	7710	2	N	29					169
							32	9									
03	10881	X	7725	-0-	-3156	-0-	678	1	7010	2	N	34	181	1			22
							37	9									
04	10170	X	396	-0-	-9774	-0-	38	1	358	2	N	-0-					22
05	10230	X	2288	-0-	-7942	-0-	232	1	2056	2	N	-0-					22

LITTLE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 243466 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7378 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	721	-0-	-178	-0-	68	1	653	2	N	-0-					17
01	930	N	738	-0-	-192	-0-	69	1	669	2	N	-0-					17
02	667	N	570	-0-	-97	-0-	54	1	516	2	N	-0-					17
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	84	1	865	2	N	-0-					17
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	82	1	772	2	N	-0-					17
*05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	87	1	772	2	N	-0-					17

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	961	X	823	-0-	-138	-0-	77	1	746	2	Y	-0-					33
01	806	X	660	-0-	-146	-0-	61	1	599	2	Y	-0-					33
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	94	1	899	2	Y	-0-					33
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	79	1	822	2	Y	-0-					33
04	630	N	454	-0-	-176	-0-	43	1	411	2	Y	-0-					33
05	1023	N	154	-0-	-869	-0-	16	1	138	2	Y	-0-					33

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244315 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7343 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COBRA #1 WELL #: 5 RRCID -> 244383 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 8750 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	106	1	1024	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	101	1	986	2	Y	-0-					-0-
02	1102	N	1013	-0-	-89	-0-	96	1	917	2	Y	-0-					-0-
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	99	1	1025	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1041	-0-	-9	-0-	100	1	941	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	888	-0-	-197	-0-	90	1	798	2	Y	-0-					-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244504 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9486 - 10670

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 244517 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9436 - 10590

12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	119	1	1150	2	N	-0-					87
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	116	1	1136	2	N	-0-					87
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	115	1	1093	2	N	-0-					87
03	1271	N	1059	-0-	-212	-0-	93	1	966	2	N	-0-					87
04	1200	N	1059	-0-	-141	-0-	101	1	958	2	N	-0-					87
05	1302	N	908	-0-	-394	-0-	92	1	816	2	N	-0-					87

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244519 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9588 - 10690

12	2883	X	2750	-0-	-133	-0-	258	1	2491	2	N	1	1	8			53
							1	9									
01	2883	X	2691	-0-	-192	-0-	250	1	2441	2	N	-0-					53
02	2523	N	2395	-0-	-128	-0-	227	1	2164	2	N	4	4	8			53
							4	9									
03	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	268	1	2773	2	N	3	3	8			53
							3	9									
04	2610	N	2584	-0-	-26	-0-	245	1	2316	2	N	21	1	8			73
							23	9									
*05	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	263	1	2336	2	N	1	1	8			73
							1	9									

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244520 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 6544 - 10626

12	3844	X	2531	-0-	-1313	-0-	237	1	2294	2	N	-0-					62
01	3844	X	2826	-0-	-1018	-0-	262	1	2564	2	N	-0-					62
02	3596	X	2830	-0-	-766	-0-	268	1	2562	2	N	-0-					62
03	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	330	1	3416	2	N	-0-					62
04	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	297	1	2812	2	N	-0-					62
*05	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	372	1	3295	2	N	-0-					62

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245027 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 10670

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 245136 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9616 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	97	1	933	2	N	-0-					39
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	100	1	975	2	N	-0-					39
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	97	1	926	2	N	-0-					39
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	117	1	1212	2	N	-0-					39
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	117	1	1109	2	N	-0-					39
*05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	126	1	1118	2	N	-0-					39

BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245639 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245640 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245661 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9544 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	583	-0-	-37	-0-	55	1	528	2	N	-0-					45
01	806	N	627	-0-	-179	-0-	58	1	569	2	N	-0-					45
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	68	1	651	2	N	-0-					45
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	120	1	1242	2	N	-0-					45
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	62	1	590	2	N	-0-					45
05	775	N	563	-0-	-212	-0-	57	1	506	2	N	-0-					45

JARRELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245736 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9702 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	984	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	1116	N	876	-0-	-240	-0-	875	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	899	N	799	-0-	-100	-0-	793	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
03	992	N	967	-0-	-25	-0-	964	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	979	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	868	N	685	-0-	-183	-0-	683	2	2	9	Y	2	2	8			-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	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	106	1	1028	2	N	-0-					120
01	2046	N	1792	-0-	-254	-0-	166	1	1623	2	N	3					123
							3	9									
02	2204	N	1457	-0-	-747	-0-	138	1	1319	2	N	-0-					123
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	174	1	1797	2	N	-0-					123
04	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	184	1	1742	2	N	38	116	1			45
							42	9									
*05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	161	1	1427	2	N	-0-					45

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 245836 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9352 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1539	-0-	-228	-0-	144	1	1395	2	N	-0-					44
01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	169	1	1649	2	N	-0-					44
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	154	1	1470	2	N	-0-					44
03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	170	1	1756	2	N	2	2	8			44
							2	9									
04	1770	N	1701	-0-	-69	-0-	163	1	1538	2	N	-0-					44
05	1736	N	1706	-0-	-30	-0-	173	1	1533	2	N	-0-					44

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	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	104	1	1004	2	Y	-0-					50
01	1271	X	1213	-0-	-58	-0-	113	1	1100	2	Y	-0-					50
02	1189	X	1002	-0-	-187	-0-	95	1	907	2	Y	-0-					50
03	1271	X	1198	-0-	-73	-0-	106	1	1092	2	Y	-0-					50
04	1170	X	869	-0-	-301	-0-	83	1	786	2	Y	-0-					50
05	1209	X	861	-0-	-348	-0-	87	1	774	2	Y	-0-					50

JARRELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245955 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	X	510	-0-	-172	-0-	508	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	651	X	633	-0-	-18	-0-	632	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	621	2	31	9	Y	28	20	1	2	8	6
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	633	2	7	9	Y	6					12
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					12
*05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	582	2	1	9	Y	1	1	8			12

JARRELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246649 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9472 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	X	618	-0-	-188	-0-	600	2	18	9	Y	16	2	8			125
01	992	X	646	-0-	-346	-0-	601	2	45	9	Y	41	1	8			165
02	928	X	689	-0-	-239	-0-	677	2	12	9	Y	11	129	1	2	8	45
03	992	X	705	-0-	-287	-0-	684	2	21	9	Y	19					64
04	630	X	209	-0-	-421	-0-	209	2			Y	-0-					64
05	744	X	568	-0-	-176	-0-	567	2	1	9	Y	1	1	8			64

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	961	N	930	-0-	-31	-0-	87	1	843	2	N	-0-					67
01	961	N	946	-0-	-15	-0-	88	1	858	2	N	-0-					67
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	83	1	794	2	N	-0-					67
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	98	1	1010	2	N	-0-					67
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	104	1	984	2	N	-0-					67
*05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	111	1	980	2	N	-0-					67

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	1271	N	706	-0-	-565	-0-	66	1	640	2	N	-0-					53
01	930	N	850	-0-	-80	-0-	79	1	771	2	N	-0-					53
02	754	N	613	-0-	-141	-0-	58	1	555	2	N	-0-					53
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	73	1	759	2	N	-0-					53
04	810	N	685	-0-	-125	-0-	66	1	619	2	N	-0-					53
*05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	72	1	637	2	N	-0-					53

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247851 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10939 PERF. 9470 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	2268	-0-	-305	-0-	213	1	2055	2	N	-0-					47
01	2573	X	2142	-0-	-431	-0-	199	1	1943	2	N	-0-					47
02	2175	N	1859	-0-	-316	-0-	176	1	1683	2	N	-0-					47
03	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	223	1	2309	2	N	-0-					47
04	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	226	1	2134	2	N	-0-					47
05	1984	N	1964	-0-	-20	-0-	199	1	1765	2	N	-0-					47

JARRELL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247944 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9320 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	786	-0-	-671	-0-	775	2	11	9	Y	10	2	8			17
01	1674	N	980	-0-	-694	-0-	979	2	1	9	Y	1	1	8			17
02	1073	N	855	-0-	-218	-0-	835	2	20	9	Y	18	31	1	2	8	2
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1486	2	21	9	Y	19					21
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1535	2	28	9	Y	25					46
*05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1147	2	53	9	Y	48	1	8			93

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	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	132	1	1279	2	Y	-0-					28
01	1612	X	1310	-0-	-302	-0-	122	1	1188	2	Y	-0-					28
02	1508	X	1158	-0-	-350	-0-	110	1	1048	2	Y	-0-					28
03	1612	X	1454	-0-	-158	-0-	128	1	1326	2	Y	-0-					28
04	1380	X	1363	-0-	-17	-0-	130	1	1233	2	Y	-0-					28
05	1426	X	1097	-0-	-329	-0-	111	1	986	2	Y	-0-					28

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	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	51	2	3	9	Y	3					3
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					3
*05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					3

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	389	N	389	-0-	-0-	-0-	36	1	353	2	N	-0-					48
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	8	1	77	2	N	-0-					48
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	2	N	-0-					48
03	403	N	89	-0-	-314	-0-	8	1	81	2	N	-0-					48
04	90	N	43	-0-	-47	-0-	4	1	39	2	N	-0-					48
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	11	1	100	2	N	-0-					48

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	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	246	1	2375	2	N	-0-					70
01	6665	X	2490	-0-	-4175	-0-	231	1	2257	2	N	2	2	8			70
							2	9									
02	7424	X	2157	-0-	-5267	-0-	205	1	1952	2	N	-0-					70
03	7378	X	2189	-0-	-5189	-0-	193	1	1996	2	N	-0-					70
04	2550	X	1803	-0-	-747	-0-	171	1	1621	2	N	10					80
							11	9									
05	2635	X	1553	-0-	-1082	-0-	157	1	1395	2	N	1	1	8			80
							1	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253523 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9518 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	137	1	1326	2	N	-0-					103
01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	144	1	1411	2	N	9					112
							10	9									
02	1479	N	956	-0-	-523	-0-	91	1	865	2	N	-0-					112
03	1457	N	1302	-0-	-155	-0-	115	1	1187	2	N	-0-					112
04	1500	N	1139	-0-	-361	-0-	109	1	1030	2	N	-0-					112
05	1023	N	754	-0-	-269	-0-	76	1	678	2	N	-0-					112

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	785	N	785	-0-	-0-	-0-	74	1	711	2	N	-0-					44
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	85	1	827	2	N	-0-					44
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	79	1	758	2	N	-0-					44
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	87	1	902	2	N	-0-					44
04	870	N	839	-0-	-31	-0-	80	1	759	2	N	-0-					44
05	899	N	842	-0-	-57	-0-	85	1	757	2	N	-0-					44

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	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	206	1	1991	2	N	-0-					45
01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	211	1	2058	2	N	2	2	8			45
							2	9									
02	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	213	1	2028	2	N	-0-					45
03	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	249	1	2577	2	N	-0-					45
04	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	234	1	2209	2	N	-0-					45
*05	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	270	1	2395	2	N	-0-					45

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	2480	X	2089	-0-	-391	-0-	196	1	1893	2	N	-0-					39
01	2449	X	2052	-0-	-397	-0-	191	1	1861	2	N	-0-					39
02	2146	X	1952	-0-	-194	-0-	185	1	1767	2	N	-0-					39
03	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	198	1	2050	2	N	-0-					39
04	2010	X	1946	-0-	-64	-0-	186	1	1760	2	N	-0-					39
*05	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	212	1	1882	2	N	-0-					39

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 255588 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9450 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	2439	-0-	-134	-0-	229	1	2210	2	N	-0-					17
01	2511	X	2435	-0-	-76	-0-	226	1	2209	2	N	-0-					17
02	2291	N	2254	-0-	-37	-0-	214	1	2040	2	N	-0-					17
03	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	242	1	2499	2	N	-0-					17
04	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	228	1	2158	2	N	-0-					17
*05	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	245	1	2174	2	N	-0-					17

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 256202 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9400 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	2	N	-0-					53
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	23	1	228	2	N	-0-					53
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	24	1	227	2	N	-0-					53
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	22	1	231	2	N	-0-					53
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	21	1	203	2	N	-0-					53
*05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	22	1	192	2	N	-0-					53

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 257515 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9458 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	30	1	294	2	N	-0-					46
01	279	N	259	-0-	-20	-0-	24	1	235	2	N	-0-					46
02	261	N	137	-0-	-124	-0-	13	1	124	2	N	-0-					46
03	310	N	272	-0-	-38	-0-	24	1	248	2	N	-0-					46
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	22	1	209	2	N	-0-					46
*05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	24	1	212	2	N	-0-					46
	PEARL BARRON				WELL #: 5HA	RRCID -> 258908						COMPL. DATE 08/17/2010					TOTAL DEPTH 10618 PERF.10700 - 14620
12	26277	X	26277	-0-	-0-	-0-	26191	2	86	9	N	78	182	1	1	8	76
01	25222	X	25222	-0-	-0-	-0-	25128	2	94	9	N	85	1	8			160
02	22730	X	22730	-0-	-0-	-0-	22649	2	81	9	N	74	182	1	1	8	51
03	23534	X	23534	-0-	-0-	-0-	23456	2	78	9	N	71					122
04	22521	X	22521	-0-	-0-	-0-	22352	2	169	9	N	154	171	1	3	8	102
*05	23281	X	23281	-0-	-0-	-0-	23182	2	99	9	N	90	5	8			187
	GREEN UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 259052						COMPL. DATE 07/24/2010					TOTAL DEPTH 11790 PERF.10594 - 10842
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	62	1	804	2	N	-0-					132
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	62	1	1434	2	N	-0-					132
02	696	N	593	-0-	-103	-0-	53	1	540	2	N	-0-					132
03	868	N	472	-0-	-396	-0-	47	1	425	2	N	-0-					132
04	1440	N	189	-0-	-1251	-0-	30	1	159	2	N	-0-					132
*05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	61	1	597	2	N	-0-					132
	JARRELL UNIT				WELL #: 9H	RRCID -> 261099						COMPL. DATE 01/17/2011					TOTAL DEPTH 10655 PERF.10720 - 16271
12	14756	X	13055	-0-	-1701	-0-	13043	2	12	9	N	11	1	8			181
01	13826	X	12877	-0-	-949	-0-	12874	2	3	9	N	3	3	8			181
02	12586	X	11915	-0-	-671	-0-	11825	2	90	9	N	82	191	1	2	8	70
03	13051	X	11958	-0-	-1093	-0-	11936	2	22	9	N	20					90
04	12630	X	11373	-0-	-1257	-0-	11367	2	6	9	N	5	5	8			90
05	13051	X	12107	-0-	-944	-0-	12101	2	6	9	N	5	5	8			90
	JARRELL UNIT				WELL #: 10H	RRCID -> 262204						COMPL. DATE 10/07/2011					TOTAL DEPTH 10546 PERF.10620 - 15273
12	10602	X	10049	-0-	-553	-0-	10049	2			N	-0-					77
01	10261	X	9677	-0-	-584	-0-	9677	2			N	-0-					77
02	9222	X	8338	-0-	-884	-0-	8338	2			N	-0-					77
03	10044	X	8904	-0-	-1140	-0-	8903	2	1	9	N	1	1	8			77
04	9720	X	8092	-0-	-1628	-0-	8092	2			N	-0-					77
05	10044	X	8721	-0-	-1323	-0-	8720	2	1	9	N	1	1	8			77
	LITTLE ESTATE				WELL #: 6H	RRCID -> 263018						COMPL. DATE 01/01/2012					TOTAL DEPTH 10570 PERF.10890 - 14943
12	8184	X	7031	-0-	-1153	-0-	659	1	6372	2	N	-0-					188
01	8184	X	7311	-0-	-873	-0-	679	1	6632	2	N	-0-					188
02	7656	X	6437	-0-	-1219	-0-	611	1	5826	2	N	-0-					188
03	7626	X	7478	-0-	-148	-0-	659	1	6818	2	N	1	1	8			188
							1	9									
04	7080	X	6874	-0-	-206	-0-	657	1	6213	2	N	4	79	1	3	8	110
							4	9									
05	7316	X	6704	-0-	-612	-0-	680	1	6024	2	N	-0-					110

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WORLEY WELL #: 4H RRCID -> 264680 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10843 - 17025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22816	X	22180	-0-	-636	-0-	2071	1	20010	2	Y	90					187
							99	9									
01	22816	X	21978	-0-	-838	-0-	2029	1	19821	2	Y	116	180	1	2	8	121
							128	9									
02	20909	X	20188	-0-	-721	-0-	1906	1	18183	2	Y	90					211
							99	9									
03	23851	X	23851	-0-	-0-	-0-	2091	1	21633	2	Y	115	185	1			141
							127	9									
04	21480	X	20454	-0-	-1026	-0-	1947	1	18408	2	Y	90	214	1			17
							99	9									
05	22165	X	20564	-0-	-1601	-0-	2075	1	18392	2	Y	88					105
							97	9									

STINGRAY WELL #: 9H RRCID -> 267629 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10656 - 14985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20770	X	20052	-0-	-718	-0-	1878	1	18146	2	N	25					129
							28	9									
01	20491	X	19400	-0-	-1091	-0-	1794	1	17526	2	N	73	153	1			49
							80	9									
02	19169	X	18000	-0-	-1169	-0-	1702	1	16244	2	N	49	1	8			97
							54	9									
03	21222	X	21222	-0-	-0-	-0-	1865	1	19296	2	N	55					152
							61	9									
04	19530	X	18432	-0-	-1098	-0-	1760	1	16644	2	N	25	152	1			25
							28	9									
05	20057	X	18494	-0-	-1563	-0-	1873	1	16608	2	N	12					37
							13	9									

HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268392 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11027 - 16478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20522	X	18498	-0-	-2024	-0-	18397	2	101	9	Y	92	114	1	4	8	38
01	20522	X	17927	-0-	-2595	-0-	17763	2	164	9	Y	149	124	1	1	8	62
02	19198	X	15744	-0-	-3454	-0-	15657	2	87	9	Y	79	113	1	1	8	27
03	19065	X	16232	-0-	-2833	-0-	16107	2	125	9	Y	114	114	1			27
04	18210	X	15484	-0-	-2726	-0-	15363	2	121	9	Y	110	114	1			23
05	18507	X	15921	-0-	-2586	-0-	15797	2	124	9	Y	113	64	1	3	8	69

HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273623 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10860 - 15878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23777	X	21820	-0-	-1957	-0-	21720	2	100	9	N	91	4	8			234
01	23467	X	21511	-0-	-1956	-0-	21399	2	112	9	N	102	183	1	2	8	151
02	21692	X	19812	-0-	-1880	-0-	19721	2	91	9	N	83	2	8			232
03	22599	X	21070	-0-	-1529	-0-	20969	2	101	9	N	92	179	1	1	8	144
04	21870	X	19747	-0-	-2123	-0-	19649	2	98	9	N	89	125	1	2	8	106
05	21824	X	20894	-0-	-930	-0-	20809	2	85	9	N	77	1	8			182

WYLIE WELL #: 13H RRCID -> 273659 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10997 - 14353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12617	X	12315	-0-	-302	-0-	1155	1	11160	2	N	-0-					69
01	12400	X	12168	-0-	-232	-0-	1130	1	11038	2	N	-0-					69
02	11658	X	11449	-0-	-209	-0-	1086	1	10363	2	N	-0-					69
03	13413	X	13413	-0-	-0-	-0-	1182	1	12231	2	N	-0-					69
04	12060	X	11375	-0-	-685	-0-	1088	1	10287	2	N	-0-					69
05	12307	X	11257	-0-	-1050	-0-	1141	1	10116	2	N	-0-					69

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	6386	X	6159	-0-	-227	-0-	572	1	5524	2	N	57	187	1			90
							63	9									
01	6541	X	5883	-0-	-658	-0-	544	1	5317	2	N	20					110
							22	9									
02	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	636	1	6071	2	N	34					144
							37	9									
03	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	699	1	7233	2	N	43					187
							47	9									
04	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	603	1	5706	2	N	14	168	1			33
							15	9									
*05	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	815	1	7228	2	N	16					49
							18	9									

KANGERGA 2 WELL #: 7H RRCID -> 277000 COMPL. DATE 04/11/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10825 - 16401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28644	X	26890	-0-	-1754	-0-	2503	1	24187	2	N	182	187	1			93
							200	9									
01	28644	X	26404	-0-	-2240	-0-	2435	1	23784	2	N	168	185	1			76
							185	9									
02	26245	X	24771	-0-	-1474	-0-	2335	1	22282	2	N	140	186	1			30
							154	9									
03	29304	X	29304	-0-	-0-	-0-	2569	1	26575	2	N	145					175
							160	9									
04	26460	X	26021	-0-	-439	-0-	2473	1	23385	2	N	148	292	1			31
							163	9									
05	26877	X	25865	-0-	-1012	-0-	2606	1	23106	2	N	139					170
							153	9									

GENTRY C GU WELL #: 4H RRCID -> 277057 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10666 - 14917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19220	X	18198	-0-	-1022	-0-	1696	1	16391	2	N	101					212
							111	9									
01	19065	X	17990	-0-	-1075	-0-	1661	1	16221	2	N	98	175	1	1	8	134
							108	9									
02	17313	X	16560	-0-	-753	-0-	1562	1	14904	2	N	85					219
							94	9									
03	19483	X	19483	-0-	-0-	-0-	1706	1	17648	2	N	117	187	1			149
							129	9									
04	17910	X	16554	-0-	-1356	-0-	1575	1	14887	2	N	84	159	1			74
							92	9									
05	18197	X	16556	-0-	-1641	-0-	1667	1	14777	2	N	102					176
							112	9									

VIPER #1 WELL #: 17 RRCID -> 283724 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9554 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	100	1	968	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	99	1	968	2	Y	-0-					-0-
02	957	N	884	-0-	-73	-0-	84	1	800	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	985	-0-	-69	-0-	87	1	898	2	Y	-0-					-0-
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	113	1	1065	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	769	-0-	-161	-0-	78	1	691	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 285283 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7088 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	301	-0-	-2179	-0-	28	1	273	2	N	-0-					69
01	2480	X	321	-0-	-2159	-0-	30	1	291	2	N	-0-					69
02	290	N	264	-0-	-26	-0-	24	1	231	2	N	8					77
							9	9									
03	310	N	249	-0-	-61	-0-	22	1	226	2	N	1	53	1			25
							1	9									
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	125	1	1181	2	N	5					30
							6	9									
*05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	158	1	1403	2	N	-0-					30

VIPER 3-ALFORD JB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285758 COMPL. DATE 05/04/2020 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 11080 - 18981

12	150753	X	98018	-0-	-52735	-0-	220	1	97112	2	Y	624	638	1			75
							686	9									
01	144367	X	91654	-0-	-52713	-0-	219	1	90790	2	Y	586	547	1	2	8	112
							645	9									
02	134444	X	80284	-0-	-54160	-0-	203	1	79336	2	Y	677	665	1	1	8	123
							745	9									
03	117335	X	58194	-0-	-59141	-0-	210	1	57263	2	Y	655	670	1			108
							721	9									
04	103080	X	-0-	-0-	-103080	-0-					Y	-0-	108	1			-0-
05	98022	X	66815	-0-	-31207	-0-	203	1	65994	2	Y	562	503	1	2	8	57
							618	9									

VIPER 1-ALFORD JB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285928 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 10671 PERF. 10820 - 19364

12	160611	X	109039	-0-	-51572	-0-	245	1	108104	2	Y	627	641	1			82
							690	9									
01	151001	X	102734	-0-	-48267	-0-	246	1	101843	2	Y	586	549	1			119
							645	9									
02	129804	X	91010	-0-	-38794	-0-	232	1	90354	2	Y	385	421	1			83
							424	9									
03	126046	X	70089	-0-	-55957	-0-	255	1	69380	2	Y	413	424	1			72
							454	9									
04	112710	X	57654	-0-	-55056	-0-	450	1	56765	2	Y	399	419	1	2	8	50
							439	9									
05	109027	X	86086	-0-	-22941	-0-	262	1	85286	2	Y	489	482	1			57
							538	9									

KANGERGA 1-RIVES (AW) WELL #: 1H RRCID -> 287813 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 11140 - 18696

12	275497	X	259940	-0-	-15557	-0-	177	1	258573	2	Y	1082	1011	1	3	8	197
							1190	9									
01	275497	X	231561	-0-	-43936	-0-	176	1	230156	2	Y	1117	1195	1			119
							1229	9									
02	257723	X	192802	-0-	-64921	-0-	164	1	191635	2	Y	912	908	1	13	8	110
							1003	9									
03	275497	X	182204	-0-	-93293	-0-	171	1	180990	2	Y	948	912	1			146
							1043	9									
04	266610	X	158892	-0-	-107718	-0-	171	1	157821	2	Y	818	899	1			65
							900	9									
05	259935	X	149640	-0-	-110295	-0-	169	1	148671	2	Y	727	616	1			176
							800	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KANGERGA 1-ALFORD RO (AW) WELL #: 1H RRCID -> 288118 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11164 - 18870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	633955	X	240020	-0-	-393935	-0-	164 1190	1 9	238666	2	Y	1082	1018	1	3	8	199
01	224781	X	218441	-0-	-6340	-0-	165 1229	1 9	217047	2	Y	1117	1186	1	13	8	117
02	210279	X	181459	-0-	-28820	-0-	155 1003	1 9	180301	2	Y	912	919	1			110
03	224781	X	180390	-0-	-44391	-0-	170 1043	1 9	179177	2	Y	948	912	1			146
04	217530	X	137890	-0-	-79640	-0-	148 908	1 9	136834	2	Y	825	907	1			64
05	224781	X	151942	-0-	-72839	-0-	172 800	1 9	150970	2	Y	727	617	1			174

VIPER 2-SEARS DEEP (AW) WELL #: 2H RRCID -> 289454 COMPL. DATE 05/06/2020 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11188 - 18740

05	67240	X	NO RPT	-0-	-67240	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIPER 2-SEARS DEEP (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289466 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11046 - 19174

05	93624	X	NO RPT	-0-	-93624	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIPER 2-JONES W (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289472 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11056 - 19127

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	92256	X	NO RPT	-0-	-92256	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIPER 2-JONES W (AW) WELL #: 2H RRCID -> 289480 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11035 - 19532

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	103788	X	NO RPT	-0-	-103788	-0-					Y	NO RPT					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 232530 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9259 - 10424

*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GREEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 098604 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10569 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	60	1	242	2	N	-0-					70
01	341	N	294	-0-	-47	-0-	54	1	240	2	N	-0-					70
02	232	N	213	-0-	-19	-0-	60	1	153	2	N	-0-					70
03	310	N	189	-0-	-121	-0-	51	1	138	2	N	-0-					70
04	270	N	124	-0-	-146	-0-	35	1	89	2	N	-0-					70
05	217	N	136	-0-	-81	-0-	37	1	99	2	N	-0-					70

BENTON WELL #: 1 RRCID -> 195770 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 9360 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					58
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	25	1	243	3	N	-0-	5	5			53
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

BENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 200978 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10252 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

BENTON "BB" WELL #: 3 RRCID -> 201240 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10050 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	-0-	-0-	-496	-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

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	1457	N	1102	-0-	-355	-0-	97	1	1005	3	N	-0-	91	1			38
01	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	195	1	1893	3	N	7					45
							8	9									
02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	160	1	1442	3	N	3					48
							3	9									
03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	132	1	1435	3	N	5					53
							6	9									
04	1860	N	1241	-0-	-619	-0-	116	1	1121	3	N	4					57
							4	9									
05	1705	N	720	-0-	-985	-0-	71	1	649	3	N	-0-					57

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON "B" WELL #: 6 RRCID -> 204931 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	N	-0-					32
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	N	-0-					32
02	174	N	164	-0-	-10	-0-	16	1	148	3	N	-0-					32
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	10	1	113	3	N	-0-					32
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					32
*05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	27	1	242	3	N	-0-					32

BENTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 206584 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10560 - 10812

12	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	162	1	1683	3	N	-0-					53
01	2511	N	2337	-0-	-174	-0-	217	1	2116	3	N	4					57
							4	9									
02	2320	N	2122	-0-	-198	-0-	212	1	1907	3	N	3					60
							3	9									
03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	172	1	1859	3	N	5					65
							6	9									
04	2250	N	1641	-0-	-609	-0-	154	1	1479	3	N	7					72
							8	9									
05	2263	N	1513	-0-	-750	-0-	149	1	1361	3	N	3					75
							3	9									

BENTON "E" WELL #: 9 RRCID -> 207538 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10518 - 10820

12	1829	N	1380	-0-	-449	-0-	121	1	1257	3	N	2					84
							2	9									
01	1271	N	1127	-0-	-144	-0-	104	1	1012	3	N	10					94
							11	9									
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	165	1	1489	3	N	15					109
							17	9									
03	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	204	1	2209	3	N	13					122
							14	9									
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	115	1	1112	3	N	-0-					122
05	1798	N	942	-0-	-856	-0-	92	1	836	3	N	13					135
							14	9									

BENTON "D" WELL #: 8 RRCID -> 208873 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10496 - 10851

12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	118	1	1222	3	N	2					60
							2	9									
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	137	1	1333	3	N	-0-					60
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	125	1	1124	3	N	2					62
							2	9									
03	1333	N	1248	-0-	-85	-0-	104	1	1127	3	N	15					77
							17	9									
04	1290	N	1240	-0-	-50	-0-	116	1	1118	3	N	5					82
							6	9									
05	1333	N	1076	-0-	-257	-0-	105	1	957	3	N	13					95
							14	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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	13	N	-0-	-0-	-13	-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	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	103	1	1064	3	N	7					42
							8	9									
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	116	1	1131	3	N	-0-					42
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	96	1	868	3	N	-0-					42
03	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	93	1	1012	3	N	8					50
							9	9									
04	1200	N	1010	-0-	-190	-0-	95	1	912	3	N	3					53
							3	9									
*05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	124	1	1131	3	N	15					68
							17	9									

MANCK "B" WELL #: 2 RRCID -> 213884 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10609 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 "H" WELL #: 11 RRCID -> 214094 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	1			-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/22/2019

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	2108	N	1135	-0-	-973	-0-	100	1	1035	3	N	-0-					42
01	1457	N	843	-0-	-614	-0-	79	1	764	3	N	-0-					42
02	1102	N	1088	-0-	-14	-0-	109	1	979	3	N	-0-					42
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	117	1	1263	3	N	-0-					42
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	109	1	1048	3	N	1					43
							1	9									
05	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	110	1	1004	3	N	-0-					43

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

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	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	113	1	1171	3	N	3					65
							3	9									
01	1271	N	1108	-0-	-163	-0-	103	1	1005	3	N	-0-					65
02	1044	N	997	-0-	-47	-0-	100	1	897	3	N	-0-					65
03	1271	N	885	-0-	-386	-0-	75	1	810	3	N	-0-					65
04	1080	N	660	-0-	-420	-0-	62	1	598	3	N	-0-	3	5			62
05	1054	N	637	-0-	-417	-0-	63	1	574	3	N	-0-					62

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	558	N	155	-0-	-403	-0-	14	1	141	3	N	-0-	74	1			28
01	589	N	146	-0-	-443	-0-	14	1	132	3	N	-0-	1	5			27
02	522	N	37	-0-	-485	-0-	4	1	33	3	N	-0-					27
03	155	N	28	-0-	-127	-0-	2	1	26	3	N	-0-					27
04	150	N	83	-0-	-67	-0-	8	1	75	3	N	-0-					27
*05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	N	-0-					27

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	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

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	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	193	1	2003	3	N	2					69
							2	9									
01	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	155	1	1509	3	N	4					73
							4	9									
02	1479	N	1079	-0-	-400	-0-	107	1	964	3	N	7					80
							8	9									
03	1705	N	1298	-0-	-407	-0-	109	1	1178	3	N	10					90
							11	9									
04	1620	N	1407	-0-	-213	-0-	132	1	1275	3	N	-0-					90
*05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	124	1	1129	3	N	-0-					90

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	496	N	124	-0-	-372	-0-	11	1	113	3	N	-0-					62
01	310	N	98	-0-	-212	-0-	9	1	89	3	N	-0-					62
02	348	N	96	-0-	-252	-0-	10	1	86	3	N	-0-					62
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	42	1	451	3	N	-0-					62
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	35	1	332	3	N	-0-					62
*05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	35	1	319	3	N	-0-					62

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

BENTON "O" WELL #: 18 RRCID -> 219567 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	158	1	1641	3	N	12	64	1			58
							13	9									
01	2046	N	1225	-0-	-821	-0-	114	1	1111	3	N	-0-	1	5			57
02	2001	N	1726	-0-	-275	-0-	172	1	1554	3	N	-0-					57
03	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	203	1	2204	3	N	16					73
							18	9									
04	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	216	1	2083	3	N	4					77
							4	9									
*05	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	231	1	2108	3	N	8					85
							9	9									

BENTON "Q" WELL #: 20 RRCID -> 219573 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10385 - 10600

12	1147	N	790	-0-	-357	-0-	69	1	721	3	N	-0-					87
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	73	1	709	3	N	-0-					87
02	638	N	500	-0-	-138	-0-	50	1	450	3	N	-0-					87
03	775	N	582	-0-	-193	-0-	49	1	533	3	N	-0-					87
04	750	N	500	-0-	-250	-0-	47	1	453	3	N	-0-					87
05	527	N	491	-0-	-36	-0-	48	1	443	3	N	-0-					87

BENTON "R" WELL #: 21 RRCID -> 221042 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10361 - 10760

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

12	527	N	508	-0-	-19	-0-	45	1	463	3	N	-0-					33
01	620	N	557	-0-	-63	-0-	52	1	505	3	N	-0-					33
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	55	1	495	3	N	-0-					33
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	48	1	516	3	N	-0-					33
04	540	N	439	-0-	-101	-0-	41	1	398	3	N	-0-					33
05	589	N	487	-0-	-102	-0-	48	1	439	3	N	-0-					33

BENTON "V" WELL #: 25 RRCID -> 221353 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10574 - 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-

BENTON "U" WELL #: 24 RRCID -> 224405 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10572 - 10745

12	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	105	1	1087	3	N	1	68	1			37
							1	9									
01	1116	N	1025	-0-	-91	-0-	95	1	930	3	N	-0-	2	5			35
02	1160	N	1085	-0-	-75	-0-	108	1	975	3	N	2					37
							2	9									
03	1178	N	874	-0-	-304	-0-	74	1	800	3	N	-0-					37
04	990	N	912	-0-	-78	-0-	86	1	825	3	N	1					38
							1	9									
*05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	118	1	1073	3	N	5					43
							6	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	N	-0-					42
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	N	-0-					42
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	3	N	-0-					42
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	9	1	95	3	N	-0-					42
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	3	N	-0-					42
*05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	12	1	106	3	N	-0-					42

BENTON "W" WELL #: 26 RRCID -> 224650 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10764

12	186	N	168	-0-	-18	-0-	12	1	123	3	N	30	83	1			25
							33	9									
01	248	N	210	-0-	-38	-0-	18	1	172	3	N	18					43
							20	9									
02	174	N	122	-0-	-52	-0-	10	1	86	3	N	24					67
							26	9									
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	130	3	N	33					100
							36	9									
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	19	1	186	3	N	30					130
							33	9									
*05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	115	3	N	25					155
							28	9									

BENTON "Z" WELL #: 29 RRCID -> 232815 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10634 - 10812

12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	75	1	784	3	N	67	159	1			52
							74	9									
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	78	1	763	3	N	103					155
							113	9									
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	75	1	680	3	N	97	152	1			100
							107	9									
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	66	1	719	3	N	72					172
							79	9									
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	65	1	625	3	N	67					239
							74	9									
*05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	63	1	574	3	N	42					281
							46	9									

YOUNG, BENTON WELL #: 1 RRCID -> 246977 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10617 - 10756

12	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	160	1	1663	3	N	3					68
							3	9									
01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	166	1	1619	3	N	47					115
							52	9									
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	131	1	1185	3	N	-0-					115
03	1829	N	1384	-0-	-445	-0-	117	1	1267	3	N	-0-					115
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	166	1	1603	3	N	10					125
							11	9									
05	1395	N	1302	-0-	-93	-0-	129	1	1173	3	N	-0-					125

WAGNER OIL COMPANY 891175
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216515 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10566 - 10730

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219492 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11572 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	1	66	2	Y	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	Y	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 230580 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11470 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
WHITE WELL #: 3 RRCID -> 255100 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9450 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1423	-0-	-1150	-0-	67 29	1 9	1327	2	Y	26	5	8			82
01	2635	N	2158	-0-	-477	-0-	106 21	1 9	2031	2	Y	19	14	8			87
02	2001	N	1792	-0-	-209	-0-	89 28	1 9	1675	2	Y	25	9	8			103
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	73 18	1 9	1352	2	Y	16	79	1	8	8	32
04	2100	N	2006	-0-	-94	-0-	106 19	1 9	1881	2	Y	17	25	1	5	8	19
*05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	106 13	1 9	1812	2	Y	12	7	8			24

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	16460	X	16460	-0-	-0-	-0-	791	1	15663	2	Y	5					20
							6	9									
01	14856	X	14856	-0-	-0-	-0-	734	1	14107	2	Y	14	1	8			33
							15	9									
02	16733	X	13856	-0-	-2877	-0-	699	1	13157	2	Y	-0-					33
03	17887	X	14296	-0-	-3591	-0-	736	1	13557	2	Y	3					36
							3	9									
04	17310	X	13556	-0-	-3754	-0-	723	1	12814	2	Y	17	30	1			23
							19	9									
05	16461	X	14060	-0-	-2401	-0-	776	1	13283	2	Y	1					24
							1	9									

BRADY WELL #: 6 RRCID -> 257573 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11293 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6386	X	4998	-0-	-1388	-0-	240	1	4758	2	Y	-0-					3
01	5921	X	4940	-0-	-981	-0-	244	1	4693	2	Y	3					6
							3	9									
02	5597	X	4759	-0-	-838	-0-	240	1	4519	2	Y	-0-					6
03	5983	X	5532	-0-	-451	-0-	285	1	5247	2	Y	-0-					6
04	5790	X	5001	-0-	-789	-0-	267	1	4734	2	Y	-0-					6
*05	5084	X	4614	-0-	-470	-0-	255	1	4359	2	Y	-0-					6

JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 267448 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11380 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADY WELL #: 9 RRCID -> 284051 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11269 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	2868	-0-	-1751	-0-	138	1	2730	2	Y	-0-					1
01	4371	X	3997	-0-	-374	-0-	198	1	3798	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
02	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	222	1	4177	2	Y	-0-					1
03	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	190	1	3495	2	Y	-0-					1
04	3150	X	2939	-0-	-211	-0-	157	1	2782	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3255	X	3052	-0-	-203	-0-	168	1	2884	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC 003645
WILLIAMS WELL #: 1A RRCID -> 111888 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7441 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	629	2	9	9	N	8					76
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	518	2	6	9	N	5					81
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	478	2	17	9	N	15					96
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	460	2	3	9	N	3					99
*04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					99
*05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	451	2	3	9	N	3					102

BRADY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 277996 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7290 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52					76
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					145
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					174

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 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-

SILER HEIRS GU WELL #: 3 RRCID -> 232921 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 6480 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234413 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 7558 - 7561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 234434 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONE WELL #: 5 RRCID -> 234628 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7540 - 7543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 235051 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 7495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 235344 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 7535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235577 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 235690 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 6530 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 238660 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 7536 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SILER HEIRS GU WELL #: 6 RRCID -> 241278 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244545 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 7475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247493 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247574 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249365 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
BEGGS, G. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 274753 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 7983 - 8009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	4448	-0-	-233	-0-	4340	2	108	9	N	98	101	1			67
01	4681	X	4244	-0-	-437	-0-	4227	2	17	9	N	15					82
02	4176	X	3919	-0-	-257	-0-	3875	2	44	9	N	40	80	1			42
03	4464	X	4148	-0-	-316	-0-	4115	2	33	9	N	30					72
04	4290	X	3951	-0-	-339	-0-	3901	2	50	9	N	45	91	1			26
05	4433	X	4027	-0-	-406	-0-	4020	2	7	9	N	6					32

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					27
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					27
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					27
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					27
*04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

JIMMERSON, ROSS WELL #: 1 RRCID -> 107669 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7345 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					135
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					144
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					28
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					28
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					28
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					28
*04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					28
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

KANGERGA, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 126297 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					89
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					89
03	DELQ PR		44	-0-	44	44	44	2			N	-0-					89
*04	87	N	43	-0-	-44	-0-	43	2			N	-0-					89
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

JONES, JULIAN WELL #: 1 RRCID -> 129290 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7253 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					190
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					190
03	DELQ PR		48	-0-	48	48	48	2			N	-0-					190
*04	96	N	48	-0-	-48	-0-	48	2			N	-0-					190
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
COCHRAN WELL #: 2 RRCID -> 123045 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7485 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	T. A.		-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

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 070737
SKILES GU WELL #: 1 RRCID -> 243227 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 7714 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	T. A.		-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

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
ROGERS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 277441 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF. 7550 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
KANGERGA "B" WELL #: 1 RRCID -> 114190 COMPL. DATE 07/17/1983 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7114 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					187
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			187
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			187
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
AKIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240744 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7024 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, VERNON E., INC. 263701
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	2108	N	1995	-0-	-113	-0-	300 8	1 9	1687	2	N	7					94
01	2015	N	1581	-0-	-434	-0-	260 7	1 9	1314	2	N	6					100
02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	290 48	1 9	1303	2	N	44					144
03	1984	N	1620	-0-	-364	-0-	310 14	1 9	1296	2	N	13					157
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	300 44	1 9	1529	2	N	40	166	1	1	8	30
05	1767	N	1543	-0-	-224	-0-	280 14	1 9	1249	2	N	13	1	8			42

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					17
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					17
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					17
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					17
04	660	N	467	-0-	-193	-0-	467	2			N	-0-					17
05	682	N	474	-0-	-208	-0-	474	2			N	-0-					17

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
REDWING HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 127334 COMPL. DATE 02/05/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7786 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	301	-0-	-40	-0-	272	2	29	9	N	26	55	1			6
01	341	N	317	-0-	-24	-0-	287	2	30	9	N	27					33
02	319	N	280	-0-	-39	-0-	266	2	14	9	N	13					46
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					46
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	461	2	33	9	N	30					76
*05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					76

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	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1211	2	17	9	N	15					68
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1568	2	14	9	N	13					81
02	1015	N	343	-0-	-672	-0-	332	2	11	9	N	10					91
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1773	2	30	9	N	27					118
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1617	2	28	9	N	25					143
*05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1265	2	19	9	N	17					160

KJ ENERGY, LLC 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234190 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		340	-0-	340	86462	10	1	313	2	N	15	17	1			3
							17	9									
01	SWR 10		330	-0-	330	86792	12	1	298	2	N	18	17	1			4
							20	9									
02	SWR 10		339	-0-	339	87131	50	1	274	2	N	14	18	1			-0-
							15	9									
03	SWR 10		348	-0-	348	87479	24	1	305	2	N	17	16	1			1
							19	9									
04	SWR 10		224	-0-	224	87703	14	1	196	2	N	13	11	1			3
							14	9									
05	SWR 10		210	-0-	210	87913	17	1	191	2	N	2					5
							2	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235988 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236220 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7504 - 7574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	49	-0-	49	42665	1	1	44	2	N	4	4	1			1
						4	9									
01	SWR 10	59	-0-	59	42724	2	1	51	2	N	5	5	1			1
						6	9									
02	SWR 10	94	-0-	94	42818	13	1	75	2	N	5	6	1			-0-
						6	9									
03	SWR 10	69	-0-	69	42887	5	1	60	2	N	4	4	1			-0-
						4	9									
04	SWR 10	35	-0-	35	42922	2	1	29	2	N	4	3	1			1
						4	9									
05	SWR 10	63	-0-	63	42985	5	1	57	2	N	1					2
						1	9									

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 236342 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 7715

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 237729 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 8868

12	SWR 10	154	-0-	154	30870	3	1	151	2	N	-0-					3
01	SWR 10	85	-0-	85	30955	2	1	83	2	N	-0-					3
02	SWR 10	82	-0-	82	31037	6	1	75	2	N	1	1	1			3
						1	9									
03	SWR 10	27	-0-	27	31064	2	1	25	2	N	-0-					3
04	SWR 10	51	-0-	51	31115	1	1	3	2	N	43					46
						47	9									
05	SWR 10	1	-0-	1	31116	1	2			N	-0-					46

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237859 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 8942

*06	SWR 10	18	-0-	18	2851	2	1	16	2	N	-0-					-0-
*07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2851					N	-0-					-0-
*08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2851					N	-0-					-0-
*09	SWR 10	32	-0-	32	2883	13	1	19	2	N	-0-					-0-
*10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2883					N	-0-					-0-
*11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2883					N	-0-					-0-
*12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2883					N	-0-					-0-
*01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2883					N	-0-					-0-
*02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2883					N	-0-					-0-
*03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2883					N	-0-					-0-
*04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2883					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2883					N	-0-					-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-	3043					N	-0-					50
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3043					N	-0-					50
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3043					N	-0-					50
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3043					N	-0-					50
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3043					N	-0-					50
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3043					N	-0-					50

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238244 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2162					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2162					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2162					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2162					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2162					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2162					N	-0-					-0-
	KEELING FAMILY GAS UNIT 1			WELL #: 1	RRCID -> 238267					COMPL. DATE 11/04/2007						TOTAL DEPTH 10714 PERF. 7192 - 8767
12	SWR 10	515	-0-	515	209066	9	1	505	2	N	1	1	1			32
						1	9									
*01	SWR 10	384	-0-	384	209450	7	1	341	2	N	33	1	1			64
						36	9									
*02	SWR 10	214	-0-	214	209664	17	1	197	2	N	-0-	29	1			35
*03	SWR 10	395	-0-	395	210059	35	1	360	2	N	-0-					35
*04	SWR 10	489	-0-	489	210548	70	1	419	2	N	-0-	2	1			33
05	SWR 10	625	-0-	625	211173	117	1	505	2	N	3	6	1			30
						3	9									
	HUGHES GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 238270					COMPL. DATE 02/01/2008						TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 9081
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-
	PURDIE GAS UNIT 1			WELL #: 1	RRCID -> 240045					COMPL. DATE 12/03/2008						TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 7620
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2176					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2176					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2176					N	1	1	1			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2176					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2176					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2176					N	-0-					-0-
	PHILLIPS GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 243347					COMPL. DATE 07/27/2017						TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6995 - 7145
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-					-0-
	TATE GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 256441					COMPL. DATE 11/18/2006						TOTAL DEPTH 10402 PERF. 7125 - 8793
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256442 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7216 - 8999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	SWR	10	170	-0-	170	122720	21	1	149	2	N	-0-					-0-
*07	SWR	10	129	-0-	129	122849	13	1	116	2	N	-0-					-0-
*08	SWR	10	139	-0-	139	122988	30	1	109	2	N	-0-					-0-
*09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	122988					N	-0-					-0-
*10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	122988					N	-0-					-0-
*11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	122988					N	-0-					-0-
*12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	122988					N	-0-					-0-
*01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	122988					N	-0-					-0-
*02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	122988					N	-0-					-0-
*03	SWR	10	17	-0-	17	123005	2	1	15	2	N	-0-					-0-
*04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	123005					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	123005					N	-0-					-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 256449 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7500 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 257987 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7605 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 266669 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 7422 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	77	1	473	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	92	1	487	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	351	1	448	2	N	2	1	1			1
							2	9									
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	170	1	486	2	N	27					28
							30	9									
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	150	1	474	2	N	8	1	1			35
							9	9									
*05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	130	1	288	2	N	5					40
							6	9									

CARLETON WELL #: 1 RRCID -> 278715 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 7226 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	130	-0-	-56	-0-	2	1	128	2	N	-0-					12
01	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	2			N	-0-					12
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	2					14
03	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	2			N	-0-					14
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					14
*05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					14

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 282643 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7271 - 7415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	5172	-0-		-2950	-0-	713	1	4412	2	Y	43	42	1			46
								47	9									
01	8122	X	8052	-0-		-70	-0-	1272	1	6721	2	Y	54	88	1			12
								59	9									
02	11330	X	11330	-0-		-0-	-0-	4957	1	6338	2	Y	32	16	1			28
								35	9									
03	8823	X	8823	-0-		-0-	-0-	2276	1	6505	2	Y	38	57	1			9
								42	9									
04	7058	X	7058	-0-		-0-	-0-	1691	1	5343	2	Y	22	19	1			12
								24	9									
*05	8948	X	8948	-0-		-0-	-0-	2780	1	6144	2	Y	22					34
								24	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282649 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7409 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	120	-0-		-35	-0-	13	1	83	2	Y	22	37	1			41
								24	9									
01	217	N	153	-0-		-64	-0-	20	1	104	2	Y	26	1	1			66
								29	9									
02	417	N	417	-0-		-0-	-0-	177	1	227	2	Y	12	1	1			77
								13	9									
03	124	N	113	-0-		-11	-0-	29	1	84	2	Y	-0-	64	1			13
04	150	N	4	-0-		-146	-0-	1	1	1	2	Y	2					15
								2	9									
05	434	N	-0-	-0-		-434	-0-					Y	15					30

DUNN, DOUGLAS JR. WELL #: 1 RRCID -> 282923 COMPL. DATE 12/11/2016 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7258 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	591	N	591	-0-		-0-	-0-	70	1	429	2	N	84					208
								92	9									
*07	527	N	458	-0-		-69	-0-	52	1	406	2	N	-0-					208
*08	558	N	514	-0-		-44	-0-	118	1	396	2	N	-0-	1	1			207
*09	630	N	403	-0-		-227	-0-	93	1	310	2	N	-0-	152	1			55
*10	465	N	171	-0-		-294	-0-	4	1	167	2	N	-0-					55
*11	510	N	297	-0-		-213	-0-	41	1	256	2	N	-0-	1	1			54
*12	434	N	342	-0-		-92	-0-	48	1	294	2	N	-0-	1	1			53
*01	388	N	388	-0-		-0-	-0-	62	1	326	2	N	-0-	1	1			52
*02	526	N	526	-0-		-0-	-0-	231	1	295	2	Y	-0-	1	1			51
*03	471	N	471	-0-		-0-	-0-	122	1	349	2	Y	-0-	1	1			50
*04	460	N	460	-0-		-0-	-0-	111	1	349	2	Y	-0-	1	1			49
05	558	N	504	-0-		-54	-0-	157	1	347	2	Y	-0-					49

ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 283064 COMPL. DATE 11/10/2016 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7163 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	112	-0-		-74	-0-	16	1	96	2	Y	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-		-0-	-0-	19	1	98	2	Y	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-		-0-	-0-	100	1	128	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	69	-0-		-55	-0-	18	1	51	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	64	-0-		-56	-0-	15	1	49	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	107	-0-		-141	-0-	33	1	74	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 285937 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7155 - 7165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	39 213	1 9	2276	2	N	194	173	1			89
01	2666	X	2262	-0-	-404	-0-	43 91	1 9	2128	2	N	83	172	1			-0-
02	2494	X	1726	-0-	-768	-0-	104 407	1 9	1215	2	N	370	177	1			193
03	2666	X	2452	-0-	-214	-0-	79 191	1 9	2182	2	N	174	174	1			193
04	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	71 187	1 9	2244	2	N	170	176	1			187
*05	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	86 301	1 9	2378	2	N	274	182	1			279

LARGO OIL COMPANY 486640
RIVES WELL #: 1 RRCID -> 189077 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7380 - 7400

12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					80
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					80
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					80
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					80
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					80
*05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					80

CATES, DAN WELL #: 1 RRCID -> 233309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7254 - 7275

12	2418	N	1488	-0-	-930	-0-	1471	2	17	9	N	15					78
01	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2196	2	52	9	N	47					125
*02	1711	N	-0-	-0-	-1711	-0-	2037	2			N	49	146	1	1	8	27
03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2037	2	51	9	N	46					73
04	2190	N	1753	-0-	-437	-0-	1753	2			N	-0-					73
*05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					73

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
HUNT, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 016124 COMPL. DATE 11/29/1958 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7459 - 7467

12	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3291	2	40	9	N	36	175	1			46
01	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3817	2	59	9	N	54					100
02	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3544	2	57	9	N	52					152
03	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3752	2	41	9	N	37	166	1			23
04	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3657	2	32	9	N	29					52
*05	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3716	2	42	9	N	38					90

ALFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141699 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7502 - 7513

12	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3097	2	67	9	N	61					102
01	1581	X	1569	-0-	-12	-0-	1505	2	64	9	N	58					160
02	1479	X	1406	-0-	-73	-0-	1366	2	40	9	N	36	171	1	1	8	24
03	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2040	2	43	9	N	39					63
04	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1587	2	55	9	N	50					113
*05	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	2086	2	36	9	N	33					146

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
RICE WELL #: 1 RRCID -> 163228 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7478 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	696	-0-	-699	-0-	190	1	459	2	N	43					294
							47	9									
01	1240	N	1183	-0-	-57	-0-	198	1	888	2	N	88	165	1			217
							97	9									
02	957	N	948	-0-	-9	-0-	197	1	672	2	N	72					289
							79	9									
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	197	1	772	2	N	72	162	1			199
							79	9									
04	1140	N	982	-0-	-158	-0-	199	1	716	2	N	61	167	1			93
							67	9									
05	1023	N	994	-0-	-29	-0-	193	1	729	2	N	65					158
							72	9									

POCO WELL #: 1 RRCID -> 230327 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7238 - 7347

12	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					127
01	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	2			N	-0-					127
02	290	N	216	-0-	-74	-0-	216	2			N	-0-					127
03	310	N	136	-0-	-174	-0-	136	2			N	-0-					127
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	2			N	-0-					127
*05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					127

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-

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 286078 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7479 - 7570

12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	10	1	23	2	N	-0-					-0-
01	93	N	12	-0-	-81	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
02	29	N	14	-0-	-15	-0-	3	1	11	2	N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	2	N	-0-					-0-
04	12	N	5	-0-	-7	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
*05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	2	N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113460 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7406 - 7506

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	13	13	1			-0-
01	14B2 EXT	79	-0-	79	79	2	1	68	2	Y	8						8
						9	9										
02	14B2 EXT	23	-0-	23	102	20	2	3	9	Y	3						11
03	14B2 EXT	83	-0-	83	185	1	1	74	2	Y	7	17	1				1
						8	9										
04	14B2 EXT	40	-0-	40	225	33	2	7	9	Y	6						7
05	14B2 EXT	124	-0-	124	349	94	2	30	9	Y	27	28	1				6

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281830 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7458 - 7645

*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	13	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-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201

KONZEN WELL #: 1 RRCID -> 103896 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B	DENY	-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

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993

MCNEE WELL #: 2 RRCID -> 016156 COMPL. DATE 02/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7372 - 7384

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

MCNEE WELL #: 1 RRCID -> 177705 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7302 - 7332

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327

RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226131 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 7693

*06	SWR	10	176	-0-	176	27633	176	2			N	-0-					5
*07	SWR	10	251	-0-	251	27884	251	2			N	-0-					5
*08	SWR	10	193	-0-	193	28077	193	2			N	-0-					5
*09	SWR	10	109	-0-	109	28186	43	2	66	9	N	60	65	1			-0-
*10	SWR	10	148	-0-	148	28334	82	2	66	9	N	60					60
*11	SWR	10	119	-0-	119	28453	119	2			N	-0-					60
*12	SWR	10	176	-0-	176	28629	176	2			N	-0-					60
*01	SWR	10	161	-0-	161	28790	161	2			N	-0-					60
*02	SWR	10	153	-0-	153	28943	153	2			N	-0-					60
03	SWR	10	139	-0-	139	29082	139	2			N	-0-					60
04	SWR	10	141	-0-	141	29223	141	2			N	-0-					60
*05	SWR	10	117	-0-	117	29340	117	2			N	-0-					60

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229174 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 7817

*06	SWR	10	44	-0-	44	3146	44	2			N	-0-					4
*07	SWR	10	63	-0-	63	3209	63	2			N	-0-					4
*08	SWR	10	48	-0-	48	3257	48	2			N	-0-					4
*09	SWR	10	11	-0-	11	3268	11	2			N	-0-					4
*10	SWR	10	21	-0-	21	3289	21	2			N	-0-	2	1			2
*11	SWR	10	30	-0-	30	3319	30	2			N	-0-					2
*12	SWR	10	44	-0-	44	3363	44	2			N	-0-					2
*01	SWR	10	40	-0-	40	3403	40	2			N	-0-					2
*02	SWR	10	38	-0-	38	3441	38	2			N	-0-					2
03	SWR	10	28	-0-	28	3469	28	2			N	-0-					2
04	SWR	10	39	-0-	39	3508	28	2	11	9	N	10	8	1			4
*05	SWR	10	29	-0-	29	3537	29	2			N	-0-					4

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230116 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 9169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	SWR 10	44	-0-	44	1363	44	2		N	-0-			-0-
*07	SWR 10	63	-0-	63	1426	63	2		N	-0-			-0-
*08	SWR 10	48	-0-	48	1474	48	2		N	-0-			-0-
*09	SWR 10	11	-0-	11	1485	11	2		N	-0-			-0-
*10	SWR 10	21	-0-	21	1506	21	2		N	-0-			-0-
*11	SWR 10	30	-0-	30	1536	30	2		N	-0-			-0-
*12	SWR 10	44	-0-	44	1580	44	2		N	-0-			-0-
*01	SWR 10	40	-0-	40	1620	40	2		N	-0-			-0-
*02	SWR 10	38	-0-	38	1658	38	2		N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1658				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1658				N	-0-			-0-
*05	SWR 10	29	-0-	29	1687	29	2		N	-0-			-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230344 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 7385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	SWR 10	41	-0-	41	2025	35	2	6 9	N	5			16
*07	SWR 10	50	-0-	50	2075	50	2		N	-0-			16
*08	SWR 10	43	-0-	43	2118	39	2	4 9	N	4			20
*09	SWR 10	11	-0-	11	2129	9	2	2 9	N	2			22
*10	SWR 10	17	-0-	17	2146	16	2	1 9	N	1	22 1		1
*11	SWR 10	26	-0-	26	2172	24	2	2 9	N	2			3
*12	SWR 10	38	-0-	38	2210	35	2	3 9	N	3			6
*01	SWR 10	32	-0-	32	2242	32	2		N	-0-			6
*02	SWR 10	75	-0-	75	2317	31	2	44 9	N	40	39 1		7
03	SWR 10	28	-0-	28	2345	28	2		N	-0-			7
04	SWR 10	39	-0-	39	2384	28	2	11 9	N	10	12 1		5
*05	SWR 10	23	-0-	23	2407	23	2		N	-0-			5

RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231955 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 7650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	SWR 10	9	-0-	9	1447	9	2		N	-0-			-0-
*07	SWR 10	13	-0-	13	1460	13	2		N	-0-			-0-
*08	SWR 10	10	-0-	10	1470	10	2		N	-0-			-0-
*09	SWR 10	2	-0-	2	1472	2	2		N	-0-			-0-
*10	SWR 10	4	-0-	4	1476	4	2		N	-0-			-0-
*11	SWR 10	6	-0-	6	1482	6	2		N	-0-			-0-
*12	SWR 10	9	-0-	9	1491	9	2		N	-0-			-0-
*01	SWR 10	8	-0-	8	1499	8	2		N	-0-			-0-
*02	SWR 10	8	-0-	8	1507	8	2		N	-0-			-0-
03	SWR 10	7	-0-	7	1514	7	2		N	-0-			-0-
04	SWR 10	7	-0-	7	1521	7	2		N	-0-			-0-
*05	SWR 10	6	-0-	6	1527	6	2		N	-0-			-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234426 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 7568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	SWR 10	48	-0-	48	15993	33	2	15 9	N	14			14
*07	SWR 10	50	-0-	50	16043	47	2	3 9	N	3			17
*08	SWR 10	36	-0-	36	16079	36	2		N	-0-			17
*09	SWR 10	44	-0-	44	16123	8	2	36 9	N	33	50 1		-0-
*10	SWR 10	51	-0-	51	16174	15	2	36 9	N	33			33
*11	SWR 10	22	-0-	22	16196	22	2		N	-0-			33
*12	SWR 10	33	-0-	33	16229	33	2		N	-0-			33
*01	SWR 10	30	-0-	30	16259	30	2		N	-0-			33
*02	SWR 10	29	-0-	29	16288	29	2		N	-0-			33
03	SWR 10	26	-0-	26	16314	26	2		N	-0-			33
04	SWR 10	27	-0-	27	16341	27	2		N	-0-			33
*05	SWR 10	22	-0-	22	16363	22	2		N	-0-			33

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 235955 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	SWR 10		70	-0-	70	3691	70	2			N	-0-					11
*07	SWR 10		100	-0-	100	3791	100	2			N	-0-					11
*08	SWR 10		77	-0-	77	3868	77	2			N	-0-					11
*09	SWR 10		28	-0-	28	3896	17	2	11	9	N	10	21	1			-0-
*10	SWR 10		44	-0-	44	3940	33	2	11	9	N	10					10
*11	SWR 10		48	-0-	48	3988	48	2			N	-0-					10
*12	SWR 10		71	-0-	71	4059	71	2			N	-0-					10
*01	SWR 10		64	-0-	64	4123	64	2			N	-0-					10
*02	SWR 10		61	-0-	61	4184	61	2			N	-0-					10
03	SWR 10		56	-0-	56	4240	56	2			N	-0-					10
04	SWR 10		57	-0-	57	4297	57	2			N	-0-					10
*05	SWR 10		47	-0-	47	4344	47	2			N	-0-					10

BRADY, J. WELL #: 1 RRCID -> 244193 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7618 - 7730

12	1308	X	-0-	-0-	-1308	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 248299 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 7880

*06	SWR 10		14	-0-	14	1173	14	2			N	-0-					1
*07	SWR 10		21	-0-	21	1194	21	2			N	-0-					1
*08	SWR 10		16	-0-	16	1210	16	2			N	-0-					1
*09	SWR 10		4	-0-	4	1214	4	2			N	-0-					1
*10	SWR 10		35	-0-	35	1249	7	2	28	9	N	25	17	1			9
*11	SWR 10		10	-0-	10	1259	10	2			N	-0-					9
*12	SWR 10		14	-0-	14	1273	14	2			N	-0-					9
*01	SWR 10		13	-0-	13	1286	13	2			N	-0-					9
*02	SWR 10		13	-0-	13	1299	13	2			N	-0-					9
03	SWR 10		11	-0-	11	1310	11	2			N	-0-					9
04	SWR 10		34	-0-	34	1344	12	2	22	9	N	20	24	1			5
*05	SWR 10		10	-0-	10	1354	10	2			N	-0-					5

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MORRIS, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016126 COMPL. DATE 10/12/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 7500

12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	778	2	153	9	N	139	153	1			18
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	625	2	1	9	N	1					19
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					19
03	806	N	562	-0-	-244	-0-	562	2			N	-0-					19
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					19
*05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	668	2	8	9	N	7					26

TILLISON WELL #: 1 RRCID -> 177707 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7392 - 7485

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 1 T RRCID -> 179652 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7411 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 2 RRCID -> 180666 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7349 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	126	-0-	-29	-0-	12	1	114	2	Y	-0-					76
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	13	1	124	2	Y	-0-					76
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					76
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	29	1	296	2	Y	-0-					76
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	2	Y	-0-					76
*05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	41	1	362	2	Y	-0-					76

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	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-

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	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					35
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					35
02	29	N	11	-0-	-18	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					35
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					35
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	Y	-0-					35
*05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	Y	1	1	8			35
							1	9									

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 #: 3 RRCID -> 245865 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7138 - 7546

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 246597 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 7415

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 258134 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 7480

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PAUL WELCH GU WELL #: 1 RRCID -> 262301 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7026 - 7464

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 265209 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 7428

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HERGESHEIMER GU WELL #: 4 RRCID -> 283727 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 7424 - 10781

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HINSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 284336 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 7596 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284599 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 7736 - 7796

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDON WELL #: 6 RRCID -> 285636 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7178 - 10726

12	3193	X	2499	-0-	-694	-0-	234	1	2265	2	Y	-0-					-0-
01	3100	X	2958	-0-	-142	-0-	275	1	2683	2	Y	-0-					-0-
02	2668	X	2593	-0-	-75	-0-	246	1	2347	2	Y	-0-					-0-
03	2852	X	2254	-0-	-598	-0-	199	1	2053	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2850	X	2810	-0-	-40	-0-	269	1	2541	2	Y	-0-					-0-
05	2945	X	2396	-0-	-549	-0-	243	1	2153	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 3 RRCID -> 286718 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7293 - 7593

12	7905	X	5611	-0-	-2294	-0-	513	1	4954	2	N	131	170	1			36
							144	9									
01	6386	X	4935	-0-	-1451	-0-	447	1	4363	2	N	114					150
							125	9									
02	5597	X	4274	-0-	-1323	-0-	393	1	3751	2	N	118	179	1			89
							130	9									
03	5983	X	4170	-0-	-1813	-0-	355	1	3669	2	N	133	158	1			64
							146	9									
04	5430	X	4424	-0-	-1006	-0-	417	1	3943	2	N	58					122
							64	9									
05	5611	X	2804	-0-	-2807	-0-	278	1	2465	2	N	55					177
							61	9									

VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 289292 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7143 - 7332

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

05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
BUSBY, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 192875 COMPL. DATE 04/19/1965 TOTAL DEPTH 7467 PERF. N/A

12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					69
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					69
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					69
03	1023	N	799	-0-	-224	-0-	798	2	1	9	N	1					70
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					70
*05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					70

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GRIFFITH "B" WELL #: 1 RRCID -> 145039 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7305 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1263	-0-	-194	-0-	60	1	1183	2	N	18					92
							20	9									
01	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	52	1	992	2	N	32	1	8			123
							35	9									
02	1450	N	1145	-0-	-305	-0-	57	1	1065	2	N	21					144
							23	9									
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	70	1	1292	2	N	41	134	1			51
							45	9									
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	68	1	1203	2	N	23					74
							25	9									
*05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	79	1	1361	2	N	29					103
							32	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	4123	X	3369	-0-	-754	-0-	161	1	3187	2	Y	19					76
							21	9									
01	4123	X	3260	-0-	-863	-0-	160	1	3072	2	Y	25					101
							28	9									
02	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	159	1	2994	2	Y	18					119
							20	9									
03	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	166	1	3048	2	Y	13	1	8			131
							14	9									
04	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	168	1	2977	2	Y	13	70	1			74
							14	9									
*05	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	180	1	3087	2	Y	34					108
							37	9									

SHAW, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 160589 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7300 - 7310

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JAMES WELL #: 1 RRCID -> 168398 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7418 - 7423

12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	26	1	520	2	N	-0-					82
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	20	1	389	2	N	1					83
							1	9									
02	203	N	11	-0-	-192	-0-	1	1	10	2	N	-0-					83
03	217	N	85	-0-	-132	-0-	4	1	81	2	N	-0-					83
04	210	N	110	-0-	-100	-0-	6	1	101	2	N	3	71	1			15
							3	9									
*05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	N	-0-					15

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ORR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 168935 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7924 - 7936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

SMITH, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 176617 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3542 - 3857

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BRADY WELL #: 1 RRCID -> 199172 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7234 - 7278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	3 63	1 9	64	2	Y	57					148
02	609	N	-0-	-0-	-609	-0-					Y	-0-					148
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					148
*04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	22 30	1 9	400	2	Y	27	122	1			53
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

BRADY WELL #: 3 C RRCID -> 234720 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 7242 - 7271

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

BRADY WELL #: 4 RRCID -> 242701 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9359 - 10578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	135 101	1 9	2674	2	Y	92	24	8			98
01	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	127 116	1 9	2433	2	Y	105	24	8			179
02	2929	X	2436	-0-	-493	-0-	121 37	1 9	2278	2	Y	34	14	8			199
03	2945	X	2443	-0-	-502	-0-	124 40	1 9	2279	2	Y	36	125	1	10	8	100
04	2820	X	2300	-0-	-520	-0-	121 41	1 9	2138	2	Y	37	92	1	7	8	38
05	2914	X	2404	-0-	-510	-0-	132 19	1 9	2253	2	Y	17	7	8			48

FAHLE WELL #: 1 RRCID -> 247040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7336 - 7412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 272555 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 7345 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	782	-0-	-55	-0-	37	1	735	2	N	9	6	8			26
							10	9									
01	868	N	827	-0-	-41	-0-	40	1	762	2	N	23	8	8			41
							25	9									
02	725	N	511	-0-	-214	-0-	25	1	472	2	N	13	32	1	2	8	20
							14	9									
03	775	N	316	-0-	-459	-0-	16	1	298	2	N	2	1	8			21
							2	9									
04	810	N	102	-0-	-708	-0-	6	1	96	2	N	-0-					21
05	558	N	187	-0-	-371	-0-	10	1	177	2	N	-0-					21

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 2 RRCID -> 282405 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7284 - 7298

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 282544 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7527 - 7572

12	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	77	1	1531	2	N	164	132	1	8	8	158
							180	9									
01	1860	N	1732	-0-	-128	-0-	78	1	1508	2	N	133	132	1	6	8	153
							146	9									
02	1711	N	1544	-0-	-167	-0-	71	1	1340	2	N	121	140	1	9	8	125
							133	9									
03	1798	N	1783	-0-	-15	-0-	81	1	1485	2	N	197	137	1	5	8	180
							217	9									
04	1680	N	1677	-0-	-3	-0-	81	1	1428	2	N	153	247	1	4	8	82
							168	9									
*05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	83	1	1425	2	N	126	148	1	3	8	57
							139	9									

MAXWELL, T.D. WELL #: 8 RRCID -> 282789 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 7452 - 7537

12	2356	X	1628	-0-	-728	-0-	78	1	1546	2	N	4	3	8			48
							4	9									
01	2294	X	1426	-0-	-868	-0-	69	1	1325	2	N	29	4	8			73
							32	9									
02	2146	X	1171	-0-	-975	-0-	58	1	1100	2	N	12	1	8			84
							13	9									
03	2170	X	138	-0-	-2032	-0-	7	1	128	2	N	3					87
							3	9									
04	1920	X	94	-0-	-1826	-0-	5	1	89	2	N	-0-					87
05	1643	X	360	-0-	-1283	-0-	20	1	338	2	N	2					89
							2	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
MAXWELL, T.D. WELL #: 2 RRCID -> 283141 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 7270 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	X	1636	-0-	-410	-0-	78	1	1537	2	N	19					78
							21	9									
01	2046	X	1655	-0-	-391	-0-	79	1	1517	2	N	54					132
							59	9									
02	1624	N	1359	-0-	-265	-0-	67	1	1260	2	N	29					161
							32	9									
03	1643	N	1477	-0-	-166	-0-	75	1	1381	2	N	19					180
							21	9									
04	1590	N	1448	-0-	-142	-0-	75	1	1337	2	N	33	156	1			57
							36	9									
*05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	84	1	1444	2	N	25					82
							28	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	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	248	1	4919	2	N	150	279	1	21	8	66
							165	9									
01	5766	X	4990	-0-	-776	-0-	235	1	4522	2	N	212	158	1	20	8	100
							233	9									
02	5394	X	4331	-0-	-1063	-0-	212	1	3985	2	N	122	14	8			208
							134	9									
03	5766	X	5007	-0-	-759	-0-	247	1	4547	2	N	194	265	1	17	8	120
							213	9									
04	5490	X	4629	-0-	-861	-0-	237	1	4202	2	N	173	247	1	11	8	35
							190	9									
05	5332	X	4219	-0-	-1113	-0-	225	1	3848	2	N	133	12	8			156
							146	9									

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 284364 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7994 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
BYRON WELL #: 2 RRCID -> 284327 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7660 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5177	X	2135	-0-	-3042	-0-	586	1	1549	2	N	-0-					75
01	5177	X	5044	-0-	-133	-0-	675	1	4369	2	N	-0-					75
02	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	654	1	5863	2	N	12					87
							13	9									
03	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	814	1	7897	2	N	17					104
							19	9									
04	4890	X	4465	-0-	-425	-0-	797	1	3661	2	N	6					110
							7	9									
05	5177	X	621	-0-	-4556	-0-	510	1	111	2	N	-0-					110

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	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-

MINDEN (RODESSA HILL) //CONT.// 61792 430 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY 486640
SYBIL YORK ESTES WELL #: 1 RRCID -> 110476 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6484 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					67
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					67
02	29	N	16	-0-	-13	-0-	16	2			N	-0-					67
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					67
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					67
*05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					67

MINDEN (RODESSA 6370) 61792 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
TUFCO A WELL #: 1 RRCID -> 147742 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6241 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1380	-0-	-139	-0-	1338	2	42	9	N	38					131
01	1395	N	32	-0-	-1363	-0-	1	2	31	9	N	28					159
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1295	2	14	9	N	13					172
03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1493	2	9	9	N	8					180
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1037	2	6	9	N	5					185
*05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1638	2	63	9	N	57					242

MINDEN (TAYLOR) 61792 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
SMITH, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 229205 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 10505 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRANS.) 61792 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 192053 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7346 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK) 61792 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JONES, JIMMY OIL CO. 443052
WELCH, TROY WELL #: 1 RRCID -> 039517 COMPL. DATE 04/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7345 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/1992

MINDEN, S. (PETTIT) 61797 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CLOWER WELL #: 5 RRCID -> 288570 COMPL. DATE 10/28/2019 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7220 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		5675	-0-	5675	20599	611 125	1 9	4939	2	Y	114	177	1			204
01	11376		2972	-0-	-8404	12195	359 123	1 9	2490	2	Y	112					316
02	13746		1592	-0-	-12154	41	282 78	1 9	1232	2	Y	71					387
03	14694		1440	-0-	-13254	-0-	331 41	1 9	1068	2	Y	37					424
04	14220		3798	-0-	-10422	-0-	323 86	1 9	3389	2	Y	78	356	1			146
05	14694	NO RPT		-0-	-14694	-0-					Y	NO RPT					146

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-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 284167 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7192 - 7373

12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATRICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 108777 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7339 - 7343

*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	1	1	8			-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, W. (RODESSA HILL) 61798 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
PRUITT WELL #: 2 U RRCID -> 193829 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6752 - 7708

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-

MINDEN, W. (RODESSA HILL) //CONT.// 61798 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC 469901
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 236344 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6494 - 6503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVA B. KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 278856 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 5996 - 6048

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-					Y	-0-					98
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98

MINDEN, W. (RODESSA-YOUNG) 61798 078 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
KANGERGA ESTATE NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 109191 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 6714 - 6722

12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					93
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					93
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					93
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					93
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					93
*05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					93

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7660) 61798 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRIOR WELL #: 5 RRCID -> 244168 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7550 - 7596

12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					110
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					110
02	29	N	24	-0-	-5	-0-	24	2			N	-0-					110
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					110
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					110
*05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					110

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
JONES WELL #: RRCID -> 209582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7604 - 7670

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2017

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7800) 61798 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 204283 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7658 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2019 - P/A 06/12/19

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 220479 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7690 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/2019

MINDY BROWN (WOODBINE) 61799 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
BURGESS-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 282768 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4688 - 4694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

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	2108	X	2019	-0-	-89	-0-	40	1	1979	2	N	-0-					-0-
01	DELQ PR		3835	-0-	3835	3835	829	1	3006	2	N	-0-					-0-
02	6256	X	2421	-0-	-3835	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	2796	-0-	-1048	-0-	381	1	2415	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	1891	-0-	-1829	-0-	216	1	1675	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	2174	-0-	-1670	-0-	126	1	2048	2	N	-0-					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236758 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9246 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 196029 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9098 - 9134

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 10276

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9110 - 10073

12	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	284 3	1 9	2940	2	Y	3					43
01	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	285 10	1 9	2973	2	Y	9	40	1			12
02	3045	X	2936	-0-	-109	-0-	259	1	2677	2	Y	-0-					12
03	3255	X	3039	-0-	-216	-0-	275 2	1 9	2762	2	Y	2					14
04	3150	X	2984	-0-	-166	-0-	266	1	2718	2	Y	-0-					14
05	3255	X	3024	-0-	-231	-0-	275	1	2749	2	Y	-0-					14

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9308 - 10501

12	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	220	1	2284	2	Y	-0-					14
01	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	228	1	2370	2	Y	-0-					14
02	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	188	1	1945	2	Y	-0-					14
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	189	1	1898	2	Y	-0-					14
04	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	161	1	1647	2	Y	-0-					14
05	1798	N	1687	-0-	-111	-0-	153	1	1534	2	Y	-0-					14

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8606 - 10004

12	899	N	882	-0-	-17	-0-	78	1	804	2	Y	-0-					19
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	79	1	828	2	Y	-0-	14	1			5
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	76	1	790	2	Y	-0-					5
03	868	N	860	-0-	-8	-0-	78	1	782	2	Y	-0-					5
04	870	N	788	-0-	-82	-0-	70	1	718	2	Y	-0-					5
05	899	N	509	-0-	-390	-0-	46	1	463	2	Y	-0-					5

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9078 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	2003	-0-	-12	-0-	175	1	1818	2	Y	9					20
							10	9									
01	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	183	1	1913	2	Y	-0-					20
02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	176	1	1822	2	Y	-0-					20
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	185	1	1865	2	Y	10	24	1			6
							11	9									
04	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	178	1	1827	2	Y	-0-					6
05	2046	N	2025	-0-	-21	-0-	184	1	1841	2	Y	-0-					6

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8630 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	56	1	586	2	Y	-0-					-0-
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	55	1	577	2	Y	-0-					-0-
02	609	N	587	-0-	-22	-0-	52	1	535	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	609	-0-	-42	-0-	55	1	554	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	592	-0-	-8	-0-	53	1	539	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	591	-0-	-29	-0-	54	1	537	2	Y	-0-					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8682 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	2165	-0-	-1214	-0-	192	1	1972	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
01	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	299	1	3115	2	Y	-0-					-0-
02	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	246	1	2557	2	Y	-0-					-0-
03	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	273	1	2749	2	Y	51					51
							56	9									
04	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	267	1	2728	2	Y	-0-					51
*05	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	277	1	2770	2	Y	-0-					51

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	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	178	1	1849	2	Y	5					13
							6	9									
01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	179	1	1869	2	Y	2	13	1			2
							2	9									
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	166	1	1714	2	Y	6					8
							7	9									
03	2046	N	1956	-0-	-90	-0-	177	1	1779	2	Y	-0-					8
04	1980	N	1879	-0-	-101	-0-	167	1	1712	2	Y	-0-					8
05	2015	N	1838	-0-	-177	-0-	167	1	1671	2	Y	-0-					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-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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-

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-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239473 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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, 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-

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-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

CHELLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 245039 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245603 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 8503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIERRA NICOLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246681 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELLE, LORI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248435 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JILLIAN KAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250130 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 8513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255344 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9268 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J&A DURHAM GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 257668 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
BATES, INEZ WELL #: 6 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
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56	1			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 - P/A 09/27/19

MONROE(COTTON VALLEY) 62490 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GRANT, G. GU WELL #: 1 RRCID -> 119413 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10723 - 10986

12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	4			N	-0-					28
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	4			N	-0-					28
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	4			N	-0-					28
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	4			N	-0-					28
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	4			N	-0-					28
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	4			N	-0-					28

MOUND PRAIRIE (PETTIT) 63305 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
PDH OPERATING, LLC 646837
RUST, L.G. WELL #: 1 RRCID -> 123249 COMPL. DATE 02/12/1987 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 10880

12	14B2	EXT	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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

MOUND PRAIRIE, W. (RODESSA) 63312 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
VALENTINE, C.H. WELL #: 2 RRCID -> 130046 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9691 - 9701

12	526	N	526	-0-	-0-	B	-0-	50	1	418	2	N	53				213
								58	9								
01	906	N	906	-0-	-0-	B	-0-	50	1	811	2	N	41				254
								45	9								
02	1439	N	1439	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1265	2	N	67				321
								74	9								
03	527	N	18	-0-	-509	B	-0-	15	2	3	9	N	3				324
04	870	N	-0-	-0-	-870	B	-0-					N	10	178	1		156
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	B	-0-					N	17				173

MT. ENTERPRISE (PETTIT) 63347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
TEMPLE WELL #: 2 RRCID -> 093164 COMPL. DATE 02/28/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7811 - 7814

12	1357	N	1357	-0-	-0-		-0-	1349	2	8	9	N	7				182
01	1643	N	1613	-0-	-30		-0-	1607	2	6	9	N	5				187
02	1740	N	1684	-0-	-56		-0-	1677	2	7	9	N	6				193
03	1364	N	1286	-0-	-78		-0-	1284	2	2	9	N	2				195
04	1560	N	1448	-0-	-112		-0-	1448	2			N	-0-	164	1		31
05	1798	N	1243	-0-	-555		-0-	1242	2	1	9	N	1				32

MT. ENTERPRISE (PETTIT) //CONT.// 63347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. //CONT.// 248895
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	1333	N	1037	-0-	-296	-0-	1026	2	11	9	N	10					207
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1624	2	11	9	N	10					217
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1368	2	6	9	N	5	170	1			52
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1317	2	9	9	N	8					60
04	1590	N	1004	-0-	-586	-0-	996	2	8	9	N	7					67
05	1457	N	924	-0-	-533	-0-	917	2	7	9	N	6					73

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	1612	N	1376	-0-	-236	-0-	1372	2	4	9	N	4					52
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1415	2	2	9	N	2					54
02	1508	N	1222	-0-	-286	-0-	1221	2	1	9	N	1					55
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1407	2	3	9	N	3					58
04	1380	N	1160	-0-	-220	-0-	1158	2	2	9	N	2					60
*05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1436	2	2	9	N	2					62

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
HIERS WELL #: RRCID -> 148233 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 6825 - 6831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79	7			-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2018

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	589	N	507	-0-	-82	-0-	507	2			N	-0-					139
01	558	N	489	-0-	-69	-0-	489	2			N	-0-					139
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					139
03	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	2			N	-0-					139
04	480	N	426	-0-	-54	-0-	426	2			N	-0-					139
05	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	2			N	-0-					139

MT. VERNON CHURCH, NE (PETTIT) 63456 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
HUNT OIL COMPANY 416330
TEMPLE INLAND WELL #: 1 RRCID -> 229298 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 11148 PERF. 11900 - 14208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-

MOXIE (COTTON VALLEY) 63505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WHITEHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 217202 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 19511 PERF.16116 - 18741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4242	-0-	-346	-0-	4242	3			N	-0-					-0-
01	4526	X	4128	-0-	-398	-0-	4125	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	4234	X	3885	-0-	-349	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	3934	-0-	-313	-0-	3934	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	3824	-0-	-286	-0-	3823	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	4247	X	4062	-0-	-185	-0-	4062	3			N	-0-					-0-

RIEMENSCHNEIDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 224769 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16082 - 19135

12	1922	N	1423	-0-	-499	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1452	-0-	-439	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	1808	3			N	-0-					-0-

MUD CREEK (TRAVIS PEAK) 63520 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
RUCKER, WL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 113890 COMPL. DATE 05/17/1984 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8658 - 8681

12	465	N	451	-0-	-14	-0-	36	1	415	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	450	-0-	-15	-0-	37	1	413	2	Y	-0-					-0-
02	435	N	388	-0-	-47	-0-	18	1	370	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	459	-0-	-6	-0-	19	1	403	2	Y	34	22	1			12
							37	9									
04	450	N	395	-0-	-55	-0-	18	1	377	2	Y	-0-					12
*05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	19	1	402	2	Y	-0-					12

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 192786 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8680 - 8768

12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	100	1	1157	2	Y	42					110
							46	9									
01	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	99	1	1092	2	Y	49					159
							54	9									
02	1218	N	1043	-0-	-175	-0-	48	1	995	2	Y	-0-					159
03	1302	N	1090	-0-	-212	-0-	45	1	956	2	Y	81	158	1			82
							89	9									
04	1200	N	1022	-0-	-178	-0-	46	1	965	2	Y	10					92
							11	9									
05	1116	N	991	-0-	-125	-0-	42	1	888	2	Y	55					147
							61	9									

MYRTLE NOLTE (SLIGO) 64233 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
LANE, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 124042 COMPL. DATE 04/28/1987 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 6670 - 6676

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-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
FOSHEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 236150 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 8798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
TATUM GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 183603 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13427 PERF. 8705 - 13427

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHRISTIAN, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 184871 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7953 - 15130

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 219185 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 8831

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228380 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 8196

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229096 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 8340

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229242 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231208 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 8285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232091 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232180 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232399 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233152 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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-

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-

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-

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	899	N	384	-0-	-515	-0-	63	1	321	2	Y	-0-					4
01	899	N	191	-0-	-708	-0-	16	1	175	2	Y	-0-					4
02	696	N	106	-0-	-590	-0-	8	1	98	2	Y	-0-					4
03	372	N	96	-0-	-276	-0-	7	1	89	2	Y	-0-					4
04	180	N	68	-0-	-112	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					4
05	124	N	70	-0-	-54	-0-	6	1	64	2	Y	-0-					4

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	3503	X	2013	-0-	-1490	-0-	332	1	1681	2	Y	-0-					6
01	3317	X	235	-0-	-3082	-0-	19	1	216	2	Y	-0-					6
02	3364	X	1178	-0-	-2186	-0-	93	1	1085	2	Y	-0-					6
03	3596	X	1329	-0-	-2267	-0-	100	1	1229	2	Y	-0-					6
04	3480	X	884	-0-	-2596	-0-	68	1	816	2	Y	-0-					6
05	2015	X	867	-0-	-1148	-0-	68	1	799	2	Y	-0-					6

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	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	586	1	2964	2	Y	-0-					2
01	2511	X	1616	-0-	-895	-0-	133	1	1483	2	Y	-0-					2
02	3190	X	1292	-0-	-1898	-0-	102	1	1190	2	Y	-0-					2
03	3503	X	1220	-0-	-2283	-0-	92	1	1128	2	Y	-0-					2
04	3390	X	1071	-0-	-2319	-0-	82	1	989	2	Y	-0-					2
05	3503	X	958	-0-	-2545	-0-	76	1	882	2	Y	-0-					2

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	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	480	1	2427	2	Y	-0-					-0-
01	1953	X	454	-0-	-1499	-0-	37	1	417	2	Y	-0-					-0-
02	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	179	1	2085	2	Y	-0-					-0-
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	66	1	817	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	115	-0-	-335	-0-	9	1	106	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	157	-0-	-525	-0-	12	1	145	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	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	734	1	3714	2	N	-0-					28
01	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	349	1	3890	2	N	-0-					28
02	3944	X	3790	-0-	-154	-0-	300	1	3490	2	N	-0-					28
03	4433	X	4157	-0-	-276	-0-	313	1	3844	2	N	-0-					28
04	4290	X	4110	-0-	-180	-0-	314	1	3796	2	N	-0-					28
05	4433	X	4351	-0-	-82	-0-	343	1	4008	2	N	-0-					28

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	651	N	454	-0-	-197	-0-	75	1	379	2	N	-0-					102
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	54	1	601	2	N	-0-					102
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	46	1	535	2	N	-0-					102
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	60	1	735	2	N	-0-					102
04	630	N	533	-0-	-97	-0-	41	1	492	2	N	-0-					102
05	620	N	443	-0-	-177	-0-	35	1	408	2	N	-0-					102

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	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	395	1	1997	2	Y	-0-					-0-
01	2108	N	1875	-0-	-233	-0-	154	1	1721	2	Y	-0-					-0-
02	1914	N	1594	-0-	-320	-0-	126	1	1468	2	Y	-0-					-0-
03	2046	N	1737	-0-	-309	-0-	131	1	1606	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1683	-0-	-117	-0-	129	1	1554	2	Y	-0-					-0-
*05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	166	1	1942	2	Y	-0-					-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
ANDY GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8478 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1107	-0-	-133	-0-	183	1	924	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	159	-0-	-1205	-0-	13	1	146	2	Y	-0-					-0-
02	1392	N	950	-0-	-442	-0-	75	1	875	2	Y	-0-					-0-
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	99	1	1219	2	Y	-0-					-0-
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	99	1	1197	2	Y	-0-					-0-
*05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	115	1	1338	2	Y	-0-					-0-

GOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254733 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8319 - 9941

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

GOOBER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254737 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A

12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	87	1	442	2	N	-0-					60
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	39	1	438	2	N	-0-					60
02	493	N	416	-0-	-77	-0-	33	1	383	2	N	-0-					60
03	527	N	460	-0-	-67	-0-	35	1	425	2	N	-0-					60
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	35	1	421	2	N	-0-					60
*05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	39	1	458	2	N	-0-					60

HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8139 - 10318

12	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	820	1	4151	2	N	-0-					27
01	4960	X	2479	-0-	-2481	-0-	204	1	2275	2	N	-0-					27
02	4640	X	2920	-0-	-1720	-0-	231	1	2689	2	N	-0-					27
03	4960	X	4950	-0-	-10	-0-	372	1	4578	2	N	-0-					27
04	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	407	1	4915	2	N	-0-					27
*05	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	438	1	5117	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	19964	X	12892	-0-	-7072	-0-	12872	2	20	9	N	18					130
01	16957	X	13630	-0-	-3327	-0-	13588	2	42	9	N	38					168
02	15863	X	12121	-0-	-3742	-0-	12101	2	20	9	N	18					186
03	15841	X	10007	-0-	-5834	-0-	9982	2	25	9	N	23					209
04	13710	X	8208	-0-	-5502	-0-	8200	2	8	9	N	7					216
05	13640	X	7680	-0-	-5960	-0-	7672	2	8	9	N	7					223

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
GOLDEN EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 285575 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9128 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309	X	3966	-0-	-343	-0-	159	1	3805	2	N	2					65
							2	9									
01	3906	X	3108	-0-	-798	-0-	126	1	2982	2	N	-0-					65
02	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	144	1	3551	2	N	-0-					65
03	3968	X	3171	-0-	-797	-0-	134	1	3037	2	N	-0-					65
04	3840	X	3602	-0-	-238	-0-	155	1	3447	2	N	-0-					65
05	3968	X	3393	-0-	-575	-0-	145	1	3248	2	N	-0-					65

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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	1			N	-0-					-0-
01	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	186	N	37	-0-	-149	-0-	37	2			N	-0-					-0-

STANDING PINE WELL #: 1 RRCID -> 286160 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9034 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	11	1	264	2	N	-0-					-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	16	1	384	2	N	-0-					-0-
02	261	N	212	-0-	-49	-0-	8	1	204	2	N	-0-					-0-
03	279	N	219	-0-	-60	-0-	9	1	210	2	N	-0-					-0-
04	390	N	252	-0-	-138	-0-	11	1	241	2	N	-0-					-0-
*05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	2	N	-0-					-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	2666	X	289	-0-	-2377	-0-	289	2			N	-0-					13
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					13
02	2900	N	3559	-0-	659	659	3559	2			N	-0-					13
03	3100	N	6905	-0-	3805	4464	6905	2			N	-0-					13
04	3000	N	679	-0-	-2321	2143	678	2	1	9	N	1	1	8			13
*05	2173	N	30	-0-	-2143	-0-	29	2	1	9	N	1					14

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
MORA WELL #: 1 RRCID -> 256407 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8312 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	502	1	3623	2	Y	-0-					72
*10	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	472	1	3272	2	Y	-0-					72
*11	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	455	1	3878	2	Y	-0-					72
*12	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	497	1	4027	2	Y	-0-					72
*01	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	417	1	3913	2	Y	-0-					72
*02	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	300	1	3175	2	Y	-0-					72
*03	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	333	1	2974	2	Y	-0-					72
*04	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	332	1	2843	2	Y	-0-					72
*05	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	345	1	2941	2	Y	-0-					72

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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-

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
HALLIBURTON OPERATING COMPANY 347191
TATUM WELL #: 4 RRCID -> 197159 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9635 - 10105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 199563 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9228 - 10425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	116	N	95	-0-	-21	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	3			N	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SHARTLE FARMS WELL #: 2 RRCID -> 216424 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9400 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	965	-0-	-27	-0-	85	1	880	2	Y	-0-					5
01	992	N	861	-0-	-131	-0-	75	1	786	2	Y	-0-					5
02	957	N	852	-0-	-105	-0-	75	1	777	2	Y	-0-					5
03	961	N	899	-0-	-62	-0-	81	1	818	2	Y	-0-	4	1			1
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	75	1	766	2	Y	-0-					1
05	899	N	841	-0-	-58	-0-	76	1	765	2	Y	-0-					1

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
SHARTLE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 178942 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9620 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					51
01	0	W	247	-0-	247	247	247	2			N	-0-					51
02	0	W	236	-0-	236	483	236	2			N	-0-					51
03	0	W	247	-0-	247	730	247	2			N	-0-					51
04	0	W	237	-0-	237	967	237	2			N	-0-					51
05	0	W	241	-0-	241	1208	241	2			N	-0-					51

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
VIRGINIA, MARY WELL #: 1 RRCID -> 241229 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11356 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	363	-0-	-9	-0-	356	3	7	9	N	6					94
01	372	N	322	-0-	-50	-0-	319	3	3	9	N	3					97
02	348	N	309	-0-	-39	-0-	309	3			N	-0-	80	1			17
03	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	3			N	-0-					17
04	300	N	74	-0-	-226	-0-	74	3			N	-0-					17
05	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	3			N	-0-					17

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 248734 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11875 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NIX, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 222650 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10354 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	X	768	-0-	-844	-0-	768	2			N	-0-					175
01	1612	X	242	-0-	-1370	-0-	242	2			N	-0-					175
02	638	X	286	-0-	-352	-0-	286	2			N	-0-					175
03	775	X	3	-0-	-772	-0-	3	2			N	-0-					175
04	750	X	6	-0-	-744	-0-	6	2			N	-0-					175
05	775	X	21	-0-	-754	-0-	15	2	6	9	N	5					180

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					142
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					142
02	580	N	455	-0-	-125	-0-	455	2			N	-0-					142
03	186	N	80	-0-	-106	-0-	80	2			N	-0-					142
04	360	N	144	-0-	-216	-0-	144	2			N	-0-					142
05	496	N	276	-0-	-220	-0-	276	2			N	-0-					142

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
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	DLQ G-10		1368	-0-	1368	6231	1368	2			Y	-0-					11
01	DLQ G-10		1299	-0-	1299	7530	1299	2			Y	-0-					11
02	2800	N	1272	-0-	-1528	6002	1263	2	9	9	Y	8					19
03	3100	N	1480	-0-	-1620	4382	1461	2	19	9	Y	17	25	1			11
04	3000	N	1276	-0-	-1724	2658	1275	2	1	9	Y	1					12
*05	3100	N	1308	-0-	-1792	866	1308	2			Y	-0-					12

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	2553	N	2287	-0-	-266	-0-	2287	2			Y	-0-					18
01	2914	X	2172	-0-	-742	-0-	2172	2			Y	-0-					18
02	DLQ G-10		2133	-0-	2133	2133	2111	2	22	9	Y	20					38
03	DLQ G-10		2527	-0-	2527	4660	2442	2	85	9	Y	77	79	1			36
04	DLQ G-10		2132	-0-	2132	6792	2131	2	1	9	Y	1					37
05	DLQ G-10		2185	-0-	2185	8977	2185	2			Y	-0-					37

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229299 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10478 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
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	217	N	122	-0-	-95	-0-	111	2	11	9	N	10					65
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	246	2	6	9	N	5					70
02	203	N	177	-0-	-26	-0-	177	2			N	-0-					70
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					70
04	240	N	188	-0-	-52	-0-	177	2	11	9	N	10					80
*05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	194	2	8	9	N	7					87

CORR, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 115882 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7688 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					23
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					23
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					23
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					23
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					23

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. //CONT.// 036562
BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 121977 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7638 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					77
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					77
02	87	N	82	-0-	-5	-0-	82	2			N	-0-					77
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					77
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					77
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					77

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 217339 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7574 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	X	630	-0-	-269	-0-	624	2	6	9	N	5					117
01	775	X	731	-0-	-44	-0-	712	2	19	9	N	17	81	1			53
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					53
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					53
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					53
*05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					53

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 218770 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7385 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					77
01	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					77
02	754	N	395	-0-	-359	-0-	395	2			N	-0-					77
03	806	N	92	-0-	-714	-0-	92	2			N	-0-					77
04	450	N	6	-0-	-444	-0-	6	2			N	-0-					77
05	434	N	87	-0-	-347	-0-	87	2			N	-0-					77

MCIVER WELL #: 1 RRCID -> 220886 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8708 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	X	341	-0-	-341	-0-	300	2	41	9	N	37					100
01	527	X	364	-0-	-163	-0-	310	2	54	9	N	49	94	1			55
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	431	2	96	9	N	87					142
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1269	2	66	9	N	60	107	1			95
04	360	N	147	-0-	-213	-0-	91	2	56	9	N	51	68	1			78
05	558	N	239	-0-	-319	-0-	200	2	39	9	N	35					113

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	1023	X	705	-0-	-318	-0-	670	2	35	9	N	32	91	1			85
01	875	X	875	-0-	-0-	-0-	836	2	39	9	N	35					120
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	674	2	37	9	N	34					154
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	961	2	44	9	N	40	73	1			121
04	840	N	801	-0-	-39	-0-	778	2	23	9	N	21					142
05	775	N	652	-0-	-123	-0-	616	2	36	9	N	33					175

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	465	X	134	-0-	-331	-0-	130	2	4	9	N	4					52
01	465	X	106	-0-	-359	-0-	106	2			N	-0-					52
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	627	2	17	9	N	15					67
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					67
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					67
*05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1086	2	2	9	N	2					69

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
SMITH WELL #: 4 RRCID -> 223719 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 7614 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					107
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					107
02	58	N	45	-0-	-13	-0-	45	2			N	-0-					107
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					107
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					107
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					107

GARRISON WELL #: 2 RRCID -> 223983 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7433 - 8846

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 224661 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7596 - 9470

12	1643	X	1546	-0-	-97	-0-	1528	2	18	9	N	16					81
01	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1317	2	15	9	N	14					95
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1518	2	22	9	N	20					115
03	1550	N	467	-0-	-1083	-0-	448	2	19	9	N	17	81	1			51
04	1290	N	88	-0-	-1202	-0-	77	2	11	9	N	10					61
05	1643	N	859	-0-	-784	-0-	844	2	15	9	N	14					75

RAINBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225336 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 6232 - 6340

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCIVER WELL #: 2 RRCID -> 225467 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7452 - 9034

12	496	X	167	-0-	-329	-0-	153	2	14	9	N	13					102
01	496	X	174	-0-	-322	-0-	165	2	9	9	N	8	72	1			38
02	493	N	-0-	-0-	-493	-0-					N	12					50
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	192	2	20	9	N	18					68
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	312	2	10	9	N	9					77
*05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	359	2	14	9	N	13					90

SMITH WELL #: 9 RRCID -> 225473 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 7386 - 8978

12	1085	X	822	-0-	-263	-0-	801	2	21	9	N	19	79	1			48
01	1054	X	419	-0-	-635	-0-	400	2	19	9	N	17					65
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1454	2	9	9	N	8					73
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	866	2	11	9	N	10					83
04	420	N	213	-0-	-207	-0-	200	2	13	9	N	12					95
05	1457	N	168	-0-	-1289	-0-	150	2	18	9	N	16					111

SMITH WELL #: 7 RRCID -> 226104 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 7916 - 9017

12	1054	X	821	-0-	-233	-0-	804	2	17	9	N	15					83
01	775	X	450	-0-	-325	-0-	433	2	17	9	N	15					98
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	818	2	10	9	N	9					107
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	790	2	28	9	N	25					132
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1096	2	18	9	N	16	106	1			42
*05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1120	2	42	9	N	38					80

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
SMITH WELL #: 6 RRCID -> 226105 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7660 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	2			N	-0-					99
01	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					99
02	232	N	168	-0-	-64	-0-	168	2			N	-0-					99
03	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					99
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					99
*05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					60
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					60
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					60
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					60
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					60
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	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	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-					54
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	137	2	3	9	N	3					57
02	58	N	40	-0-	-18	-0-	40	2			N	-0-					57
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					57
04	150	N	54	-0-	-96	-0-	54	2			N	-0-					57
*05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					57

BOLES WELL #: 9 RRCID -> 246796 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7958 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					50
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					50
02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					50
03	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					50
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					50
*05	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					50

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	3441	X	3384	-0-	-57	-0-	3351	2	33	9	N	30					97
01	3441	X	3327	-0-	-114	-0-	3294	2	33	9	N	30					127
02	3161	X	3023	-0-	-138	-0-	3020	2	3	9	N	3					130
03	3379	X	3212	-0-	-167	-0-	3193	2	19	9	N	17	76	1			71
04	3270	X	3148	-0-	-122	-0-	3127	2	21	9	N	19					90
05	3379	X	3161	-0-	-218	-0-	3148	2	13	9	N	12					102

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	682	N	574	-0-	-108	-0-	574	3			N	-0-					102
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					102
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-	70	1			32
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					32
04	780	N	100	-0-	-680	-0-	100	3			N	-0-					32
05	806	N	100	-0-	-706	-0-	100	3			N	-0-					32

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-					72
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					72
02	377	N	326	-0-	-51	-0-	326	3			N	-0-					72
03	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					72
04	390	N	100	-0-	-290	-0-	100	3			N	-0-					72
05	341	N	101	-0-	-240	-0-	101	3			N	-0-					72

LILLY WELL #: 1 RRCID -> 245299 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8278 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	X	18	-0-	-1904	-0-	18	2			N	-0-					173
01	279	N	74	-0-	-205	-0-	74	2			N	-0-					173
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					173
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					173
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					173
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					173

GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 245588 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 9607 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					70
01	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					70
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					70
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					70
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					70
*05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					70

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 252179 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9281 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					37
01	775	N	595	-0-	-180	-0-	595	2			N	-0-					37
02	435	N	348	-0-	-87	-0-	348	2			N	-0-					37
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					37
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					37
*05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					37

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
HART, MAX W., JR. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171748 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6700 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
TAYLOR, LEON F. WELL #: 1 RRCID -> 158117 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8622 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	715	N	715	-0-	-0-	-0-	662	2	53	9	N	48					471
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	747	2	29	9	N	26					497
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	477	2	18	9	N	16					513
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	51	2	9	9	N	8					521
*04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	475	2	33	9	N	30	188	1			363
*05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	127	2	9	9	N	8					371

MAY, LOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 227339 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 7194 - 9274

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
*05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					306

AMY GAIL WELL #: RRCID -> 230796 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7740 - 8780

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/23/2015

LITTLE TERESA WELL #: 2 RRCID -> 235942 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 7118 - 9098

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2018 - P/A 09/19/18

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NIX, BILLIE WELL #: 1 RRCID -> 214069 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6295 - 6334

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. 293245
BRYANT WELL #: 2 RRCID -> 281712 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7374 - 7496

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
PETERSON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 077148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6818 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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-					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

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	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1017	2	37	9	N	34					70
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1191	2	25	9	N	23					93
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	981	2	24	9	N	22					115
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	990	2	22	9	N	20					135
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	970	2	20	9	N	18					153
*05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	845	2	24	9	N	22					175

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	336	N	336	-0-	-0-	-0-	274	2	62	9	N	56					111
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					111
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	265	2	6	9	N	5					116
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	267	2	6	9	N	5	88	1			33
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					33
*05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-	6	7			27

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	3100	N	3503	-0-	403	1374	3486	2	17	9	N	15					91
01	3100	N	4118	-0-	1018	2392	4083	2	35	9	N	32					123
02	5760	X	3368	-0-	-2392	-0-	3366	2	2	9	N	2					125
03	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3396	2	6	9	N	5	90	1			40
04	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3328	2	73	9	N	66					106
*05	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2898	2	26	9	N	24					130

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	943	N	943	-0-	-0-	-0-	932	2	11	9	N	10					146
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1035	2	22	9	N	20	156	1			10
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	934	2	23	9	N	21					31
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1071	2	22	9	N	20					51
04	1020	N	984	-0-	-36	-0-	980	2	4	9	N	4					55
*05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	944	2	19	9	N	17					72

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203632 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7692 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					32
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	134	2	4	9	Y	4	1	1			35
02	DLQ G-10		137	-0-	137	137	136	2	1	9	Y	1					36
03	DLQ G-10		129	-0-	129	266	129	2			Y	-0-					36
04	DLQ G-10		102	-0-	102	368	102	2			Y	-0-					36
05	DLQ G-10		100	-0-	100	468	100	2			Y	-0-					36

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					114
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	147	2	4	9	N	4	3	1			115
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	243	2	1	9	N	1					116
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	419	2	2	9	N	2	28	1			90
*05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					90

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1710	N	177	-0-	-1533	-0-	177	2			Y	-0-					75
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					75
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-	8	1			67
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-	10	1			57
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					57
*05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					57

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					27
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					27
02	DLQ G-10		127	-0-	127	127	113	2	14	9	Y	13	16	1			24
03	DLQ G-10		157	-0-	157	284	157	2			Y	-0-	15	1			9
04	DLQ G-10		157	-0-	157	441	157	2			Y	-0-					9
05	DLQ G-10		174	-0-	174	615	174	2			Y	-0-					9

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		105	-0-	105	272	105	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		201	-0-	201	473	123	2	78	9	Y	71	58	1			13
02	598	X	125	-0-	-473	-0-	124	2	1	9	Y	1					14
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	118	2	22	9	Y	20					34
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	93	2	96	9	Y	87	85	1			36
*05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					36

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					22
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	154	2	6	9	Y	5	3	1			24
02	DLQ G-10		158	-0-	158	158	157	2	1	9	Y	1					25
03	DLQ G-10		150	-0-	150	308	149	2	1	9	Y	1					26
04	DLQ G-10		151	-0-	151	459	117	2	34	9	Y	31	40	1			17
05	DLQ G-10		115	-0-	115	574	115	2			Y	-0-					17

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		96	-0-	96	309	96	2			Y	-0-					10
01	14B2 EXT		93	-0-	93	402	93	2			Y	-0-					10
02	531	X	129	-0-	-402	-0-	79	2	50	9	Y	45	6	1			49
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-	3	1			46
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					46
*05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					46

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SHOCO PRODUCTION, L.P. //CONT.// 778198

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	572	2	63	9	Y	57					80
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	633	2	2	9	Y	2					82
02	DLQ G-10		751	-0-	751	751	751	2			Y	-0-	25	1			57
03	DLQ G-10		555	-0-	555	1306	555	2			Y	-0-	17	1			40
04	DLQ G-10		545	-0-	545	1851	482	2	63	9	Y	57					97
05	DLQ G-10		955	-0-	955	2806	955	2			Y	-0-					97

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					37
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	329	2	6	9	Y	5	7	1			35
02	DLQ G-10		334	-0-	334	334	333	2	1	9	Y	1					36
03	DLQ G-10		319	-0-	319	653	317	2	2	9	Y	2					38
04	DLQ G-10		250	-0-	250	903	250	2			Y	-0-	13	1			25
05	DLQ G-10		246	-0-	246	1149	246	2			Y	-0-					25

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					1
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	123	2	2	9	Y	2	1	1			2
02	DLQ G-10		125	-0-	125	125	124	2	1	9	Y	1					3
03	DLQ G-10		118	-0-	118	243	118	2			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		94	-0-	94	337	93	2	1	9	Y	1	1	1			3
05	DLQ G-10		92	-0-	92	429	92	2			Y	-0-					3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-					31
01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1460	2	9	9	Y	8	19	1			20
02	DLQ G-10		1482	-0-	1482	1482	1481	2	1	9	Y	1					21
03	DLQ G-10		1438	-0-	1438	2920	1409	2	29	9	Y	26					47
04	DLQ G-10		1139	-0-	1139	4059	1108	2	31	9	Y	28	53	1			22
05	DLQ G-10		1092	-0-	1092	5151	1092	2			Y	-0-					2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2700	N	2705	-0-	5	4336	2705	2			Y	-0-					61
01	3100	N	3213	-0-	113	4449	3159	2	54	9	Y	49	80	1			30
02	2900	N	3205	-0-	305	4754	3203	2	2	9	Y	2					32
03	3100	N	3078	-0-	-22	4732	3048	2	30	9	Y	27					59
04	3000	N	2538	-0-	-462	4270	2398	2	140	9	Y	127	131	1			55
*05	6632	X	2362	-0-	-4270	-0-	2362	2			Y	-0-					55

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		560	-0-	560	3846	560	2			Y	-0-					9
01	14B2 EXT		531	-0-	531	4377	531	2			Y	-0-					9
02	4904	X	527	-0-	-4377	-0-	517	2	10	9	Y	9					18
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-	5	1			13
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	522	2	1	9	Y	1					14
*05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					14

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			Y	-0-					119
01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			Y	-0-					119
02	DLQ G-10		1783	-0-	1783	1783	1783	2			Y	-0-					119
03	DLQ G-10		2062	-0-	2062	3845	2062	2			Y	-0-	73	1			46
04	DLQ G-10		1803	-0-	1803	5648	1800	2	3	9	Y	3					49
05	DLQ G-10		1845	-0-	1845	7493	1845	2			Y	-0-					49

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SHOCO PRODUCTION, L.P. //CONT.// 778198
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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 237448 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7828 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					3
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	73	2	3	9	N	3	1	1			5
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	N	1					6
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					6
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-	3	1			3
*05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					3

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	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			Y	-0-					38
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-					38
02	DLQ G-10		1518	-0-	1518	1518	1456	2	62	9	Y	56	46	1			48
03	DLQ G-10		2082	-0-	2082	3600	2024	2	58	9	Y	53	67	1			34
04	DLQ G-10		2022	-0-	2022	5622	2022	2			Y	-0-					34
05	DLQ G-10		2242	-0-	2242	7864	2242	2			Y	-0-					34

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
MELTON WELL #: 1 RRCID -> 211613 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7785 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-	125	1			30
01	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3273	2	10	9	N	9					39
02	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2869	2	11	9	N	10					49
03	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2879	2	9	9	N	8					57
04	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2499	2	24	9	N	22					79
*05	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2516	2	15	9	N	14					93

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 215475 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	491	2	17	9	N	15					55
01	341	N	298	-0-	-43	-0-	290	2	8	9	N	7					62
02	319	N	296	-0-	-23	-0-	289	2	7	9	N	6					68
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	412	2	13	9	N	12					80
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	486	2	13	9	N	12					92
*05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	334	2	9	9	N	8					100

PRINCE WELL #: 2 RRCID -> 238343 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7972 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					64
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					64
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					64
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					64
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					64
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					64

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
SACHTLEBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226958 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7105 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					113
*10	558	N	428	-0-	-130	-0-	428	2			N	-0-					113
*11	480	N	273	-0-	-207	-0-	273	2			N	-0-					113
*12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					113
*01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					113
*02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					113
*03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					113
*04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					113
*05	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	2			N	-0-					113

BOLES WELL #: 1 RRCID -> 239078 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 7615 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2100	N	2073	-0-	-27	-0-	2037	2	36	9	N	33					63
*10	2170	N	2115	-0-	-55	-0-	2072	2	43	9	N	39					102
*11	2100	N	1898	-0-	-202	-0-	1862	2	36	9	N	33					135
*12	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1916	2	44	9	N	40					175
*01	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1864	2	52	9	N	47					222
*02	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1888	2	42	9	N	38					260
*03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1920	2	37	9	N	34	187	1			107
*04	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1742	2	25	9	N	23					130
*05	2077	N	1883	-0-	-194	-0-	1883	2			N	-0-					130

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
*09	480	N	34	-0-	-446	-0-	34	2			Y	-0-					67
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	145					212
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	148	1			83
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	134	140	1			77
*02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	713	2	99	9	Y	90					167
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	109	156	1			120
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	74	155	1			39
*05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	807	2	109	9	Y	99					138

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
*09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					23
*10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					23
*11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					23
*12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					23
*01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					23
*02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					23
*03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					23
*04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					23
*05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					23

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077149 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7785 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
HARTT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097203 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 7681 - 8547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
04	0	N	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

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 105502 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8518 - 8847

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

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

12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
02	0	N	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

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-

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

MAST, A.T. ETAL J.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158024 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 7872 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 171529 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	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-

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	0	N	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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-

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	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	105					Y	NO RPT					21
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	105					Y	NO RPT					21
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	105					Y	NO RPT					21
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	105					Y	NO RPT					21
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	105					Y	NO RPT					21
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	105					Y	NO RPT					21

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185768 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8087 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					N	NO RPT					20
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186749 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 7885 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187284 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7699 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					N	NO RPT					44
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
LUNSFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188534 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7708 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 188717 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7762 - 8828

12	0	N	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

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188863 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7852 - 8938

12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189524 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7736 - 8954

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189898 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 7724 - 8771

12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190372 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7856 - 8857

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191327 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7872 - 8824

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
DURRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191953 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7586 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

FOSHEE, A.M. WELL #: 5 RRCID -> 192075 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7646 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					N	NO RPT					35
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

FOSHEE, A.M. WELL #: 4 RRCID -> 192076 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8095 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	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-

HARTT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192549 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8063 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192957 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8129 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					N	NO RPT					94
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

CURBOW, W. D. WELL #: 3 RRCID -> 193453 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8097 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

RAMBIN GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 193455 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7850 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193878 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7966 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

BRG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193976 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 7676 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	58					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	58					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	58					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	58					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	58					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	58					N	NO RPT					-0-

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	145					Y	NO RPT					1
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	145					Y	NO RPT					1
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	145					Y	NO RPT					1
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	145					Y	NO RPT					1
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	145					Y	NO RPT					1
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	145					Y	NO RPT					1

FOSHEE, A.M. WELL #: 6 RRCID -> 195088 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
01	0	N	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	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

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

E.T.B.U. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196126 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 7625 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					N	NO RPT					52
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

STOKES-WAGNER WELL #: 1 RRCID -> 196131 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7654 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 196566 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7928 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197328 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7719 - 8759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSINE WELL #: 1 RRCID -> 197521 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7905 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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					54
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197840 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6865 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					N	NO RPT					125
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
05	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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

WILLIAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198188 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8017 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					N	NO RPT					30
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200234 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8102 - 8974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

GARRISON LUMBER WELL #: 1 RRCID -> 200391 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7708 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					N	NO RPT					57
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
05	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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
GARRISON LUMBER WELL #: 2 RRCID -> 200584 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7714 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

COHEN WELL #: 2 RRCID -> 202275 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7682 - 8819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202399 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8060 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	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

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202501 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
DURRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202503 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8069 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANASTASIA WELL #: 1 RRCID -> 202914 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7919 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203665 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8038 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203803 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8292 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203937 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7955 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

HART WELL #: 1 RRCID -> 204383 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7694 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

HARTT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204496 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7714 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					N	NO RPT					67
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
05	0	N	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
KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204810 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8186 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
02	0	N	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

HOLLY SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 210461 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8249 - 8980

12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

HARTT GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 211637 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8015 - 8710

12	0	N	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	0	N	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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 7028 - 9192

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

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

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-

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214847 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8004 - 8868

12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
04	0	N	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

12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
05	0	N	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

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

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

DURRETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215769 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8630 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					N	NO RPT					32
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
05	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

CURBOW, W. D. WELL #: 5 RRCID -> 216189 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7829 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					N	NO RPT					2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					47
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					47
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					47
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					47
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					47
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					47

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	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-

DURRETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216565 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9345 - 9669

12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
05	0	N	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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	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-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217770 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8031 - 8890

12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218529 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 9038

12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

BENNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218613 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8477 - 9946

12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
05	0	N	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					N	NO RPT					45
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 218748 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8593 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					N	NO RPT					40
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
05	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					N	NO RPT					43
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
05	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219088 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 8002 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219392 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8519 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	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-

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220646 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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

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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	0	N	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	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-

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	0	N	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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	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-

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	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

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	0	N	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

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	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222332 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6650 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
STANSELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222390 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 8336 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222395 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 8026 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					N	NO RPT					50
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222476 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8111 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	118					Y	NO RPT					47
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	118					Y	NO RPT					47
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	118					Y	NO RPT					47
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	118					Y	NO RPT					47
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	118					Y	NO RPT					47
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	118					Y	NO RPT					47

MARTIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222565 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7900 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222709 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7519 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223198 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 7904 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
HARTT WELL #: 7 RRCID -> 223522 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8046 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223547 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 6887 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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					122
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122

RANDALL, R.W. WELL #: 2 RRCID -> 224013 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8274 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88

PATTERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224254 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6349 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225130 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7713 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	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-

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	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-

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	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28

KOLB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225220 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 7866 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					N	NO RPT					135
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
05	0	N	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	0	N	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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225235 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 7756 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLS WELL #: 2 RRCID -> 225237 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 7916 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225238 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9042 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DELONEY WELL #: 1 RRCID -> 225280 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7980 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMC WELL #: 8 RRCID -> 225441 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 7730 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

ANASTASIA WELL #: 2 RRCID -> 225457 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7004 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					137
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					137
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					137
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					137
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					137
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					137

SMC WELL #: 10 RRCID -> 225493 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 7745 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	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-

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	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-

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	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-

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	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226143 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 7863 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226148 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226153 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 7616 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226159 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8331 - 8965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226269 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8324 - 8478

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	456				Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	456				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	456				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	456				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	456				Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	456				Y	NO RPT			-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 226405 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 7833 - 8629

12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 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-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226560 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8170 - 8452

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 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226636 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8389 - 8464

12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28

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	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227888 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7708 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSINE WELL #: 4 RRCID -> 228315 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8179 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMC WELL #: 3 RRCID -> 228331 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7750 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

FOSHEE, A.M. WELL #: 8 RRCID -> 228333 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8126 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	288					Y	NO RPT					6
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	288					Y	NO RPT					6
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	288					Y	NO RPT					6
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	288					Y	NO RPT					6
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	288					Y	NO RPT					6
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	288					Y	NO RPT					6

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	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-

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228868 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7846 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 7 RRCID -> 228925 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7657 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	458					Y	NO RPT					42
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	458					Y	NO RPT					42
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	458					Y	NO RPT					42
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	458					Y	NO RPT					42
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	458					Y	NO RPT					42
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	458					Y	NO RPT					42

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 228948 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7913 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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					34
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

STANSELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229127 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 7918 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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					33
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

WATT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229128 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 8086 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
CLIFTON, SAMMY WELL #: 2 RRCID -> 229235 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8071 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

FLOICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229252 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 8397 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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					106
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106

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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229465 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 7613 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	148					Y	NO RPT					-0-
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	148					Y	NO RPT					-0-
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	148					Y	NO RPT					-0-
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	148					Y	NO RPT					-0-
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	148					Y	NO RPT					-0-
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	148					Y	NO RPT					-0-

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229670 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8430 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					N	NO RPT					97
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
05	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230117 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8046 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	0	N	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-

LUNSFORD WELL #: 2 RRCID -> 230559 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7745 - 9173

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230635 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9542 - 11479

12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	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-

BRG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230644 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7644 - 8766

12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

FLOICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230856 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8631 - 9126

12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FOSHEE, A.M. WELL #: 13 RRCID -> 231046 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7668 - 8782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11

FOSHEE, A.M. WELL #: 9 RRCID -> 231048 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8083 - 8672

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231090 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7767 - 8934

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

HARTT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231110 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 7905 - 8873

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19					Y	NO RPT					89
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19					Y	NO RPT					89
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19					Y	NO RPT					89
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19					Y	NO RPT					89
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19					Y	NO RPT					89
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19					Y	NO RPT					89

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231215 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7746 - 8610

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231217 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7784 - 8930

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-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231291 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8063 - 9051

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

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 #: 5 RRCID -> 231687 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7802 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

SMC WELL #: 6 RRCID -> 232104 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 8091 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-

SMC WELL #: 7 RRCID -> 232405 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6751 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232544 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 13866 PERF. 7707 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON LUMBER WELL #: 3 RRCID -> 233064 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7714 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233751 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 7731 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	631					Y	NO RPT					25
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	631					Y	NO RPT					25
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	631					Y	NO RPT					25
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	631					Y	NO RPT					25
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	631					Y	NO RPT					25
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	631					Y	NO RPT					25

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234129 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8104 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234143 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7184 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

HOLLY SPRINGS WELL #: 4 RRCID -> 234379 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 7703 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234504 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7616 - 8321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	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-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234531 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7785 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	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-

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

FOSHEE, A.M. WELL #: 12 RRCID -> 235768 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 8007 - 8907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

FOSHEE, A.M. WELL #: 10 RRCID -> 235769 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8102 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					N	NO RPT					12
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
05	0	N	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

FREDONIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236056 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9328 PERF. 7748 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236063 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7769 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	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-

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236068 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 7900 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236069 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8329 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

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	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	236					Y	NO RPT					31
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	236					Y	NO RPT					31
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	236					Y	NO RPT					31
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	236					Y	NO RPT					31
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	236					Y	NO RPT					31
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	236					Y	NO RPT					31

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
CURBOW, W. D. WELL #: 14 RRCID -> 236440 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7850 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

CURBOW, W. D. WELL #: 8 RRCID -> 236556 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8010 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236741 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8439 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	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-

BRG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 237439 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 7785 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	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-

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	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

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238638 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 7848 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

CARLOS DEWS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244850 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 7741 - 8832

12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

FOSHEE, A.M. WELL #: 14 RRCID -> 247567 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 7734 - 8802

12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

HARTT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247640 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8275 - 8920

12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250448 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 7868 - 10100

12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254060 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7411 - 8521

12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

NACONICHE CREEK (TRAVIS PEAK) 64300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196984 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7744 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK, E. (PETTIT I) 64301 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
FOSHEE, R. P. WELL #: R 1 U RRCID -> 113770 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 7621 - 7629

12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150845 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7740 - 7751

12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
STONE WELL #: 1 RRCID -> 122690 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7750 - 7756

12	775	N	631	-0-	-144	-0-	631	2			N	-0-					154
01	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	2			N	-0-					154
02	580	N	575	-0-	-5	-0-	575	2			N	-0-					154
03	620	N	578	-0-	-42	-0-	578	2			N	-0-					154
04	660	N	562	-0-	-98	-0-	562	2			N	-0-					154
*05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					154

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113300 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7862 - 7874

12	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2148	2	10	9	N	9					130
01	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2400	2	7	9	N	6					136
02	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2406	2	4	9	N	4					140
03	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2459	2	6	9	N	5					145
04	2340	N	2300	-0-	-40	-0-	2291	2	9	9	N	8					153
*05	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2507	2	12	9	N	11					164

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
MCFADDIN WELL #: 1 C RRCID -> 109563 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7862 - 7876

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FREDONIA INVESTMENTS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 113265 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7752 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

MCLAIN, RUFUS WELL #: 1 RRCID -> 113297 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7775 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 114666 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 117331 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7794 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 117978 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7766 - 8035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	0	N	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
PERRONE WELL #: RRCID -> 082866 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6232 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	90	7			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2015

NAVARRO CROSSING (DEXTER B) //CONT.// 64605 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
PERRONE WELL #: RRCID -> 085132 COMPL. DATE 07/14/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6175 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	7			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2015

GILMORE WELL #: RRCID -> 085511 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6188 - 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61	7			-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_____ 10/07/2015

PERRONE WELL #: RRCID -> 086103 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6191 - 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	7			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2015

WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
DAILEY, F. C. WELL #: 1 RRCID -> 177099 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5900 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	589	N	537	-0-	-52	-0-	150	1	342	4	N	41					189
							45	9									
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	237	1	556	4	N	36					225
							40	9									
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	352	1	327	4	N	35					260
							39	9									
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	245	1	140	4	N	24					284
							26	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					284
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					284

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
NAVARRO CROSSING G.U. 11 WELL #: 2 RRCID -> 172007 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE,UP.) 64605 142 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
DAILEY, R. S. WELL #: 12 RRCID -> 121618 COMPL. DATE 04/06/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8386 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1129	N	1129	-0-	-0- B	-0-	98	1	1031	2	N	-0-					-0-
01	1494	N	1494	-0-	-0- B	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
02	1209	N	1209	-0-	-0- B	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
04	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	20	1	899	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
NAVARRO CROSSING GAS UNIT # 11 WELL #: 1 U RRCID -> 016400 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8307 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

NAVARRO CROSSING (PETTIT) 64605 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
NAVARRO CGU 11 WELL #: 1 L RRCID -> 016402 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9734 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	652	-0-	-340	-0-	652	2			N	-0-					-0-
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
04	930	N	852	-0-	-78	-0-	852	2			N	-0-					-0-
*05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-

NAVARRO CROSSING (RODESSA) 64605 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
DAILEY, R. S. WELL #: 10 RRCID -> 103894 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9448 - 9459

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RIDGE PETROLEUM INC. 711106
SHARTLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178363 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 5770 - 5774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	1			74
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			75
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			76
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			77
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			78
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78

NEUHOFF (TP CV CONS.) 65011 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
SUN-DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096018 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14324 - 14436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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, RUTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096113 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12403 - 12670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEUHOFF (TP CV CONS.) //CONT.// 65011 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC//CONT.// 073342
TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 278231 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 11783 PERF.11992 - 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	118637	#	107970	-0-	-10667	-0-	103121	3	4849	9	N	4408	4443	1			681
01	118637	#	104080	-0-	-14557	-0-	99458	3	4622	9	N	4202	4467	1			416
02	109243	#	98327	-0-	-10916	-0-	94066	3	4261	9	N	3874	3779	1			511
03	113956	#	102017	-0-	-11939	-0-	97869	3	4148	9	N	3771	3878	1			404
04	104490	#	93980	-0-	-10510	-0-	90291	3	3689	9	N	3354	3404	1			354
05	107973	#	98014	-0-	-9959	-0-	94479	3	3535	9	N	3214	3147	1			421

BUDDY WELL #: 1 RRCID -> 287117 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12460 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41540	#	30960	-0-	-10580	-0-	29165	3	1795	9	N	1632	1755	1			311
01	33058	R	33058	-0-	-0-	-0-	31266	3	1792	9	N	1629	1553	1			387
02	34054	R	34054	-0-	-0-	-0-	32387	3	1667	9	N	1515	1544	1			358
03	38002	R	38002	-0-	-0-	-0-	36385	3	1617	9	N	1470	1551	1			277
04	33453	R	33453	-0-	-0-	-0-	31664	3	1789	9	N	1626	1510	1			393
*05	39798	R	39798	-0-	-0-	-0-	37984	3	1814	9	N	1649	1626	1			416

TAYLOR HEIRS CV WELL #: 2 RRCID -> 288293 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 12622 PERF.12170 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	193347		171315	-0-	-22032	-0-	159164	3	12151	9	N	11046	11401	1			381
01	193347		181876	-0-	-11471	-0-	169736	3	12140	9	N	11036	10939	1			478
02	180873		174815	-0-	-6058	-0-	164000	3	10815	9	N	9832	9913	1			397
03	197511		195429	-0-	-2082	-0-	184667	3	10762	9	N	9784	9765	1			416
04	187972		187541	-0-	-431	-0-	177103	3	10438	9	N	9489	9708	1			197
*05	230241		211794	-0-	-18447	-0-	201156	3	10638	9	N	9671	9467	1			401

NEVIS (RODESSA) 65057 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
BAY-TECH OPERATING CO., INC. 057935
BROWN, WALTER B. WELL #: 1 RRCID -> 047256 COMPL. DATE 08/05/1968 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 8079 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					178
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					178
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					178
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					178
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					178
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					178

BROWN, WALTER B. WELL #: 2A RRCID -> 252829 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7977 - 8073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

NEW BARN (COTTON VALLEY SAND) 65092 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SIMPSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 145443 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10798 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					45
01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					45
02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					45
03	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					45
04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1777	2	7	9	N	6					51
*05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1615	2	8	9	N	7					58

NEW CAMP (TRAVIS PEAK) 65108 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
BIG MOON WELL #: 1 RRCID -> 260212 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10538 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

NEW HOPE (COTTON VALLEY) 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 49 D RRCID -> 163861 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9836 - 10398

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	12	13	1			1
01	82	N	82	-0-	-0-	B	-0-	3 18	1 9	61	3	Y	16	7	1			10
02	87	N	9	-0-	-78	B	-0-	8	3	1	9	Y	1	10	1			1
03	18	N	18	-0-	-0-	B	-0-	11	3	7	9	Y	6	6	1			1
04	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	B	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 24 D RRCID -> 165767 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9906 - 10450

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 D RRCID -> 168218 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9860 - 9968

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216165 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	642	-0-	-133	B	-0-	231 13	1 9	398	3	Y	12	12	1			4
01	740	N	740	-0-	-0-	B	-0-	227 14	1 9	499	3	Y	13	9	1			8
02	755	N	755	-0-	-0-	B	-0-	250 12	1 9	493	3	Y	11	15	1			4
03	1145	N	1145	-0-	-0-	B	-0-	328 18	1 9	799	3	Y	16	15	1			5
04	1183	N	1183	-0-	-0-	B	-0-	303 10	1 9	870	3	Y	9	9	1			5
*05	1254	N	1254	-0-	-0-	B	-0-	267 22	1 9	965	3	Y	20	20	1			5

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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (-)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-	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	1546	N	1546	-0-	-0-	B	-0-	268	1	1111	3	Y	152	167	1			46
								167	9									
01	1567	N	1567	-0-	-0-	B	-0-	248	1	1176	3	Y	130	99	1			77
								143	9									
02	1276	N	1247	-0-	-29	B	-0-	243	1	861	3	Y	130	161	1			46
								143	9									
03	1550	N	1390	-0-	-160	B	-0-	291	1	898	3	Y	183	175	1			54
								201	9									
04	1530	N	1213	-0-	-317	B	-0-	254	1	801	3	Y	144	118	1			80
								158	9									
*05	1339	N	1339	-0-	-0-	B	-0-	241	1	892	3	Y	187	224	1			43
								206	9									

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247232 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 10066

12	1488	N	1461	-0-	-27	B	-0-	191	1	1013	3	Y	234	257	1			80
								257	9									
01	1643	N	905	-0-	-738	B	-0-	161	1	549	3	Y	177	162	1			95
								195	9									
02	1450	N	924	-0-	-526	B	-0-	179	1	613	3	Y	120	176	1			39
								132	9									
03	1457	N	1228	-0-	-229	B	-0-	238	1	838	3	Y	138	138	1			39
								152	9									
04	1297	N	1297	-0-	-0-	B	-0-	226	1	893	3	Y	162	93	1			108
								178	9									
*05	1247	N	1247	-0-	-0-	B	-0-	210	1	826	3	Y	192	260	1			40
								211	9									

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277053 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 9644

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 12 D RRCID -> 016456 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.11910 - 12309

12	5115	X	1388	-0-	-3727		-0-	1388	3			N	-0-					-0-
01	4836	X	1635	-0-	-3201		-0-	1635	3			N	-0-					-0-
02	4147	X	825	-0-	-3322		-0-	825	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	3553	-0-	-880		-0-	3553	3			N	-0-					-0-
04	1755	X	1755	-0-	-0-		-0-	1755	3			N	-0-					-0-
*05	1857	X	1857	-0-	-0-		-0-	1857	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 41 D RRCID -> 016459 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12034 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
01	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
*05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 42 D RRCID -> 016460 COMPL. DATE 04/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.11897 - 12374

12	6603	X	6580	-0-	-23	-0-	6580	3			N	-0-					-0-
01	7006	X	6728	-0-	-278	-0-	6728	3			N	-0-					-0-
02	6554	X	5016	-0-	-1538	-0-	5016	3			N	-0-					-0-
03	7006	X	6132	-0-	-874	-0-	6132	3			N	-0-					-0-
04	6510	X	5490	-0-	-1020	-0-	5490	3			N	-0-					-0-
05	6727	X	6611	-0-	-116	-0-	6611	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 016464 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 12362 PERF.11881 - 12248

12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1264	-0-	-69	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
02	1073	N	1018	-0-	-55	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	703	-0-	-527	-0-	703	3			N	-0-					-0-
*05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 62 D RRCID -> 016465 COMPL. DATE 10/18/1959 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11851 - 12360

12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
02	1073	N	926	-0-	-147	-0-	926	3			N	-0-					-0-
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1152	-0-	-48	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
*05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 016466 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.11962 - 12425

12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
01	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
02	1914	N	1716	-0-	-198	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
04	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
*05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 72 D RRCID -> 016467 COMPL. DATE 12/15/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 12376

12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
02	783	N	655	-0-	-128	-0-	655	3			N	-0-					-0-
03	806	N	722	-0-	-84	-0-	722	3			N	-0-					-0-
04	810	N	562	-0-	-248	-0-	562	3			N	-0-					-0-
05	713	N	599	-0-	-114	-0-	599	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 13 D RRCID -> 030922 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12386 - 12596

12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
*05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 63 D RRCID -> 042700 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 44 D RRCID -> 076023 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11892 - 12042

12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
01	806	N	716	-0-	-90	-0-	716	3			N	-0-					-0-
02	754	N	654	-0-	-100	-0-	654	3			N	-0-					-0-
03	806	N	755	-0-	-51	-0-	755	3			N	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
*05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 45 D RRCID -> 086160 COMPL. DATE 12/30/1979 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12216 - 12322

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 66 D RRCID -> 131094 COMPL. DATE 05/27/1989 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11798 - 12217

12	7254	X	5831	-0-	-1423	-0-	5831	3			N	-0-					-0-
01	7440	X	4787	-0-	-2653	-0-	4787	3			N	-0-					-0-
02	6960	X	4027	-0-	-2933	-0-	4027	3			N	-0-					-0-
03	7440	X	3703	-0-	-3737	-0-	3703	3			N	-0-					-0-
04	5640	X	1686	-0-	-3954	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
05	5828	X	4874	-0-	-954	-0-	4874	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 14D RRCID -> 132774 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12003 - 12251

12	3069	X	2370	-0-	-699	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2964	-0-	-12	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
02	2349	X	2284	-0-	-65	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
03	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2656	-0-	-224	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2630	-0-	-346	-0-	2630	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 23-D RRCID -> 135762 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11950 - 12290

12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
02	1914	N	1681	-0-	-233	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
*05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 15-D RRCID -> 137541 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11827 - 12258

12	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
02	1537	N	1389	-0-	-148	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
*05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 48 D RRCID -> 144287 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11883 - 12211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	7650	3			N	-0-					-0-
01	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	3			N	-0-					-0-
02	6757	X	6089	-0-	-668	-0-	6089	3			N	-0-					-0-
03	7223	X	6719	-0-	-504	-0-	6719	3			N	-0-					-0-
04	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7455	3			N	-0-					-0-
05	7223	X	6813	-0-	-410	-0-	6813	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 32 D RRCID -> 144417 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11855 - 12246

12	4278	X	3241	-0-	-1037	-0-	3241	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	3649	-0-	-505	-0-	3649	3			N	-0-					-0-
02	3828	X	2568	-0-	-1260	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	3188	-0-	-904	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	3112	-0-	-428	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	2780	-0-	-878	-0-	2780	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 16D RRCID -> 169225 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12008 - 12196

12	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	3			N	-0-					-0-
01	5146	X	4783	-0-	-363	-0-	4783	3			N	-0-					-0-
02	4814	X	2682	-0-	-2132	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
03	5146	X	2257	-0-	-2889	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
04	4680	X	1888	-0-	-2792	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	1649	-0-	-3187	-0-	1649	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 412D RRCID -> 169294 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 68 D RRCID -> 220437 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 12535 PERF.11916 - 12335

12	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1508	-0-	-116	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1301	-0-	-156	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1525	-0-	-155	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
*05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 69D RRCID -> 236855 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11921 - 12379

12	18091	X	18091	-0-	-0-	-0-	18091	3			N	-0-					-0-
01	18045	X	18045	-0-	-0-	-0-	18045	3			N	-0-					-0-
02	16356	X	13783	-0-	-2573	-0-	13783	3			N	-0-					-0-
03	17484	X	17210	-0-	-274	-0-	17210	3			N	-0-					-0-
04	17379	X	17379	-0-	-0-	-0-	17379	3			N	-0-					-0-
05	17484	X	17058	-0-	-426	-0-	17058	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 76D RRCID -> 238119 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11896 - 12347

12	7409	X	6971	-0-	-438	-0-	6971	3			N	-0-					-0-
01	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	3			N	-0-					-0-
02	6931	X	5747	-0-	-1184	-0-	5747	3			N	-0-					-0-
03	7409	X	7175	-0-	-234	-0-	7175	3			N	-0-					-0-
04	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	7257	3			N	-0-					-0-
05	7409	X	7034	-0-	-375	-0-	7034	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK) 65157 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 49 F RRCID -> 163871 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9048 - 9126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

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.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216166 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271				N	NO RPT			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277093 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 9196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 47D RRCID -> 278118 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 12580 PERF. 8915 - 9190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

NOGO (TRAVIS PEAK) 65698 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
COLEMAN, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 141384 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7968 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHMORE GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 153539 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 6820 - 6904

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2018 - PLUGGED 04/13/18

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186144 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 9172 - 9192

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 1WD RRCID -> 186659 COMPL. DATE 10/12/2019 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6768 - 7198

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	1333	N	1185	-0-	-148	-0-	24 31	1 9	1130	2	Y	28	27	1			2
01	1271	N	712	-0-	-559	-0-	16 18	1 9	678	2	Y	16	15	1			3
02	1189	N	589	-0-	-600	-0-	14 11	1 9	564	2	Y	10	12	1			1
03	1178	N	954	-0-	-224	-0-	7 18	1 9	929	2	Y	16	15	1			2
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	55 31	1 9	1239	2	Y	28	29	1			1
*05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	21 15	1 9	703	2	Y	14					15

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238053 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11342 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2196	-0-	-563	-0-	45	1	2093	2	Y	53	52	1			4
							58	9									
01	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	68	1	2809	2	Y	68	58	1			14
							75	9									
02	2059	X	1042	-0-	-1017	-0-	25	1	1005	2	Y	11	23	1			2
							12	9									
03	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	31	1	3782	2	Y	67	59	1			10
							74	9									
04	2130	X	1421	-0-	-709	-0-	60	1	1328	2	Y	30	38	1			2
							33	9									
*05	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	95	1	3145	2	Y	62					64
							68	9									

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 244392 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	47	1	2220	2	Y	56	54	1			4
							62	9									
01	2108	N	2040	-0-	-68	-0-	47	1	1940	2	Y	48	41	1			11
							53	9									
02	2378	N	1205	-0-	-1173	-0-	29	1	1158	2	Y	16	25	1			2
							18	9									
03	2325	N	1612	-0-	-713	-0-	13	1	1568	2	Y	28	26	1			4
							31	9									
04	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	101	1	2253	2	Y	50	52	1			2
							55	9									
*05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	38	1	1260	2	Y	25					27
							28	9									

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 245291 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11092 - 13202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	95	1	4433	2	Y	22	158	1	3	8	51
							24	9									
01	3937	X	2950	-0-	-987	-0-	69	1	2849	2	Y	29	4	8			76
							32	9									
02	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	105	1	4170	2	Y	52	4	8			124
							57	9									
03	4557	X	2711	-0-	-1846	-0-	21	1	2658	2	Y	29	138	1			15
							32	9									
04	4410	X	3871	-0-	-539	-0-	165	1	3684	2	Y	20	5	8			30
							22	9									
05	4588	X	3358	-0-	-1230	-0-	98	1	3232	2	Y	25					55
							28	9									

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255849 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11316 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	22	1	1033	2	Y	26	30	1			2
							29	9									
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	33	1	1384	2	Y	34	29	1			7
							37	9									
02	1856	X	1134	-0-	-722	-0-	27	1	1088	2	Y	17	23	1			1
							19	9									
03	1984	X	1311	-0-	-673	-0-	10	1	1276	2	Y	23	21	1			3
							25	9									
04	1920	X	596	-0-	-1324	-0-	25	1	558	2	Y	12	15	1			-0-
							13	9									
05	1457	X	1303	-0-	-154	-0-	38	1	1239	2	Y	24					24
							26	9									

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256307 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	76	1	3587	2	Y	89	89	1			6
							98	9									
01	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	94	1	3879	2	Y	113	73	1			46
							124	9									
02	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	71	1	2812	2	Y	25	67	1			4
							28	9									
03	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	31	1	3892	2	Y	73	65	1			12
							80	9									
04	3930	X	1815	-0-	-2115	-0-	76	1	1697	2	Y	38	48	1			2
							42	9									
05	4061	X	2600	-0-	-1461	-0-	75	1	2471	2	Y	49					51
							54	9									

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256308 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.11352 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	58	1	2733	2	Y	69	67	1			5
							76	9									
01	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	76	1	3135	2	Y	78	65	1			18
							86	9									
02	4379	X	2234	-0-	-2145	-0-	54	1	2146	2	Y	31	46	1			3
							34	9									
03	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	30	1	3761	2	Y	67	60	1			10
							74	9									
04	3540	X	1711	-0-	-1829	-0-	72	1	1599	2	Y	36	44	1			2
							40	9									
*05	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	134	1	4408	2	Y	87					89
							96	9									

KATHERINE LUSCOMBE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264463 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 14026 PERF.11318 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	X	70	-0-	-860	-0-	1	1	67	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
01	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		2999	-0-	2999	2999	72	1	2862	2	Y	59	55	1			4
							65	9									
03	T. A.		1495	-0-	1495	4494	12	1	1452	2	Y	28	28	1			4
							31	9									
04	T. A.		7914	-0-	7914	12408	332	1	7399	2	Y	166	163	1			7
							183	9									
05	T. A.		2245	-0-	2245	14653	65	1	2134	2	Y	42					49
							46	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	17	1	257	3	Y	2					41
							2	9									
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	20	1	315	3	Y	3					44
							3	9									
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	244	3	Y	1					45
							1	9									
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	15	1	228	3	Y	5	37	1			13
							6	9									
04	330	N	292	-0-	-38	-0-	18	1	272	3	Y	2					15
							2	9									
05	279	N	225	-0-	-54	-0-	14	1	211	3	Y	-0-					15

DORSEY, C. B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 090857 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10545 - 10700

12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	3	N	-0-					45
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	3	N	-0-					45
02	174	N	145	-0-	-29	-0-	9	1	136	3	N	-0-					45
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	3	N	-0-					45
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	15	1	226	3	N	-0-					45
*05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	3	N	-0-					45

FINDLEY, M.K. WELL #: 1 RRCID -> 091569 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9202 - 10283

12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	3	1	9	Y	1	13	1			2
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					2
02	203	N	105	-0-	-98	-0-	105	3			Y	-0-					2
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					2
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					2
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			Y	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 092894 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10552 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	490	3	8	9	N	7	98	1			12
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					12
02	493	N	443	-0-	-50	-0-	443	3			N	-0-					12
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					12
04	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	3			N	-0-					12
05	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					12

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 094011 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10514 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					13
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					13
02	T. A.		332	-0-	332	332	332	3			Y	-0-					13
03	659	X	327	-0-	-332	-0-	327	3			Y	-0-					13
04	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					13
05	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	3			Y	-0-					13

KUYKENDALL, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 094984 COMPL. DATE 02/10/1981 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10408 - 10189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					36
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					36
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					36
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					36
04	510	N	457	-0-	-53	-0-	457	3			Y	-0-					36
05	496	N	436	-0-	-60	-0-	436	3			Y	-0-					36

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	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	612	1	1687	3	N	2	107	1			40
							2	9									
01	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	619	1	1748	3	N	2					42
							2	9									
02	2204	N	1939	-0-	-265	-0-	564	1	1371	3	N	4					46
							4	9									
03	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	621	1	1579	3	N	5					51
							6	9									
04	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	620	1	1704	3	N	6					57
							7	9									
*05	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	600	1	1732	3	N	5					62
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WYLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113445 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10530 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	29	1	456	3	N	-0-					57
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	23	1	358	3	N	-0-					57
02	435	N	315	-0-	-120	-0-	19	1	296	3	N	-0-					57
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	24	1	373	3	N	-0-					57
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	54	1	839	3	N	10					67
							11	9									
*05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	38	1	574	3	N	1					68
							1	9									

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	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					57
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					57
02	1421	N	1148	-0-	-273	-0-	1148	3			N	-0-					57
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					57
04	1290	N	1264	-0-	-26	-0-	1264	3			N	-0-					57
*05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					57

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	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					77
01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					77
02	1769	N	1718	-0-	-51	-0-	1718	3			N	-0-					77
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					77
04	1770	N	1712	-0-	-58	-0-	1709	3	3	9	N	3					80
05	1829	N	1760	-0-	-69	-0-	1760	3			N	-0-					80

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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	Y	-0-					8
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					8
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	Y	-0-					8
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	Y	-0-					8
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	Y	-0-					8
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	7	1	103	3	Y	-0-					8

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 132776 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10525 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	20	1	307	3	Y	3					18
							3	9									
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	75	1	1184	3	Y	-0-					18
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	68	1	1072	3	Y	30					48
							33	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					57
04	1230	N	1174	-0-	-56	-0-	71	1	1094	3	Y	8					65
							9	9									
05	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	76	1	1138	3	Y	8					73
							9	9									

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 140133 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9910 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2256	3	13	9	N	12	92	1			36
01	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2276	3	11	9	N	10					46
02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2117	3	7	9	N	6					52
03	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2275	3	9	9	N	8					60
04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2174	3	11	9	N	10					70
*05	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2237	3	6	9	N	5					75

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140293 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10417 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	20	1	309	3	Y	-0-					7
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	17	1	276	3	Y	-0-					7
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	20	1	317	3	Y	-0-					7
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	24	1	372	3	Y	-0-					7
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	21	1	321	3	Y	-0-					7
05	372	N	321	-0-	-51	-0-	20	1	301	3	Y	-0-					7

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 140401 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9944 - 10209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-	35	1			55
01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1486	3	1	9	N	1					56
02	1624	N	1395	-0-	-229	-0-	1395	3			N	-0-					56
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					56
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					56
*05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					56

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 142169 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9956 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2318	3	10	9	N	9					47
01	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2814	3	9	9	N	8					55
02	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2470	3	24	9	N	22					77
03	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2659	3	13	9	N	12					89
04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2281	3	11	9	N	10					99
*05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2330	3	2	9	N	2					101

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 142170 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9914 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	X	1223	-0-	-48	-0-	1214	3	9	9	Y	8					18
01	1271	X	1265	-0-	-6	-0-	1258	3	7	9	Y	6					24
02	1334	X	1221	-0-	-113	-0-	1201	3	20	9	Y	18					42
03	1426	X	1232	-0-	-194	-0-	1222	3	10	9	Y	9					51
04	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	1551	3	7	9	Y	6					57
*05	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1691	3	18	9	Y	16					73

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	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	121	1	1870	3	Y	25					65
							28	9									
01	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	127	1	2012	3	Y	15					80
							17	9									
02	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	119	1	1869	3	Y	13					93
							14	9									
03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	123	1	1874	3	Y	36					129
							40	9									
04	2100	N	2029	-0-	-71	-0-	120	1	1851	3	Y	53	92	1			90
							58	9									
05	2139	N	2007	-0-	-132	-0-	122	1	1827	3	Y	53					143
							58	9									

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142636 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10468 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-					4
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					4
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-					4
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					4
04	510	N	490	-0-	-20	-0-	490	3			Y	-0-					4
05	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	3			Y	-0-					4

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 #: 4 RRCID -> 143382 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10611 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	20	1	306	3	Y	-0-					1
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	19	1	307	3	Y	-0-					1
02	319	N	300	-0-	-19	-0-	18	1	282	3	Y	-0-					1
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	19	1	295	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	19	1	298	3	Y	1					1
							1	9									
*05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	20	1	304	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	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	90	1	1388	3	Y	-0-					-0-
01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	85	1	1346	3	Y	-0-					-0-
02	1392	N	1308	-0-	-84	-0-	78	1	1230	3	Y	-0-					-0-
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	89	1	1364	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	84	1	1296	3	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	86	1	1292	3	Y	-0-					-0-

WYLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143709 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10560 - 10756

12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			Y	-0-					57
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1502	3	8	9	Y	7					64
02	841	N	668	-0-	-173	-0-	647	3	21	9	Y	19					83
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	554	3	12	9	Y	11					94
04	870	N	530	-0-	-340	-0-	526	3	4	9	Y	4					98
05	713	N	475	-0-	-238	-0-	468	3	7	9	Y	6					104

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 143923 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10540 - 10761

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, BILLY NEAL WELL #: 6 RRCID -> 145324 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10424 - 10649

12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					25
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					25
02	174	N	166	-0-	-8	-0-	166	3			N	-0-					25
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					25
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					25
*05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 145667 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10539 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	3	Y	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	Y	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	3	Y	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	3	Y	-0-					-0-
*05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	194	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	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	96	1	1492	3	N	-0-					60
01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	98	1	1543	3	N	-0-					60
02	1537	N	1416	-0-	-121	-0-	85	1	1331	3	N	-0-					60
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	89	1	1360	3	N	-0-					60
04	1590	N	1380	-0-	-210	-0-	84	1	1296	3	N	-0-					60
05	1519	N	1427	-0-	-92	-0-	89	1	1338	3	N	-0-					60

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 146041 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10550 - 10729

12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	88	1	1364	3	Y	7					62
							8	9									
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	91	1	1435	3	Y	9					71
							10	9									
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	80	1	1263	3	Y	3					74
							3	9									
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	82	1	1246	3	Y	14	61	1			27
							15	9									
04	1500	N	1053	-0-	-447	-0-	64	1	982	3	Y	6					33
							7	9									
05	1426	N	937	-0-	-489	-0-	59	1	877	3	Y	1					34
							1	9									

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 153498 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10506 - 10776

12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	79	1	1226	3	Y	-0-					60
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	82	1	1289	3	Y	-0-					60
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	77	1	1210	3	Y	-0-					60
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	82	1	1251	3	Y	-0-					60
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	81	1	1245	3	Y	-0-					60
*05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	84	1	1252	3	Y	-0-					60

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 153640 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10461 - 10704

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 154217 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10495 - 10694

12	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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	315	N	315	-0-	-0-	-0-	84	1	231	3	N	-0-					25
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	75	1	212	3	N	-0-					25
02	290	N	285	-0-	-5	-0-	83	1	202	3	N	-0-					25
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	81	1	205	3	N	-0-					25
04	270	N	235	-0-	-35	-0-	63	1	172	3	N	-0-					25
*05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	87	1	250	3	N	-0-					25

DORSEY, C.B. GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 177011 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10545 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	189	3	N	4					42
							4	9									
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	225	3	N	5					47
							6	9									
02	261	N	245	-0-	-16	-0-	15	1	229	3	N	1					48
							1	9									
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	180	3	N	4					52
							4	9									
04	240	N	176	-0-	-64	-0-	11	1	165	3	N	-0-					52
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	14	1	212	3	N	1					53
							1	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	853	N	853	-0-	-0-	-0-	52	1	800	3	N	1					70
							1	9									
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	51	1	804	3	N	-0-					70
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	48	1	747	3	N	-0-					70
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	52	1	796	3	N	2					72
							2	9									
04	840	N	805	-0-	-35	-0-	49	1	754	3	N	2					74
							2	9									
05	837	N	825	-0-	-12	-0-	51	1	771	3	N	3					77
							3	9									

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	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2453	3	18	9	N	16	154	1			24
01	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2365	3	11	9	N	10					34
02	2233	N	2150	-0-	-83	-0-	2138	3	12	9	N	11					45
03	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2313	3	6	9	N	5					50
04	2310	N	2259	-0-	-51	-0-	2242	3	17	9	N	15					65
*05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2299	3	9	9	N	8					73

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			Y	-0-					-0-
01	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2070	3	1	9	Y	1					1
02	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			Y	-0-					1
03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2010	3	1	9	Y	1					2
04	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2209	3	4	9	Y	4					6
*05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2127	3	7	9	Y	6					12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	95	1	1467	3	N	13					87
							14	9									
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	93	1	1471	3	N	10					97
							11	9									
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	88	1	1390	3	N	11					108
							12	9									
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	97	1	1477	3	N	16	84	1			40
							18	9									
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	92	1	1426	3	N	15					55
							17	9									
*05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	98	1	1473	3	N	13					68
							14	9									

HELVENSTON WELL #: 3 RRCID -> 200774 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 10391

12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	975	3	7	9	Y	6	79	1			41
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	968	3	1	9	Y	1					42
02	899	N	854	-0-	-45	-0-	854	3			Y	-0-					42
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			Y	-0-					42
04	930	N	887	-0-	-43	-0-	885	3	2	9	Y	2					44
*05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			Y	-0-					44

FINDLEY, M.K. WELL #: 9 RRCID -> 201138 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10024 - 10327

12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	586	3	3	9	Y	3	97	1			14
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					14
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					14
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					14
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					14
*05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					14

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 201718 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9974 - 10212

12	1891	X	1584	-0-	-307	-0-	1575	3	9	9	Y	8					18
01	1891	X	1483	-0-	-408	-0-	1475	3	8	9	Y	7					25
02	2552	X	1766	-0-	-786	-0-	1747	3	19	9	Y	17					42
03	2232	X	1532	-0-	-700	-0-	1522	3	10	9	Y	9					51
04	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1978	3	7	9	Y	6					57
*05	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2234	3	18	9	Y	16					73

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 214714 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10468 - 10784

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

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 2 RRCID -> 215164 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10454 - 10771

12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	30	1	783	2	N	-0-					25
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	20	1	434	2	N	-0-					25
02	348	N	216	-0-	-132	-0-	10	1	206	2	N	-0-					25
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	18	1	437	2	N	-0-					25
04	450	N	158	-0-	-292	-0-	7	1	151	2	N	-0-					25
05	217	N	168	-0-	-49	-0-	7	1	161	2	N	-0-					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221407 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10470 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	33	1	877	2	N	-0-					17
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	45	1	994	2	N	-0-					17
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	40	1	858	2	N	15					32
							17	9									
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	34	1	826	2	N	-0-					32
04	1020	N	809	-0-	-211	-0-	38	1	771	2	N	-0-					32
05	992	N	884	-0-	-108	-0-	36	1	848	2	N	-0-					32

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 3 RRCID -> 223216 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10486 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	56	1	1385	2	N	8					63
							9	9									
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	50	1	1101	2	N	-0-					63
02	1189	N	1083	-0-	-106	-0-	48	1	1035	2	N	-0-					63
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	36	1	876	2	N	-0-					63
04	1110	N	745	-0-	-365	-0-	35	1	710	2	N	-0-					63
*05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	66	1	1582	2	N	9					72
							10	9									

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225316 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10482 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	73	1	1926	2	N	-0-					12
01	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	107	1	2354	2	N	-0-					12
02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	88	1	2016	2	N	-0-					12
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	80	1	1950	2	N	1					13
							1	9									
04	1800	N	1611	-0-	-189	-0-	75	1	1536	2	N	-0-					13
*05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	75	1	1786	2	N	-0-					13

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 228860 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10584 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229408 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10155 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		67	-0-	67	678	11	1	56	3	Y	-0-					-0-
01	1527	X	849	-0-	-678	-0-	195	1	654	3	Y	-0-					-0-
02	604	X	604	-0-	-0-	-0-	181	1	423	3	Y	-0-					-0-
03	640	X	640	-0-	-0-	-0-	149	1	491	3	Y	-0-					-0-
04	810	X	309	-0-	-501	-0-	107	1	202	3	Y	-0-					-0-
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230838 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9260 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		190	-0-	190	210	13	1	177	2	Y	-0-					2
01	T. A.		873	-0-	873	1083	119	1	754	2	Y	-0-					2
02	1334	N	251	-0-	-1083	-0-	50	1	201	2	Y	-0-					2
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	198	1	179	2	Y	-0-					2
04	780	N	18	-0-	-762	-0-	5	1	13	2	Y	-0-					2
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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	277	X	277	-0-	-0-	-0-	46	1	231	3	Y	-0-					9
01	509	X	509	-0-	-0-	-0-	117	1	392	3	Y	-0-					9
02	551	X	518	-0-	-33	-0-	155	1	363	3	Y	-0-					9
03	589	X	285	-0-	-304	-0-	66	1	218	3	Y	1					10
							1	9									
04	570	X	96	-0-	-474	-0-	33	1	63	3	Y	-0-					10
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	10	1			-0-

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239601 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9353 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	455	X	455	-0-	-0-	-0-	76	1	379	3	Y	-0-					54
01	527	X	469	-0-	-58	-0-	108	1	361	3	Y	-0-					54
02	912	X	912	-0-	-0-	-0-	273	1	639	3	Y	-0-					54
03	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	338	1	1117	3	Y	5					59
							6	9									
04	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	529	1	999	3	Y	2					61
							2	9									
05	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-	61	1			-0-

CANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239613 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9332 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	X	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	Y	-0-					29
01	376	X	376	-0-	-0-	-0-	51	1	322	2	Y	3					32
							3	9									
02	T. A.		142	-0-	142	142	27	1	109	2	Y	5					37
							6	9									
03	188	X	46	-0-	-142	-0-	24	1	22	2	Y	-0-					37
04	55	X	55	-0-	-0-	-0-	15	1	38	2	Y	2					39
							2	9									
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					39

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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	19	1	93	3	Y	-0-					-0-
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	134	1	447	3	Y	-0-					-0-
02	609	X	174	-0-	-435	-0-	52	1	122	3	Y	-0-					-0-
03	651	X	375	-0-	-276	-0-	87	1	288	3	Y	-0-					-0-
04	570	X	220	-0-	-350	-0-	76	1	144	3	Y	-0-					-0-
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-

KUYKENDALL, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 241368 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10139 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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	913	X	913	-0-	-0-	-0-	61	1	852	2	Y	-0-					47
01	583	X	583	-0-	-0-	-0-	78	1	497	2	Y	7					54
							8	9									
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	187	1	751	2	Y	11					65
							12	9									
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	28	1	25	2	Y	-0-					65
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	188	1	467	2	Y	2					67
							2	9									
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					67

PERDUE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242564 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9390 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	22	1	109	3	Y	-0-					72
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	195	1	651	3	Y	-0-					72
02	348	X	250	-0-	-98	-0-	75	1	175	3	Y	-0-					72
03	417	X	417	-0-	-0-	-0-	97	1	319	3	Y	1					73
							1	9									
04	810	X	228	-0-	-582	-0-	79	1	148	3	Y	1					74
							1	9									
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	1	55	1			20

PERDUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242648 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9634 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		220	-0-	220	648	37	1	183	3	Y	-0-					9
01	1332	X	684	-0-	-648	-0-	157	1	527	3	Y	-0-					9
02	232	X	108	-0-	-124	-0-	32	1	76	3	Y	-0-					9
03	609	X	609	-0-	-0-	-0-	141	1	466	3	Y	2					11
							2	9									
04	660	X	173	-0-	-487	-0-	60	1	113	3	Y	-0-					11
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	11	1			-0-

FENTON WELL #: 1 RRCID -> 244924 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9320 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					11
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	46	1	295	2	Y	-0-					11
02	T. A.		122	-0-	122	122	24	1	98	2	Y	-0-					11
03	233	X	111	-0-	-122	-0-	58	1	53	2	Y	-0-					11
04	306	X	306	-0-	-0-	-0-	88	1	218	2	Y	-0-					11
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					11

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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					29
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	16	1	99	2	Y	-0-					29
02	T. A.		8	-0-	8	8	2	1	6	2	Y	-0-					29
03	10	X	2	-0-	-8	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					29
04	11	X	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	Y	-0-					29
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					29

MORGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245620 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10716 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		138	-0-	138	315	23	1	115	3	Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	315					Y	-0-					2
02	655	X	340	-0-	-315	-0-	102	1	238	3	Y	-0-					2
03	186	X	137	-0-	-49	-0-	32	1	105	3	Y	-0-					2
04	120	X	37	-0-	-83	-0-	13	1	24	3	Y	-0-					2
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 245897 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10522 PERF.11002 - 13682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	4092	-0-	-372	-0-	4055	3	37	9	N	34	149	1			57
01	4464	X	4137	-0-	-327	-0-	4102	3	35	9	N	32					89
02	3944	X	3533	-0-	-411	-0-	3497	3	36	9	N	33					122
03	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4181	3	35	9	N	32					154
04	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4049	3	48	9	N	44	135	1			63
*05	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4194	3	41	9	N	37					100

BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246325 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9500 - 10942

12	248	X	34	-0-	-214	-0-	6	1	28	3	Y	-0-					6
01	217	X	105	-0-	-112	-0-	24	1	81	3	Y	-0-					6
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-					6
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	21	1	68	3	Y	-0-					6
04	90	N	12	-0-	-78	-0-	4	1	8	3	Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247196 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10750 - 12750

12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	54	1	1334	2	N	-0-					20
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	N	-0-					20
02	754	N	72	-0-	-682	-0-	3	1	63	2	N	5					25
							6	9									
03	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	108	1	2643	2	N	7					32
							8	9									
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	65	1	1331	2	N	-0-					32
*05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	45	1	1085	2	N	-0-					32

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 8H RRCID -> 247203 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10917 - 12890

12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	37	1	920	2	N	-0-					52
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	24	1	522	2	N	-0-					52
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	45	1	961	2	N	5					57
							6	9									
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	34	1	836	2	N	-0-					57
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	32	1	650	2	N	-0-					57
05	1085	N	686	-0-	-399	-0-	28	1	658	2	N	-0-					57

REESE WELL #: 1H RRCID -> 248308 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11008 - 12905

12	5239	X	4643	-0-	-596	-0-	181	1	4456	2	N	5					67
							6	9									
01	4774	X	4620	-0-	-154	-0-	201	1	4419	2	N	-0-					67
02	4553	X	4100	-0-	-453	-0-	183	1	3914	2	N	3					70
							3	9									
03	4867	X	3663	-0-	-1204	-0-	144	1	3517	2	N	2					72
							2	9									
04	4710	X	4287	-0-	-423	-0-	199	1	4070	2	N	16					88
							18	9									
*05	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	209	1	4992	2	N	-0-					88

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 255038 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10543 - 10828

12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	540	3	6	9	N	5					100
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	543	3	2	9	N	2					102
02	551	N	233	-0-	-318	-0-	214	3	19	9	N	17					119
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	604	3	3	9	N	3					122
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	661	3	6	9	N	5					127
*05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	403	3	8	9	N	7					134

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 6H RRCID -> 268321 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11128 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17929	X	17929	-0-		-0-	-0-	1083	1	16791	3	N	50	124	1			68
								55	9									
01	17827	X	17827	-0-		-0-	-0-	1058	1	16706	3	N	57					125
								63	9									
02	16663	X	16663	-0-		-0-	-0-	994	1	15617	3	N	47					172
								52	9									
03	17639	X	17417	-0-		-222	-0-	1067	1	16295	3	N	50	179	1			43
								55	9									
04	17070	X	16611	-0-		-459	-0-	1007	1	15558	3	N	42					85
								46	9									
05	17639	X	16552	-0-		-1087	-0-	1034	1	15472	3	N	42					127
								46	9									

HILL-IP (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 271690 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10639 - 14354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18102	X	18102	-0-		-0-	-0-	1200	1	16514	3	Y	353	441	1			94
								388	9									
01	18011	X	17825	-0-		-186	-0-	1229	1	16234	3	Y	329	182	1			241
								362	9									
02	16640	X	16640	-0-		-0-	-0-	1165	1	15119	3	Y	324	374	1			191
								356	9									
03	17779	X	17779	-0-		-0-	-0-	1279	1	16167	3	Y	303	357	1			137
								333	9									
04	17080	X	17080	-0-		-0-	-0-	1268	1	15511	3	Y	274	179	1			232
								301	9									
*05	17585	X	17585	-0-		-0-	-0-	1346	1	15929	3	Y	282	354	1			160
								310	9									

A. E. DEAN GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 274269 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10967 - 17336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23938	X	23938	-0-		-0-	-0-	903	1	22703	3	Y	302	256	1			120
								332	9									
01	23925	X	23925	-0-		-0-	-0-	903	1	22684	3	Y	307	344	1			83
								338	9									
02	22323	X	22323	-0-		-0-	-0-	843	1	21161	3	Y	290	230	1			143
								319	9									
03	23338	X	23338	-0-		-0-	-0-	898	1	22126	3	Y	285	241	1			187
								314	9									
04	22431	X	22431	-0-		-0-	-0-	859	1	21201	3	Y	337	402	1			122
								371	9									
*05	23066	X	23066	-0-		-0-	-0-	906	1	21820	3	Y	309	266	1			165
								340	9									

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 276197 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11989 - 17239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23073	X	23073	-0-		-0-	-0-	876	1	22006	3	Y	174	148	1			69
								191	9									
01	22819	X	22819	-0-		-0-	-0-	866	1	21762	3	Y	174	196	1			47
								191	9									
02	21613	X	21613	-0-		-0-	-0-	821	1	20608	3	Y	167	132	1			82
								184	9									
03	22847	X	22793	-0-		-54	-0-	882	1	21732	3	Y	163	138	1			107
								179	9									
04	22110	X	21915	-0-		-195	-0-	847	1	20914	3	Y	140	197	1			50
								154	9									
05	22847	X	22586	-0-		-261	-0-	895	1	21550	3	Y	128	110	1			68
								141	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
INTERNATIONAL PAPER CO. GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 283726 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 10458 PERF.11562 - 17914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	55149	X	45008	-0-	-10141	-0-	3030	1	41718	3	Y	236	351	1			171
							260	9									
01	53010	X	42765	-0-	-10245	-0-	2995	1	39557	3	Y	194	178	1			187
							213	9									
02	38968	X	38968	-0-	-0-	-0-	2774	1	36017	3	Y	161					348
							177	9									
03	41540	X	40676	-0-	-864	-0-	2968	1	37502	3	Y	187	181	1			354
							206	9									
04	40200	X	37273	-0-	-2927	-0-	2803	1	34296	3	Y	158	362	1			150
							174	9									
05	41540	X	37073	-0-	-4467	-0-	2873	1	34006	3	Y	176					326
							194	9									

INTERNATIONAL PAPER CO. GU WELL #: 4H RRCID -> 285034 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10427 PERF.10879 - 16427

12	59365	X	43339	-0-	-16026	-0-	43065	3	274	9	N	249	431	1			119
01	55397	X	41282	-0-	-14115	-0-	41006	3	276	9	N	251	181	1			189
02	49329	X	36662	-0-	-12667	-0-	36407	3	255	9	N	232	186	1			235
03	49817	X	37430	-0-	-12387	-0-	37175	3	255	9	N	232	180	1			287
04	45450	X	34115	-0-	-11335	-0-	33882	3	233	9	N	212	370	1			129
05	43338	X	32886	-0-	-10452	-0-	32644	3	242	9	N	220					349

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092747 COMPL. DATE 03/14/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8730 - 10140

12	1872	N	1012	-0-	-860	-0-	49	1	957	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
01	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	123	1	2624	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
02	1653	X	973	-0-	-680	-0-	45	1	922	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	1767	X	1004	-0-	-763	-0-	45	1	948	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-
05	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118933 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9850 - 10120

12	1767	N	1625	-0-	-142	-0-	80	1	1545	3	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1530	-0-	-206	-0-	68	1	1462	3	Y	-0-					-0-
02	1508	N	1356	-0-	-152	-0-	62	1	1294	3	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1475	-0-	-137	-0-	72	1	1403	3	Y	-0-					-0-
*04	1500	N	1364	-0-	-136	-0-	74	1	1290	3	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1340	-0-	-148	-0-	64	1	1276	3	Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119412 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9890 - 10139

12	2852	X	2528	-0-	-324	-0-	124	1	2404	3	Y	-0-					-0-
01	2852	X	1989	-0-	-863	-0-	89	1	1900	3	Y	-0-					-0-
02	2668	X	2054	-0-	-614	-0-	95	1	1959	3	Y	-0-					-0-
03	2852	X	2585	-0-	-267	-0-	127	1	2458	3	Y	-0-					-0-
*04	1950	N	1931	-0-	-19	-0-	105	1	1826	3	Y	-0-					-0-
05	2232	N	1727	-0-	-505	-0-	83	1	1644	3	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140675 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8788 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	147	1	2858	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
01	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	119	1	2540	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	1711	X	160	-0-	-1551	-0-	7	1	152	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1829	X	504	-0-	-1325	-0-	24	1	479	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	1770	X	36	-0-	-1734	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
05	1829	X	494	-0-	-1335	-0-	23	1	469	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142021 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9160 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	2619	-0-	-667	-0-	128	1	2480	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
01	3193	X	1303	-0-	-1890	-0-	57	1	1231	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	2987	X	1487	-0-	-1500	-0-	69	1	1410	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	160	1	3113	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*04	3000	X	2038	-0-	-962	-0-	110	1	1924	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	2604	X	1924	-0-	-680	-0-	92	1	1826	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142220 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8823 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167780 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8748 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	720	-0-	-86	-0-	35	1	685	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	651	-0-	-155	-0-	29	1	622	3	Y	-0-					-0-
02	725	N	594	-0-	-131	-0-	27	1	567	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	664	-0-	-49	-0-	33	1	631	3	Y	-0-					-0-
*04	630	N	620	-0-	-10	-0-	34	1	586	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	603	-0-	-48	-0-	29	1	574	3	Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171248 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8837 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	3007	N	2966	-0-	-41	-0-	144	1	2797	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
01	2976	N	2796	-0-	-180	-0-	124	1	2641	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
02	2697	N	2540	-0-	-157	-0-	116	1	2404	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
03	2976	N	2802	-0-	-174	-0-	136	1	2644	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*04	2760	N	2588	-0-	-172	-0-	140	1	2430	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
05	2759	N	2525	-0-	-234	-0-	121	1	2387	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
HEMBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078140 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10222 - 10393

12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1466	2	18	9	Y	16					39
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1199	2	11	9	Y	10					49
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1150	2	1	9	Y	1					50
03	1488	N	1344	-0-	-144	-0-	1335	2	9	9	Y	8					58
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1228	2	11	9	Y	10	56	1			12
05	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	1204	2	13	9	Y	12					24

HEMBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224083 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9044 - 10420

12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1192	2	14	9	Y	13					19
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1172	2	11	9	Y	10					29
02	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1037	2	1	9	Y	1					30
03	1209	X	1068	-0-	-141	-0-	1060	2	8	9	Y	7					37
04	1170	X	994	-0-	-176	-0-	985	2	9	9	Y	8	37	1			8
05	1209	X	973	-0-	-236	-0-	962	2	11	9	Y	10					18

HEMBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224660 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8988 - 10352

12	868	N	285	-0-	-583	-0-	282	2	3	9	Y	3					10
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	304	2	3	9	Y	3					13
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					13
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	549	2	3	9	Y	3					16
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	514	2	4	9	Y	4	16	1			4
*05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	525	2	6	9	Y	5					9

HEMBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242487 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9074 - 10420

12	744	N	532	-0-	-212	-0-	525	2	7	9	Y	6					14
01	620	N	589	-0-	-31	-0-	583	2	6	9	Y	5					19
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	555	2	1	9	Y	1					20
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	629	2	4	9	Y	4					24
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	586	2	6	9	Y	5	24	1			5
05	589	N	581	-0-	-8	-0-	574	2	7	9	Y	6					11

HEMBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242688 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9184 - 10376

12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1380	2	19	9	Y	17					32
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1544	2	13	9	Y	12					44
02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1267	2	1	9	Y	1					45
03	1395	N	1251	-0-	-144	-0-	1242	2	9	9	Y	8					53
04	1500	N	1184	-0-	-316	-0-	1173	2	11	9	Y	10	51	1			12
05	1364	N	1128	-0-	-236	-0-	1116	2	12	9	Y	11					23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
SMITH, B.G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 083500 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3220 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SMITH, B. G. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 186391 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 4049 PERF. 3220 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	434	N	406	-0-	-28	-0-	404	2	2	9	N	2					80
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	385	2	8	9	N	7					87
02	406	N	304	-0-	-102	-0-	302	2	2	9	N	2					89
03	403	N	199	-0-	-204	-0-	199	2			N	-0-					89
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					89
05	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					89

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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					22
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					22
02	145	N	137	-0-	-8	-0-	137	2			N	-0-					22
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					22
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					22
*05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	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	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					30
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					30
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					30
03	434	N	298	-0-	-136	-0-	298	2			N	-0-					30
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					30
05	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	2			N	-0-					30

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148145 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9842 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152304 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10432 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		438	-0-	438	1647	438	2			Y	-0-					65
01	2228	X	581	-0-	-1647	-0-	581	2			Y	-0-					65
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					65
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					65
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					65
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					65

LOFTIS HEIRS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 153338 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9828 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199700 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9156 - 10547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		536	-0-	536	4439	536	2			Y	-0-					71
01	5057	X	618	-0-	-4439	-0-	618	2			Y	-0-					71
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					71
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					71
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	706	2	1	9	Y	1					72
05	496	N	399	-0-	-97	-0-	399	2			Y	-0-	55	1			17

RESCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200192 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9154 - 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	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					29
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					29
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-					29
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					29
04	1110	N	934	-0-	-176	-0-	933	2	1	9	Y	1					30
05	1240	N	943	-0-	-297	-0-	935	2	8	9	Y	7					37

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	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					19
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-					19
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-					19
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					19
04	1140	N	1078	-0-	-62	-0-	1077	2	1	9	Y	1					20
05	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	1132	2	8	9	Y	7					27

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204540 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9098 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205192 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-					16
01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			Y	-0-					16
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-					16
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			Y	-0-					16
04	1620	N	1544	-0-	-76	-0-	1543	2	1	9	Y	1					17
05	1674	N	1472	-0-	-202	-0-	1469	2	3	9	Y	3					20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

HUNT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207742 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9172 - 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	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1328	2	4	9	N	4					110
01	1581	N	1503	-0-	-78	-0-	1503	2			N	-0-					110
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					110
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1431	2	1	9	N	1					111
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1462	2	15	9	N	14					125
*05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1505	2	9	9	N	8					133

JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207744 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9144 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1289	2	6	9	N	5					119
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					119
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1234	2	6	9	N	5					124
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1296	2	7	9	N	6					130
04	1320	N	1286	-0-	-34	-0-	1280	2	6	9	N	5					135
05	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	1323	2	1	9	N	1					136

RESCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208934 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9134 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 1 RRCID -> 208935 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9114 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		1472	-0-	1472	5983	1472	2			Y	-0-					48
01	7265	X	1282	-0-	-5983	-0-	1279	2	3	9	Y	3					51
02	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1201	2	1	9	Y	1					52
03	755	X	755	-0-	-0-	-0-	754	2	1	9	Y	1					53
04	1410	X	227	-0-	-1183	-0-	225	2	2	9	Y	2					55
05	1457	X	144	-0-	-1313	-0-	144	2			Y	-0-					55

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211014 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9203 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	559					Y	-0-					21
01	917	X	358	-0-	-559	-0-	358	2			Y	-0-					21
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

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	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1351	2	2	9	Y	2					57
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					57
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1069	2	4	9	Y	4					61
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			Y	-0-					61
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1535	2	10	9	Y	9					70
*05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1581	2	8	9	Y	7	58	1			19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2049	2	15	9	Y	14			105
01	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			Y	-0-			105
02	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			Y	-0-			105
03	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			Y	-0-			105
04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2014	2	10	9	Y	9			114
05	2077	N	1847	-0-	-230	-0-	1836	2	11	9	Y	10			124

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1132	2	2	9	Y	2			30
01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			Y	-0-			30
02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			Y	-0-			30
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-			30
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			Y	-0-			30
*05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			Y	-0-			30

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-			90
01	775	N	530	-0-	-245	-0-	530	2			N	-0-			90
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1229	2	4	9	N	4			94
03	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-			94
04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-			94
*05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-			94

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-			42
01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-			42
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1074	2	1	9	Y	1			43
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-			43
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-			43
*05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1130	2	1	9	Y	1			44

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		1929	-0-	1929	10344	1929	2			Y	-0-			55
01	12675	X	2331	-0-	-10344	-0-	2331	2			Y	-0-			55
02	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2592	2	4	9	Y	4			59
03	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2692	2	6	9	Y	5			64
04	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2633	2	7	9	Y	6			70
*05	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2620	2	23	9	Y	21			91

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-			85
01	1054	N	996	-0-	-58	-0-	996	2			N	-0-			85
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-			85
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-			85
04	960	N	931	-0-	-29	-0-	931	2			N	-0-			85
05	1054	N	780	-0-	-274	-0-	780	2			N	-0-			85

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		1339	-0-	1339	7476	1339	2			Y	-0-			67
01	8526	X	1050	-0-	-7476	-0-	1050	2			Y	-0-			67
02	1044	X	860	-0-	-184	-0-	860	2			Y	-0-			67
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-			67
04	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-			67
*05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1562	2	2	9	Y	2			69

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222268 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9137 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222802 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9086 - 10557

12	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2422	2	2	9	Y	2					12
01	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			Y	-0-					12
02	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			Y	-0-					12
03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			Y	-0-					12
04	2400	N	2366	-0-	-34	-0-	2365	2	1	9	Y	1					13
05	2480	N	2272	-0-	-208	-0-	2271	2	1	9	Y	1					14

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222891 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9264 - 10704

12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					74
01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					74
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					74
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					74
04	1230	N	834	-0-	-396	-0-	834	2			Y	-0-					74
*05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1127	2	4	9	Y	4					78

RESCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223184 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9221 - 10581

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224389 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10624

12	2325	X	1942	-0-	-383	-0-	1942	2			Y	-0-					24
01	2325	X	2211	-0-	-114	-0-	2211	2			Y	-0-					24
02	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			Y	-0-					24
03	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			Y	-0-					24
04	2130	N	2085	-0-	-45	-0-	2085	2			Y	-0-					24
05	2294	N	2123	-0-	-171	-0-	2123	2			Y	-0-					24

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225187 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9198 - 10658

12	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			Y	-0-					21
01	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			Y	-0-					21
02	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			Y	-0-					21
03	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			Y	-0-					21
04	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2517	2	1	9	Y	1					22
*05	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2810	2	4	9	Y	4					26

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226646 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9046 - 10537

12	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2170	2	53	9	Y	48	48	1			31
01	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			Y	-0-					31
02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1643	2	1	9	Y	1					32
03	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-					32
04	2340	N	1895	-0-	-445	-0-	1892	2	3	9	Y	3					35
*05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1954	2	9	9	Y	8					43

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 2 RRCID -> 227582 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9154 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227751 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9290 - 10804

12	T. A.		626	-0-	626	4043	626	2			Y	-0-					4
01	5313	X	1270	-0-	-4043	-0-	1270	2			Y	-0-					4
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					4
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-					4
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			Y	-0-					4
*05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1264	2	1	9	Y	1					5

HUNT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229690 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9120 - 10592

12	T. A.		421	-0-	421	2036	421	2			Y	-0-					47
01	2036	X	-0-	-0-	-2036	-0-					Y	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

RESCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229691 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9151 - 10674

12	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			Y	-0-					37
01	2325	N	2294	-0-	-31	-0-	2294	2			Y	-0-					37
02	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2067	2	2	9	Y	2					39
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-					39
04	2220	N	1772	-0-	-448	-0-	1770	2	2	9	Y	2					41
05	2201	N	1895	-0-	-306	-0-	1893	2	2	9	Y	2	34	1			9

HART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230310 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9062 - 10534

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230312 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9252 - 10742

12	T. A.		1027	-0-	1027	5543	1027	2			Y	-0-					59
01	6747	X	1204	-0-	-5543	-0-	1204	2			Y	-0-					59
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1646	2	1	9	Y	1					60
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					60
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					60
*05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1568	2	2	9	Y	2					62

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-					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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HUNT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231278 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9028 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231692 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9240 - 10710

12	T. A.		154	-0-	154	1387	154	2			Y	-0-					6
01	1804	X	417	-0-	-1387	-0-	417	2			Y	-0-					6
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					6
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					6
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					6
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					6

HART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231781 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9250 - 10657

12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					101
01	1333	N	1190	-0-	-143	-0-	1190	2			Y	-0-					101
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1124	2	17	9	Y	15					116
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					116
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1324	2	10	9	Y	9					125
*05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1385	2	14	9	Y	13					138

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232026 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9210 - 94169

12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			Y	-0-					58
01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					58
02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1718	2	3	9	Y	3					61
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-					61
04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1646	2	6	9	Y	5					66
05	1705	N	1675	-0-	-30	-0-	1675	2			Y	-0-					66

JONES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233091 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9220 - 10689

12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					111
01	1581	N	1548	-0-	-33	-0-	1548	2			N	-0-					111
02	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					111
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					111
04	1500	N	311	-0-	-1189	-0-	308	2	3	9	N	3					114
*05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2039	2	2	9	N	2					116

RESCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233698 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9074 - 10537

12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1524	2	2	9	Y	2					66
01	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			Y	-0-					66
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1650	2	4	9	Y	4					70
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			Y	-0-					70
04	1890	N	1717	-0-	-173	-0-	1707	2	10	9	Y	9					79
*05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2038	2	9	9	Y	8	66	1			21

HART GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234400 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9096 - 10550

12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-					128
01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-					128
02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1547	2	18	9	Y	16					144
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			Y	-0-					144
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1707	2	15	9	Y	14					158
*05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1664	2	15	9	Y	14	122	1			50

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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	1333	X	1072	-0-	-261	-0-	1072	2			Y	-0-					56
01	1674	X	805	-0-	-869	-0-	805	2			Y	-0-					56
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	304	2	22	9	Y	20					76
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					76
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	820	2	2	9	Y	2					78
*05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1156	2	9	9	Y	8					86

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 235648 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10614

12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					127
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					127
02	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					127
03	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2682	2	1	9	N	1					128
04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2335	2	6	9	N	5					133
05	1984	N	1955	-0-	-29	-0-	1944	2	11	9	N	10					143

HART GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235911 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9136 - 10547

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235944 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 9199 - 10680

12	2480	X	2009	-0-	-471	-0-	2007	2	2	9	Y	2					30
01	2480	X	2114	-0-	-366	-0-	2114	2			Y	-0-					30
02	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			Y	-0-					30
03	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			Y	-0-					30
04	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			Y	-0-					30
05	2480	N	2364	-0-	-116	-0-	2364	2			Y	-0-					30

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236093 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9209 - 10667

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236387 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9122 - 10577

12	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1867	2	98	9	Y	89	74	1			58
01	1798	N	1789	-0-	-9	-0-	1789	2			Y	-0-					58
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1465	2	1	9	Y	1					59
03	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2113	2	1	9	Y	1					60
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1883	2	7	9	Y	6					66
*05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2041	2	18	9	Y	16					82

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 236970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9119 - 10587

12	T. A.		229	-0-	229	538	229	2			Y	-0-					105
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	538					Y	-0-					105
02	3140	X	2602	-0-	-538	-0-	2595	2	7	9	Y	6					111
03	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1735	2	18	9	Y	16					127
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					127
*05	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			Y	-0-					127

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

JONES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 237408 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9258 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

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	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-					84
01	1457	N	1219	-0-	-238	-0-	1219	2			Y	-0-					84
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					84
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-					84
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			Y	-0-					84
*05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1468	2	4	9	Y	4					88

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 241372 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9266 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 243126 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9141 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					16
01	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					16
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					16
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					16
04	1710	N	972	-0-	-738	-0-	972	2			N	-0-					16
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

SMITH GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 244337 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9163 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 14D RRCID -> 244443 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9198 - 10658

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

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245302 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9236 - 10644

12	T. A.		495	-0-	495	3072	495	2			Y	-0-					44
01	4123	X	1051	-0-	-3072	-0-	1051	2			Y	-0-					44
02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			Y	-0-					44
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					44
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					44
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					44

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247641 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9099 - 10577

12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	382	2	28	9	Y	25	40	1			16
01	1860	N	242	-0-	-1618	-0-	242	2			Y	-0-					16
02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			Y	-0-					16
03	3066	N	3066	-0-	-0-	-0-	3065	2	1	9	Y	1					17
04	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2485	2	2	9	Y	2					19
*05	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2585	2	7	9	Y	6					25

RESCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247700 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9145 - 10618

12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			Y	-0-					30
01	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-					30
02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			Y	-0-					30
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			Y	-0-					30
04	1560	N	980	-0-	-580	-0-	979	2	1	9	Y	1					31
05	1705	N	1623	-0-	-82	-0-	1615	2	8	9	Y	7					38

RESCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 248795 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9075 - 10535

12	T. A.		165	-0-	165	2488	165	2			Y	-0-					2
01	3241	X	753	-0-	-2488	-0-	753	2			Y	-0-					2
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-					2
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					2
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					2
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

HUNT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 249956 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9124 - 10594

12	T. A.		451	-0-	451	1251	451	2			Y	-0-					35
01	1534	X	283	-0-	-1251	-0-	283	2			Y	-0-					35
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					35
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					35

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

HUNT GAS UNIT WELL #: 17D RRCID -> 250033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9253 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		998	-0-	998	4102	998	2			Y	-0-					32
01	4351	X	249	-0-	-4102	-0-	249	2			Y	-0-					32
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					32
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					32

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250621 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10175 - 10494

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250741 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10224 - 10548

12	3193	X	3096	-0-	-97	-0-	3096	2			Y	-0-					120
01	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			Y	-0-					120
02	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			Y	-0-					120
03	3100	X	3079	-0-	-21	-0-	3069	2	10	9	Y	9					129
04	3000	X	2998	-0-	-2	-0-	2995	2	3	9	Y	3					132
05	3100	X	3098	-0-	-2	-0-	3096	2	2	9	Y	2					134

BAILEY GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 251134 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11198 - 13855

12	2604	X	2552	-0-	-52	-0-	2552	2			N	-0-					158
01	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					158
02	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2364	2	2	9	N	2					160
03	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					160
04	2520	N	2454	-0-	-66	-0-	2454	2			N	-0-					160
05	2542	N	2429	-0-	-113	-0-	2429	2			N	-0-					160

HUNT GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 251572 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9228 - 10739

12	T. A.		322	-0-	322	1520	322	2			Y	-0-					32
01	1520	X	-0-	-0-	-1520	-0-					Y	-0-					32
02	377	X	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-					32
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					32
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					32
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					32

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252945 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9182 - 10661

12	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			Y	-0-					53
01	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			Y	-0-					53
02	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			Y	-0-					53
03	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			Y	-0-					53
04	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2314	2	4	9	Y	4					57
*05	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2704	2	11	9	Y	10					67

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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	508	N	508	-0-	-0-	-0-	494	2	14	9	N	13					143
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					143
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					143
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					143
04	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	2			N	-0-					143
05	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	2			N	-0-					143

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	380	N	380	-0-	-0-	-0-	259	2	121	9	N	110	90	1			65
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					65
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					65
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					65
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					65
*05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					65

YOUNG, MINNIE BELL WELL #: 1 RRCID -> 096509 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10172 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 111463 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9298 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	941	-0-	-268	-0-	941	2			N	-0-					30
01	1147	N	884	-0-	-263	-0-	884	2			N	-0-					30
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					30
03	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	2			N	-0-					30
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					30
05	868	N	582	-0-	-286	-0-	582	2			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	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					145
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					145
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					145
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					145
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					145
*05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	483	2	22	9	N	20	50	1			115

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	682	N	565	-0-	-117	-0-	565	2			N	-0-					232
01	682	N	560	-0-	-122	-0-	560	2			N	-0-					232
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					232
03	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	2			N	-0-					232
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					232
05	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	2			N	-0-					232

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221894 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9766 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 221938 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9190 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	N	-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	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-					18
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					18
02	T. A.		839	-0-	839	839	839	2			Y	-0-					18
03	T. A.		632	-0-	632	1471	632	2			Y	-0-					18
04	T. A.		69	-0-	69	1540	69	2			Y	-0-					18
05	T. A.		36	-0-	36	1576	36	2			Y	-0-					18

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 224198 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9377 - 10815

12	372	N	102	-0-	-270	-0-	102	2			Y	-0-					78
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					78
02	T. A.		55	-0-	55	55	55	2			Y	-0-					78
03	T. A.		106	-0-	106	161	106	2			Y	-0-					78
04	T. A.		140	-0-	140	301	140	2			Y	-0-					78
05	T. A.		115	-0-	115	416	115	2			Y	-0-					78

LATHAM WELL #: 1 RRCID -> 225454 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9178 - 10584

12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					116
01	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					116
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					116
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1656	2	10	9	N	9					125
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1338	2	3	9	N	3					128
*05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					128

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 225722 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9188 - 10649

12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					12
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					12
02	T. A.		13	-0-	13	13	13	2			Y	-0-					12
03	T. A.		9	-0-	9	22	9	2			Y	-0-					12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					12
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					12

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228942 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9282 - 10702

12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					61
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					61
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					61
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					61
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					61
05	527	N	261	-0-	-266	-0-	261	2			Y	-0-					61

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 229261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10412 - 10676

12	1860	N	1484	-0-	-376	-0-	1484	2			N	-0-					127
01	1736	N	1519	-0-	-217	-0-	1519	2			N	-0-					127
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					127
03	1488	N	1393	-0-	-95	-0-	1393	2			N	-0-					127
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					127
*05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					127

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230560 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9190 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					89
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					89
*05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230858 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10406 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230989 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9507 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	77	-0-	-202	-0-	77	2			Y	-0-					39
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					39
02	T. A.		21	-0-	21	21	21	2			Y	-0-					39
03	T. A.		185	-0-	185	206	185	2			Y	-0-					39
04	T. A.		789	-0-	789	995	789	2			Y	-0-					39
05	T. A.		661	-0-	661	1656	661	2			Y	-0-					39

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 231591 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9582 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					10
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					10
02	T. A.		134	-0-	134	134	134	2			Y	-0-					10
03	T. A.		243	-0-	243	377	243	2			Y	-0-					10
04	T. A.		603	-0-	603	980	603	2			Y	-0-					10
05	T. A.		582	-0-	582	1562	582	2			Y	-0-					10

TIMBERLAKE -A- WELL #: 5 RRCID -> 235446 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10426 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1624	-0-	-19	-0-	1607	2	17	9	N	15					180
01	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					180
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					180
03	1612	N	1535	-0-	-77	-0-	1535	2			N	-0-					180
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					180
05	1705	N	1569	-0-	-136	-0-	1569	2			N	-0-					180

HOLT GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 236002 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1475	-0-	-106	-0-	1436	3	39	9	N	35					158
01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1617	3	35	9	N	32					190
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1604	3	28	9	N	25	184	1			31
03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1723	3	26	9	N	24					55
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1600	3	29	9	N	26					81
05	1643	N	1575	-0-	-68	-0-	1549	3	26	9	N	24					105

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 239108 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9762 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					12
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					12
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					12
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					12
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					12
*05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					12

WEAVER-KIDD WELL #: 1 RRCID -> 243946 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10489 - 10764

12	14B2 EXT		967	-0-	967	3193	967	3			N	-0-					80
01	14B2 EXT		1233	-0-	1233	4426	1232	3	1	9	N	1					81
02	14B2 EXT		1271	-0-	1271	5697	1271	3			N	-0-					81
03	7682	X	1985	-0-	-5697	-0-	1972	3	13	9	N	12					93
04	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1238	3	118	9	N	107					200
*05	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					200

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 244863 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9754 - 10778

12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					4
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					4
02	T. A.		17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-					4
03	T. A.		38	-0-	38	55	38	2			Y	-0-					4
04	T. A.		82	-0-	82	137	82	2			Y	-0-					4
05	T. A.		78	-0-	78	215	78	2			Y	-0-					4

FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247615 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 9370 - 11958

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/07/2018

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 073441 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9028 - 10476

12	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
02	1943	N	27	-0-	-1916	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	35	-0-	-2073	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
*05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 077152 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10576 - 10724

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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-					140
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 081774 COMPL. DATE 01/23/1979 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10110 - 10425

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 082332 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10327

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	73	-0-	-137	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 082349 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10127 - 10460

12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
02	522	N	519	-0-	-3	-0-	519	3			N	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
04	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	3			N	-0-					-0-
05	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 083940 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9890 - 10421

12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
*05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GU2 WELL #: 1 RRCID -> 085153 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10068 - 10360

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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 4 RRCID -> 085291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8890 - 10256

12	1302	N	379	-0-	-923	-0-	379	3			N	-0-					-0-
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
02	754	N	744	-0-	-10	-0-	744	3			N	-0-					-0-
03	372	N	271	-0-	-101	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
*05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
*05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 087379 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8998 - 10422

12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
01	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	3			N	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
03	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	3			N	-0-					-0-
04	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	3			N	-0-					-0-
05	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 087880 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10546 PERF. 8927 - 9156

12	899	N	456	-0-	-443	-0-	456	3			N	-0-					-0-
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	8591	-0-	5691	5691	8591	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	4266	-0-	1166	6857	4266	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3199	-0-	199	7056	3199	3			N	-0-					-0-
*05	9904	X	2848	-0-	-7056	-0-	2848	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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					2
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	280	3	2	9	Y	2	3	1			1
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			Y	-0-					1
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-					1
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	426	3	3	9	Y	3					4
*05	868	N	461	-0-	-407	-0-	461	3			Y	-0-					4

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 088239 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8936 - 10357

12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
02	522	N	497	-0-	-25	-0-	497	3			N	-0-					-0-
03	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	3			N	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
*05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 090288 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8932 - 10432

12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
02	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
*05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	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	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1284	3	23	9	Y	21	21	1			1
01	1581	N	1165	-0-	-416	-0-	1145	3	20	9	Y	18	18	1			1
02	T. A.		1109	-0-	1109	1109	1090	3	19	9	Y	17	16	1			2
03	T. A.		1143	-0-	1143	2252	1124	3	19	9	Y	17	16	1			3
04	T. A.		1126	-0-	1126	3378	1111	3	15	9	Y	14	15	1			2
05	T. A.		1093	-0-	1093	4471	1076	3	17	9	Y	15	14	1			3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			Y	-0-					14
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	874	3	4	9	Y	4	15	1			3
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			Y	-0-					3
03	899	N	886	-0-	-13	-0-	886	3			Y	-0-					3
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	841	3	7	9	Y	6					9
05	868	N	808	-0-	-60	-0-	808	3			Y	-0-					9

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	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			Y	-0-					8
01	1085	X	771	-0-	-314	-0-	771	3			Y	-0-					8
02	754	N	68	-0-	-686	-0-	68	3			Y	-0-					8
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			Y	-0-					8
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			Y	-0-					8
*05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			Y	-0-					8

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	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
05	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	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	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			Y	-0-					10
01	1798	N	1491	-0-	-307	-0-	1491	3			Y	-0-					10
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			Y	-0-					10
03	1550	N	1543	-0-	-7	-0-	1543	3			Y	-0-					10
04	1440	N	1354	-0-	-86	-0-	1354	3			Y	-0-					10
05	1550	N	1379	-0-	-171	-0-	1379	3			Y	-0-					10

LLOYD, C.E. ET ALL GAS UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 092751 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10640 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	620	N	601	-0-	-19	-0-	592	3	9	9	Y	8	9	1			-0-
01	620	N	598	-0-	-22	-0-	587	3	11	9	Y	10	9	1			1
02	522	N	417	-0-	-105	-0-	410	3	7	9	Y	6	6	1			1
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	586	3	9	9	Y	8	8	1			1
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	533	3	9	9	Y	8	8	1			1
*05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	534	3	8	9	Y	7	7	1			1

SHAW ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092891 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10558 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					60

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093287 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 7980 PERF.10570 - 10763

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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 093291 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9098 - 10538

12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094566 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10507 - 10713

12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			Y	-0-					58
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			Y	-0-					58
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			Y	-0-					58
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			Y	-0-					58
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			Y	-0-					58
*05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			Y	-0-					58

ROMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095489 COMPL. DATE 09/25/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10482 - 10721

12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					20
01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			Y	-0-					20
02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			Y	-0-					20
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					20
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					20
*05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					20

KENNEDY, MAJOR WELL #: 4 RRCID -> 097206 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10126 - 10424

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 098294 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10681 - 10910

12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					2
01	589	N	354	-0-	-235	-0-	354	3			Y	-0-					2
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			Y	-0-					2
03	651	N	624	-0-	-27	-0-	607	3	17	9	Y	15					17
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-					17
05	682	N	352	-0-	-330	-0-	352	3			Y	-0-					17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 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	691	N	691	-0-	-0-	-0-	680	3	11	9	Y	10	10	1			1
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	675	3	11	9	Y	10	10	1			1
02	667	N	634	-0-	-33	-0-	624	3	10	9	Y	9	9	1			1
03	682	N	651	-0-	-31	-0-	641	3	10	9	Y	9	9	1			1
04	660	N	622	-0-	-38	-0-	613	3	9	9	Y	8	8	1			1
05	682	N	627	-0-	-55	-0-	618	3	9	9	Y	8	8	1			1

BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 098845 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9000 - 10425

12	2480	N	2424	-0-	-56	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	2392	-0-	-88	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
02	2233	N	2196	-0-	-37	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	2352	-0-	-66	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2245	-0-	-65	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2316	-0-	-40	-0-	2316	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100011 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10649 - 10860

12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
01	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
02	464	N	458	-0-	-6	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 100151 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10465 - 10664

12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			Y	-0-					-0-
01	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	3			Y	-0-					-0-
02	667	N	659	-0-	-8	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
03	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	3			Y	-0-					-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
05	713	N	673	-0-	-40	-0-	673	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101216 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10481 - 10678

12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			Y	-0-					-0-
01	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	1217	3			Y	-0-					-0-
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			Y	-0-					-0-
03	1302	N	1179	-0-	-123	-0-	1179	3			Y	-0-					-0-
04	1170	N	1093	-0-	-77	-0-	1093	3			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1017	-0-	-192	-0-	1017	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101590 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10758 - 10952

12	T. A.		1312	-0-	1312	6559	1293	3	19	9	Y	17	18	1			1
01	7854	X	1295	-0-	-6559	-0-	1276	3	19	9	Y	17	17	1			1
02	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1181	3	18	9	Y	16	15	1			2
03	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	1146	3	17	9	Y	15	15	1			2
04	1170	N	1118	-0-	-52	-0-	1103	3	15	9	Y	14	14	1			2
05	1209	N	964	-0-	-245	-0-	952	3	12	9	Y	11	11	1			2

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101591 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10503 - 10706

12	T. A.		799	-0-	799	4215	799	3			Y	-0-					-0-
01	4914	X	699	-0-	-4215	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
02	783	N	43	-0-	-740	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 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	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			Y	-0-					-0-
01	744	N	736	-0-	-8	-0-	736	3			Y	-0-					-0-
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			Y	-0-					-0-
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			Y	-0-					-0-
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
*05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	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	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			Y	-0-					-0-
01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			Y	-0-					-0-
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			Y	-0-					-0-
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			Y	-0-					-0-
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			Y	-0-					-0-
*05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					98
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-					98
02	145	N	108	-0-	-37	-0-	108	3			Y	-0-					98
03	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			Y	-0-					98
04	120	N	44	-0-	-76	-0-	44	3			Y	-0-	98	1			-0-
05	124	N	12	-0-	-112	-0-	12	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 103674 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10647 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
01	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	3			Y	-0-					-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
*05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	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	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
01	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	203	N	36	-0-	-167	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	1	-0-	-209	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104534 COMPL. DATE 02/07/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10537 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					160
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					160
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					160
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					160
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					160
*05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					160

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	745	N	745	-0-	-0-	-0-	717	3	28	9	Y	25	66	1			22
01	775	N	716	-0-	-59	-0-	709	3	7	9	Y	6					28
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	778	3	55	9	Y	50	62	1			16
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	703	3	22	9	Y	20					36
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	663	3	13	9	Y	12					48
*05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	685	3	13	9	Y	12	38	1			22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105468 COMPL. DATE 04/12/1983 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 105726 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106033 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10054 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TODD, BESSIE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 106735 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10787 - 10993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
01	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
02	290	N	276	-0-	-14	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	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	682	N	597	-0-	-85	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
01	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	3			Y	-0-					-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	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	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	3			N	-0-					-0-
01	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-					-0-
02	261	N	208	-0-	-53	-0-	208	3			N	-0-					-0-
03	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	3			N	-0-					-0-
*05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107665 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10619 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
01	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	3			Y	-0-					-0-
02	522	N	516	-0-	-6	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	536	-0-	-4	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
*05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
02	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
03	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
*05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	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	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	1880	-0-	-228	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	2074	-0-	-220	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	1930	-0-	-302	-0-	1930	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	2566	X	2415	-0-	-151	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
01	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
02	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
03	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
04	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
*05	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	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	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
*05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	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-

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	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-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109189 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10562 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	3			Y	-0-					35
01	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	3			Y	-0-					35
02	638	N	619	-0-	-19	-0-	608	3	11	9	Y	10					45
03	651	N	587	-0-	-64	-0-	587	3			Y	-0-					45
04	630	N	588	-0-	-42	-0-	578	3	10	9	Y	9					54
05	651	N	609	-0-	-42	-0-	603	3	6	9	Y	5	29	1			30

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 2A RRCID -> 109261 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10602 - 10888

12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
*05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	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	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
01	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
02	493	N	487	-0-	-6	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	3			Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 109593 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8970 - 10397

12	279	N	33	-0-	-246	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2020

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 109621 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10381

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 109757 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10048 - 10352

12	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	3			N	-0-					-0-
01	434	N	267	-0-	-167	-0-	267	3			N	-0-					-0-
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
*05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110172 COMPL. DATE 03/19/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10475 - 10669

12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
01	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	3			Y	-0-					-0-
02	580	N	579	-0-	-1	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-					-0-
*05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 3A RRCID -> 110792 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10607 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
02	435	N	430	-0-	-5	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	303	-0-	-147	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
*05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	168	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	186	N	97	-0-	-89	-0-	96	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	174	N	83	-0-	-91	-0-	82	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	186	N	84	-0-	-102	-0-	83	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	55	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	119	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
*05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1695	-0-	-103	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1693	-0-	-43	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
*05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					2
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					2
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					2
03	186	N	27	-0-	-159	-0-	27	3			Y	-0-					2
04	180	N	111	-0-	-69	-0-	111	3			Y	-0-					2
05	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	3			Y	-0-					2
12	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
01	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
*05	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111879 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10675 - 10980

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 112706 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10167 - 10464

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113286 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8896 - 9796

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 113288 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8886 - 10332

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113430 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10222 - 10416

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 1 RRCID -> 113439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8876 - 10301

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KENNEDY G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 113762 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9970 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
*05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113880 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10621 - 10875

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U.3 WELL #: 2 RRCID -> 119582 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9088 - 9278

12	744	N	374	-0-	-370	-0-	374	3			N	-0-					-0-
01	682	N	405	-0-	-277	-0-	405	3			N	-0-					-0-
02	464	N	378	-0-	-86	-0-	378	3			N	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
*05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 119583 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9070 - 9478

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 119584 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8988 - 10462

12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
01	403	N	311	-0-	-92	-0-	311	3			N	-0-					-0-
02	435	N	259	-0-	-176	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03	465	N	292	-0-	-173	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
02	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
*05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121355 COMPL. DATE 05/20/1986 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10751 - 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-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121359 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10786 - 11060

12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1434	3	22	9	Y	20	21	1			1
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1412	3	23	9	Y	21	20	1			2
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1304	3	20	9	Y	18	18	1			2
03	1395	N	1392	-0-	-3	-0-	1371	3	21	9	Y	19	18	1			3
04	1350	N	1297	-0-	-53	-0-	1279	3	18	9	Y	16	17	1			2
05	1395	N	1292	-0-	-103	-0-	1273	3	19	9	Y	17	16	1			3

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121437 COMPL. DATE 05/19/1986 TOTAL DEPTH 10978 PERF.10758 - 10980

12	186	N	64	-0-	-122	-0-	64	3			Y	-0-					38
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38	1			-0-
02	0	A	-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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/31/2019

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 6 RRCID -> 121905 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8826 - 10288

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					6
01	403	N	377	-0-	-26	-0-	375	3	2	9	Y	2	7	1			1
02	348	N	343	-0-	-5	-0-	343	3			Y	-0-					1
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					1
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	379	3	3	9	Y	3					4
05	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			Y	-0-					4

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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MCALISTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122668 COMPL. DATE 09/23/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			Y	-0-					16
01	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			Y	-0-					16
02	1711	N	1680	-0-	-31	-0-	1680	3			Y	-0-					16
03	1829	N	1761	-0-	-68	-0-	1761	3			Y	-0-					16
04	1770	N	1637	-0-	-133	-0-	1637	3			Y	-0-					16
05	1798	N	1691	-0-	-107	-0-	1691	3			Y	-0-					16

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	713	N	578	-0-	-135	-0-	578	3			Y	-0-					10
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	699	3	4	9	Y	4	11	1			3
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			Y	-0-					3
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			Y	-0-					3
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	535	3	3	9	Y	3					6
05	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	3			Y	-0-					6

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123385 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10830 - 11082

12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1531	3	24	9	Y	22	23	1			1
01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1482	3	25	9	Y	23	22	1			2
02	1392	N	246	-0-	-1146	-0-	243	3	3	9	Y	3	5	1			-0-
03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1954	3	29	9	Y	26	22	1			4
04	1470	N	580	-0-	-890	-0-	572	3	8	9	Y	7	10	1			1
*05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1667	3	24	9	Y	22	19	1			4

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123386 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10290 - 10344

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					1
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
02	29	N	2	-0-	-27	-0-	2	3			Y	-0-					1
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					1
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					1
*05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					1

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124443 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10588 - 10805

12	744	N	705	-0-	-39	-0-	705	3			Y	-0-					38
01	713	N	704	-0-	-9	-0-	704	3			Y	-0-					38
02	696	N	665	-0-	-31	-0-	653	3	12	9	Y	11					49
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					49
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	692	3	12	9	Y	11					60
*05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	725	3	7	9	Y	6	32	1			34

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 124444 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10513 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
*05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	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	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124786 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10665 - 10869

12	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
*05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124973 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10373 - 10619

12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					8
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	480	3	2	9	Y	2	8	1			2
02	406	N	392	-0-	-14	-0-	392	3			Y	-0-					2
03	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			Y	-0-					2
04	420	N	384	-0-	-36	-0-	382	3	2	9	Y	2					4
*05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					4

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125149 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10568 - 10816

12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		250	-0-	250	250	250	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		284	-0-	284	534	284	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		272	-0-	272	806	272	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		287	-0-	287	1093	287	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 125214 COMPL. DATE 08/31/1987 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10531 - 10736

12	1519	N	1472	-0-	-47	-0-	1472	3			Y	-0-					-0-
01	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	1470	3			Y	-0-					-0-
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			Y	-0-					-0-
03	1457	N	1451	-0-	-6	-0-	1451	3			Y	-0-					-0-
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			Y	-0-					-0-
*05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 125425 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10497 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125478 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10446 - 10725

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 4A RRCID -> 125781 COMPL. DATE 10/29/1987 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10607 - 10929

12	589	N	461	-0-	-128	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
01	558	N	353	-0-	-205	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			Y	-0-					-0-
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			Y	-0-					-0-
*05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE EST. "B" G.U. WELL #: 5A RRCID -> 126028 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10630 - 10912

12	744	N	689	-0-	-55	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
01	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	3			Y	-0-					-0-
02	667	N	609	-0-	-58	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
03	682	N	656	-0-	-26	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	642	-0-	-18	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
05	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126414 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10421 - 10680

12	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
01	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
02	667	N	646	-0-	-21	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-					-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
*05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126578 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10533 - 10757

12	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			Y	-0-					6
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					6
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					6
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					6
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					6
05	341	N	190	-0-	-151	-0-	190	3			Y	-0-					6

PRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126778 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10362 - 10649

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	0	N	-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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			Y	-0-					15
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					15
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	286	3	6	9	Y	5					20
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					20
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	300	3	6	9	Y	5					25
*05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	293	3	2	9	Y	2	13	1			14

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	93	N	66	-0-	-27	-0-	63	3	3	9	Y	3	5	1			2
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					2
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	103	3	8	9	Y	7	7	1			2
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	79	3	2	9	Y	2					4
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					4
05	124	N	47	-0-	-77	-0-	46	3	1	9	Y	1	3	1			2

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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					117
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	93	3	96	9	Y	87					204
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					204
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	88	3	3	9	Y	3	189	1			18
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					18
*05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			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	214	N	214	-0-	-0-	-0-	206	3	8	9	Y	7	23	1			6
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	188	3	2	9	Y	2					8
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	165	3	11	9	Y	10	15	1			3
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	183	3	7	9	Y	6					9
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	152	3	2	9	Y	2					11
*05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	158	3	3	9	Y	3	9	1			5

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	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
01	713	N	697	-0-	-16	-0-	697	3			Y	-0-					-0-
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-					-0-
03	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
05	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127539 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10638 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
*05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	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	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			Y	-0-					-0-
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			Y	-0-					-0-
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			Y	-0-					-0-
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			Y	-0-					-0-
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	1168	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	763	N	763	-0-	-0-	-0-	750	3	13	9	Y	12	12	1			1
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	691	3	11	9	Y	10	10	1			1
02	667	N	645	-0-	-22	-0-	635	3	10	9	Y	9	9	1			1
03	744	N	696	-0-	-48	-0-	685	3	11	9	Y	10	9	1			2
04	690	N	632	-0-	-58	-0-	623	3	9	9	Y	8	9	1			1
05	682	N	643	-0-	-39	-0-	633	3	10	9	Y	9	8	1			2

PRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127937 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10454 - 10742

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128014 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 10988 PERF.10454 - 10762

12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			Y	-0-					4
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			Y	-0-					4
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			Y	-0-					4
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			Y	-0-					4
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			Y	-0-					4
*05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			Y	-0-					4

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128063 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10798

12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					11
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					11
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					11
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					11
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					11
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					11

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128576 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10485 - 10730

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128809 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10830 - 11048

12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
01	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		6	-0-	6	11	6	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		7	-0-	7	18	7	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		9	-0-	9	27	9	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129124 COMPL. DATE 10/18/1988 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10776 - 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	1			-0-
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/11/2020

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.		31	-0-	31	211	31	3			Y	-0-					2
01	244	X	33	-0-	-211	-0-	33	3			Y	-0-					2
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					2
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					2
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-	2	1			-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

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	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			Y	-0-					27
01	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			Y	-0-	27	1			-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
*05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 129289 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8993 - 10421

12	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
01	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	87	N	73	-0-	-14	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KANGERGA 'A' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10456 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 129550 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9987 - 10302

12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	58	N	48	-0-	-10	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-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	155	N	136	-0-	-19	-0-	134	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	155	N	129	-0-	-26	-0-	127	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	117	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	127	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	118	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	123	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 129661 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10016 - 10327

12	1984	N	1901	-0-	-83	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1906	-0-	-78	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
*05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 130600 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8904 - 10341

12	2540	N	2155	-0-	-385	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
01	2170	X	1914	-0-	-256	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
02	2030	X	1828	-0-	-202	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
03	2170	X	1812	-0-	-358	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
04	2100	X	673	-0-	-1427	-0-	673	3			N	-0-					-0-
05	2170	X	571	-0-	-1599	-0-	571	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 130601 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8908 - 10003

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 131085 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10054 - 10357

12	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
01	2542	X	2419	-0-	-123	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
02	2378	X	1950	-0-	-428	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
03	2542	X	2023	-0-	-519	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
04	2430	X	1918	-0-	-512	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
05	2511	X	1943	-0-	-568	-0-	1943	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 131095 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8994 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 131388 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8916 - 10354

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 132207 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9991 - 10250

12	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
01	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
02	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
03	775	X	653	-0-	-122	-0-	653	3			N	-0-					-0-
04	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3176	-0-	76	76	3176	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 132208 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 10445 PERF.10001 - 10270

12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
02	464	N	400	-0-	-64	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03	589	N	357	-0-	-232	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	540	N	319	-0-	-221	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	434	N	238	-0-	-196	-0-	238	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 132572 COMPL. DATE 09/22/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10468

12	744	N	686	-0-	-58	-0-	686	3			N	-0-					-0-
01	682	N	597	-0-	-85	-0-	597	3			N	-0-					-0-
02	609	N	531	-0-	-78	-0-	531	3			N	-0-					-0-
03	682	N	580	-0-	-102	-0-	580	3			N	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
05	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 7 RRCID -> 132779 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9940 - 10274

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133076 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8960 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
*05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 133323 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8796 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
01	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1942	-0-	-73	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1903	-0-	-17	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
*05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133531 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8919 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 133672 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8966 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	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	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 133712 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8938 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
*05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 9 RRCID -> 133781 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10208 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 133853 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8940 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	432	-0-	-901	-0-	432	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	976	-0-	-264	-0-	976	3			N	-0-					-0-
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
*05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 2 RRCID -> 133855 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8926 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	760	-0-	-1317	-0-	760	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3313	-0-	213	213	3313	3			N	-0-					-0-
02	2190	N	1977	-0-	-213	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
03	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
04	2010	X	1652	-0-	-358	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
*05	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 502 RRCID -> 133910 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8926 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-
01	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	3			N	-0-					-0-
02	377	N	344	-0-	-33	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	3			N	-0-					-0-
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134317 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9036 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	608	-0-	-74	-0-	608	3			N	-0-					-0-
01	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	3			N	-0-					-0-
02	551	N	538	-0-	-13	-0-	538	3			N	-0-					-0-
03	620	N	462	-0-	-158	-0-	462	3			N	-0-					-0-
04	570	N	457	-0-	-113	-0-	457	3			N	-0-					-0-
05	589	N	473	-0-	-116	-0-	473	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	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
01	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
02	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
03	882	X	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
04	960	X	330	-0-	-630	-0-	330	3			N	-0-					-0-
*05	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	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	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	155	N	53	-0-	-102	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	174	N	61	-0-	-113	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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	682	N	448	-0-	-234	-0-	448	3			N	-0-					-0-
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
04	660	N	475	-0-	-185	-0-	475	3			N	-0-					-0-
05	620	N	478	-0-	-142	-0-	478	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	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	3			N	-0-					-0-
01	310	N	206	-0-	-104	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	290	N	245	-0-	-45	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

LETOURNEAU GU 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	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
01	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	3			N	-0-					-0-
02	1015	N	889	-0-	-126	-0-	889	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	916	-0-	-107	-0-	916	3			N	-0-					-0-
04	900	N	870	-0-	-30	-0-	870	3			N	-0-					-0-
05	961	N	879	-0-	-82	-0-	879	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135651 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10304 - 10444

12	1054	N	972	-0-	-82	-0-	972	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	922	-0-	-132	-0-	922	3			N	-0-					-0-
02	957	N	943	-0-	-14	-0-	943	3			N	-0-					-0-
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	1004	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 2 RRCID -> 135764 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10286 - 10540

12	558	N	340	-0-	-218	-0-	340	3			N	-0-					-0-
01	465	N	304	-0-	-161	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	348	N	291	-0-	-57	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
*05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 135879 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10160 - 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-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 135880 COMPL. DATE 08/19/1990 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8994 - 10388

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 136121 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9046 - 10526

12	372	N	296	-0-	-76	-0-	296	3			N	-0-					-0-
01	372	N	251	-0-	-121	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	290	N	124	-0-	-166	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	310	N	226	-0-	-84	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	240	N	177	-0-	-63	-0-	177	3			N	-0-					-0-
*05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 504 RRCID -> 136144 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10278 - 10450

12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
*05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 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	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
*05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 136384 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10138 - 10280

12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
02	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 503 RRCID -> 136726 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10436

12	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
01	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	3			N	-0-					-0-
02	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	10512	3			N	-0-					-0-
03	38096	X	38096	-0-	-0-	-0-	38096	3			N	-0-					-0-
04	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
05	1674	X	1190	-0-	-484	-0-	1190	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 11 RRCID -> 136729 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9964 - 10120

12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
*05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 4 RRCID -> 137529 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10432

12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 4 RRCID -> 137872 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10346 - 10468

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
JONES, ALFORD GU WELL #: 3 RRCID -> 138496 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10444 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	865	-0-	-3	-0-	865	3			N	-0-					-0-
01	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	3			N	-0-					-0-
02	812	N	805	-0-	-7	-0-	805	3			N	-0-					-0-
03	868	N	847	-0-	-21	-0-	847	3			N	-0-					-0-
04	840	N	827	-0-	-13	-0-	827	3			N	-0-					-0-
05	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	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	1426	N	1412	-0-	-14	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
02	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
03	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
*05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 139882 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8960 - 10430

12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	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	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
*05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 140295 COMPL. DATE 12/03/1991 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9180 - 10376

12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
*05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 12 RRCID -> 143483 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9740 - 10170

12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	841	N	402	-0-	-439	-0-	402	3			N	-0-					-0-
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
*05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
POOL, VERNON WELL #: 2 RRCID -> 143604 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10644 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	3			Y	-0-					5
01	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	3			Y	-0-					5
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					5
03	248	N	160	-0-	-88	-0-	156	3	4	9	Y	4					9
04	180	N	123	-0-	-57	-0-	123	3			Y	-0-					9
05	310	N	78	-0-	-232	-0-	78	3			Y	-0-					9

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143797 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10208

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 102 RRCID -> 143812 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10531 - 10811

12	3000	N	671	-0-	-2329	563	671	3			Y	-0-					-0-
01	1227	N	664	-0-	-563	-0-	664	3			Y	-0-					-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-					-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	572	-0-	-28	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
*05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			Y	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 13-T RRCID -> 143903 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8822 - 10170

12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 144132 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9016 - 10490

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
*05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 144375 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9040 - 10498

12	1829	X	1655	-0-	-174	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
01	1829	X	1612	-0-	-217	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
02	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
03	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
04	1770	X	1689	-0-	-81	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
*05	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LLOYD, C. E. WELL #: 103 RRCID -> 144732 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2018 - P/A 09/17/18

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	2356	N	891	-0-	-1465	-0-	891	3			N	-0-					-0-
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	2921	-0-	21	21	2921	3			N	-0-					-0-
03	2501	N	2480	-0-	-21	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
04	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
*05	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	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	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	145	N	144	-0-	-1	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	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	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
*05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	203	N	202	-0-	-1	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 150115 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9204 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	3			N	-0-					-0-
01	682	N	630	-0-	-52	-0-	630	3			N	-0-					-0-
02	609	N	465	-0-	-144	-0-	465	3			N	-0-					-0-
03	682	N	616	-0-	-66	-0-	616	3			N	-0-					-0-
04	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	3			N	-0-					-0-
*05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
JONES, ALFORD GU WELL #: 5 RRCID -> 150207 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10390 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	N	2493	-0-	-142	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
01	2573	N	2485	-0-	-88	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
02	2407	N	2290	-0-	-117	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
03	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
04	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
*05	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 14 RRCID -> 150261 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10160 - 10238

12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
04	210	N	152	-0-	-58	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 151094 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9068 - 10512

12	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 151612 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10256 - 10486

12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
01	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	3			N	-0-					-0-
02	348	N	324	-0-	-24	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 152315 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9012 - 10450

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 2 RRCID -> 152353 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10116 - 10404

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-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153457 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10616 - 10855

12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	56	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	53	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	42	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
*05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KENNEDY, MAJOR WELL #: 6 RRCID -> 153484 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 8948 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 7-F RRCID -> 153579 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10092 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 15 RRCID -> 153636 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10008 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
04	390	N	8	-0-	-382	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 153808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8990 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 154047 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10178 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	553	-0-	-439	-0-	553	3			N	-0-					-0-
01	992	N	427	-0-	-565	-0-	427	3			N	-0-					-0-
02	928	N	578	-0-	-350	-0-	578	3			N	-0-					-0-
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
*05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 9 RRCID -> 154064 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8874 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
JONES, ALFORD GU WELL #: 8 RRCID -> 155482 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8982 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	29	N	16	-0-	-13	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 155585 COMPL. DATE 03/05/1995 TOTAL DEPTH 10542 PERF. 8924 - 10264

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 506 RRCID -> 156007 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10104 - 10276

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 3 RRCID -> 156028 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10714 - 10974

12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					10
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					10
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					10
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	297	3	8	9	Y	7					17
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					17
*05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					17

GARRETT, A.C. GU WELL #: 7 RRCID -> 156059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9060 - 10422

12	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					-0-
01	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	3			N	-0-					-0-
02	435	N	186	-0-	-249	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	465	N	49	-0-	-416	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 6 RRCID -> 156062 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10154 - 10475

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 159039 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10248 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
02	348	N	342	-0-	-6	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 161566 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10276 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	445	-0-	-144	-0-	445	3			N	-0-					-0-
01	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-					-0-
02	435	N	426	-0-	-9	-0-	426	3			N	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
05	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 161795 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9056 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162171 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10560 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2044	3	35	9	Y	32	33	1			2
01	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2023	3	35	9	Y	32	31	1			3
02	2059	N	1725	-0-	-334	-0-	1696	3	29	9	Y	26	26	1			3
03	2077	N	1877	-0-	-200	-0-	1846	3	31	9	Y	28	27	1			4
04	1980	N	1729	-0-	-251	-0-	1703	3	26	9	Y	24	25	1			3
05	1829	N	1753	-0-	-76	-0-	1727	3	26	9	Y	24	23	1			4

LLOYD, C. E. WELL #: 104 RRCID -> 163745 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10556 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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

TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163959 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10554 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
POOL, VERNON WELL #: 4 RRCID -> 164022 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10640 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			Y	-0-					11
03	3100	N	3532	-0-	432	432	3437	3	95	9	Y	86					97
04	1517	N	1085	-0-	-432	-0-	1085	3			Y	-0-					97
*05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			Y	-0-					97

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165002 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	323	-0-	-80	-0-	323	3			Y	-0-					4
01	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			Y	-0-					4
02	377	N	313	-0-	-64	-0-	313	3			Y	-0-					4
03	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	3			Y	-0-					4
04	360	N	263	-0-	-97	-0-	263	3			Y	-0-					4
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			Y	-0-					4

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165551 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10554 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
02	290	N	266	-0-	-24	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
*05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165567 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10516 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	3			Y	-0-					1
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-					1
02	116	N	105	-0-	-11	-0-	105	3			Y	-0-					1
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					1
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			Y	-0-					1
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-					1

LETOURNEAU ET AL WELL #: 505 RRCID -> 165648 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 10611 PERF. 8990 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	65	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	64	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			Y	-0-					-0-
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			Y	-0-					-0-
02	986	N	927	-0-	-59	-0-	927	3			Y	-0-					-0-
03	1054	N	640	-0-	-414	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
04	1020	N	1016	-0-	-4	-0-	1016	3			Y	-0-					-0-
05	992	N	970	-0-	-22	-0-	970	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 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	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2749	3	46	9	Y	42	44	1			2
01	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2717	3	48	9	Y	44	42	1			4
02	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2567	3	43	9	Y	39	38	1			5
03	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2740	3	43	9	Y	39	38	1			6
04	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2611	3	39	9	Y	35	37	1			4
*05	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2647	3	41	9	Y	37	34	1			7

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	2418	X	821	-0-	-1597	-0-	807	3	14	9	Y	13	14	1			1
01	2418	X	1330	-0-	-1088	-0-	1308	3	22	9	Y	20	19	1			2
02	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2523	3	42	9	Y	38	35	1			5
03	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2718	3	42	9	Y	38	37	1			6
04	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2343	3	34	9	Y	31	33	1			4
05	2294	N	2172	-0-	-122	-0-	2140	3	32	9	Y	29	28	1			5

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	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					-0-
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			Y	-0-					-0-
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			Y	-0-					-0-
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			Y	-0-					-0-
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			Y	-0-					-0-
*05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	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	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					2
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					2
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					2
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					2
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					2
*05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	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	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
01	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
*05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167165 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10588 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
*05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	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	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 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	688	N	688	-0-	-0-	-0-	676	3	12	9	Y	11	11	1			1
01	682	N	380	-0-	-302	-0-	374	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	748	3	13	9	Y	12	11	1			1
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	691	3	12	9	Y	11	10	1			2
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	669	3	10	9	Y	9	10	1			1
05	806	N	695	-0-	-111	-0-	684	3	11	9	Y	10	9	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	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
02	580	N	574	-0-	-6	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	588	-0-	-12	-0-	588	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	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	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					4
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					4
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					4
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			Y	-0-					4
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					4
*05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					4

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	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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			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	1798	N	1681	-0-	-117	-0-	1681	3			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1330	-0-	-468	-0-	1330	3			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1365	-0-	-259	-0-	1365	3			Y	-0-					-0-
03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			Y	-0-					-0-
04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			Y	-0-					-0-
05	1457	N	620	-0-	-837	-0-	620	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167463 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10684 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	982	N	205	-0-	-777	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
*05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	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	1687	N	404	-0-	-1283	-0-	397	3	7	9	Y	6	7	1			-0-
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	207	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-					-0-
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	538	3	9	9	Y	8	7	1			1
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	495	3	9	9	Y	8	8	1			1
*05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	644	3	11	9	Y	10	9	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	3000	N	1760	-0-	-1240	1573	1760	3			Y	-0-					-0-
01	2971	N	1398	-0-	-1573	-0-	1398	3			Y	-0-					-0-
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			Y	-0-					-0-
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			Y	-0-					-0-
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			Y	-0-					-0-
*05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	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	3000	N	433	-0-	-2567	1288	425	3	8	9	Y	7	8	1			-0-
01	1848	N	560	-0-	-1288	-0-	550	3	10	9	Y	9	8	1			1
02	580	N	365	-0-	-215	-0-	359	3	6	9	Y	5	5	1			1
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	968	3	14	9	Y	13	12	1			2
04	540	N	505	-0-	-35	-0-	498	3	7	9	Y	6	7	1			1
*05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	816	3	11	9	Y	10	9	1			2

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 168801 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10630 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	30	-0-	-247	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
02	29	N	26	-0-	-3	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
*05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	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	487	N	94	-0-	-393	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
02	87	N	83	-0-	-4	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168826 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10756 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168836 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10820 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3701	-0-	601	601	3639	3	62	9	Y	56	56	1			3
01	3100	N	2972	-0-	-128	473	2921	3	51	9	Y	46	45	1			4
02	2900	N	2460	-0-	-440	33	2419	3	41	9	Y	37	36	1			5
03	2255	X	2222	-0-	-33	-0-	2187	3	35	9	Y	32	32	1			5
04	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2212	3	34	9	Y	31	32	1			4
*05	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2562	3	39	9	Y	35	33	1			6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168857 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 10978 PERF.10584 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1262	3	20	9	Y	18	19	1			1
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1261	3	22	9	Y	20	19	1			2
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1187	3	19	9	Y	17	17	1			2
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1308	3	20	9	Y	18	17	1			3
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1257	3	17	9	Y	15	16	1			2
*05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1298	3	18	9	Y	16	15	1			3

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169030 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10810 - 11018

12	1395	N	1365	-0-	-30	-0-	1343	3	22	9	Y	20	21	1			1
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1374	3	23	9	Y	21	20	1			2
02	1334	N	1271	-0-	-63	-0-	1251	3	20	9	Y	18	18	1			2
03	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	1307	3	21	9	Y	19	18	1			3
04	1350	N	1271	-0-	-79	-0-	1252	3	19	9	Y	17	18	1			2
05	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	1238	3	19	9	Y	17	16	1			3

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169198 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 11116 PERF.10720 - 10940

12	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2061	3	34	9	Y	31	32	1			2
01	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	1983	3	34	9	Y	31	30	1			3
02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1853	3	30	9	Y	27	27	1			3
03	1550	N	1245	-0-	-305	-0-	1225	3	20	9	Y	18	18	1			3
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1882	3	28	9	Y	25	25	1			3
*05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2000	3	30	9	Y	27	25	1			5

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169248 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10580 - 10740

12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	126	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	93	N	43	-0-	-50	-0-	42	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	628	3	10	9	Y	9	8	1			1
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	120	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	106	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	155	N	106	-0-	-49	-0-	105	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169287 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10680 - 10940

12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	298	3	11	9	Y	10	25	1			9
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	278	3	28	9	Y	25					34
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	406	3	28	9	Y	25	51	1			8
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	259	3	8	9	Y	7					15
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	287	3	7	9	Y	6					21
*05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	309	3	6	9	Y	5	16	1			10

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169318 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10506 - 10766

12	682	N	11	-0-	-671	-0-	11	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	1023	N	626	-0-	-397	-0-	615	3	11	9	Y	10	9	1			1
02	696	N	592	-0-	-104	-0-	583	3	9	9	Y	8	8	1			1
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	568	3	9	9	Y	8	8	1			1
04	600	N	527	-0-	-73	-0-	519	3	8	9	Y	7	7	1			1
05	620	N	514	-0-	-106	-0-	507	3	7	9	Y	6	6	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 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	T. A.		460	-0-	460	2334	453	3	7	9	Y	6	6	1			1
01	2749	X	415	-0-	-2334	-0-	407	3	8	9	Y	7	7	1			1
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	343	3	6	9	Y	5	5	1			1
03	465	N	342	-0-	-123	-0-	336	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	390	N	359	-0-	-31	-0-	353	3	6	9	Y	5	5	1			1
05	372	N	353	-0-	-19	-0-	349	3	4	9	Y	4	4	1			1

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169320 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10622 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	3			Y	-0-					12
01	279	N	173	-0-	-106	-0-	173	3			Y	-0-					12
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	219	3	3	9	Y	3					15
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			Y	-0-					15
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	233	3	4	9	Y	4					19
*05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	298	3	2	9	Y	2	10	1			11

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	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1036	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1065	3	17	9	Y	15	14	1			1
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1152	3	19	9	Y	17	16	1			2
03	1023	N	834	-0-	-189	-0-	820	3	14	9	Y	13	13	1			2
04	1050	N	532	-0-	-518	-0-	524	3	8	9	Y	7	8	1			1
05	1240	N	878	-0-	-362	-0-	865	3	13	9	Y	12	11	1			2

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169597 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10682 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169618 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10540 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			Y	-0-					-0-
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			Y	-0-					-0-
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			Y	-0-					-0-
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			Y	-0-					-0-
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			Y	-0-					-0-
*05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-					-0-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169619 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10570 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	161	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	544	3	8	9	Y	7	6	1			1
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	274	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
*05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	262	3	11	9	Y	10	8	1			2

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169911 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10656 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	737	3	13	9	Y	12	12	1			1
01	744	N	453	-0-	-291	-0-	445	3	8	9	Y	7	7	1			1
02	812	N	441	-0-	-371	-0-	433	3	8	9	Y	7	7	1			1
03	744	N	512	-0-	-232	-0-	504	3	8	9	Y	7	7	1			1
04	450	N	324	-0-	-126	-0-	318	3	6	9	Y	5	5	1			1
05	465	N	236	-0-	-229	-0-	233	3	3	9	Y	3	3	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169917 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10618 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
01	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
02	464	N	434	-0-	-30	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	3			Y	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169918 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9140 - 9442

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169919 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10755 - 10815

12	310	N	268	-0-	-42	-0-	264	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	310	N	260	-0-	-50	-0-	256	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	232	N	228	-0-	-4	-0-	225	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	279	N	154	-0-	-125	-0-	152	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	207	181	1			26
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	26	1			-0-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170029 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10560 - 10780

12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1524	3	24	9	Y	22	23	1			1
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1369	3	23	9	Y	21	20	1			2
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1227	3	19	9	Y	17	17	1			2
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1288	3	20	9	Y	18	17	1			3
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1134	3	17	9	Y	15	16	1			2
*05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1144	3	17	9	Y	15	14	1			3

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179121 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10566 - 10586

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180342 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10628

12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			Y	-0-					29
01	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2048	3	13	9	Y	12	33	1			8
02	1595	N	1093	-0-	-502	-0-	1093	3			Y	-0-					8
03	1798	N	1534	-0-	-264	-0-	1534	3			Y	-0-					8
04	1980	N	1397	-0-	-583	-0-	1387	3	10	9	Y	9					17
*05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			Y	-0-					17

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180344 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10528 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	3			Y	-0-					60
01	4154	X	4002	-0-	-152	-0-	3976	3	26	9	Y	24	68	1			16
02	3596	X	3017	-0-	-579	-0-	3017	3			Y	-0-					16
03	3844	X	3332	-0-	-512	-0-	3332	3			Y	-0-					16
04	3720	X	3333	-0-	-387	-0-	3309	3	24	9	Y	22					38
05	3844	X	3087	-0-	-757	-0-	3086	3	1	9	Y	1	1	8			38

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 182214 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9074 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
*05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 4 RRCID -> 182432 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9114 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
*05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 182604 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9072 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
*05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 182983 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9152 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
*05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-

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	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	4	-0-	-1316	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3256	-0-	156	156	3256	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	1798	N	1734	-0-	-64	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1738	-0-	-60	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
02	1682	N	1644	-0-	-38	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1472	-0-	-208	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1126	-0-	-641	-0-	1126	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 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

12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
*05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
*05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 9 RRCID -> 187045 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9080 - 10656

12	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
01	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3102	-0-	202	202	3102	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3646	-0-	546	748	3646	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3871	-0-	871	1619	3871	3			N	-0-					-0-
*05	5645	X	4026	-0-	-1619	-0-	4026	3			N	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187124 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10540 - 10732

12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					30
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					30
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					30
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					30
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					30
*05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					30

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 187219 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8919 - 10352

12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	341	N	15	-0-	-326	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 16 RRCID -> 188393 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	124	-0-	-279	-0-	124	3			N	-0-					-0-
01	217	N	90	-0-	-127	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	465	N	171	-0-	-294	-0-	171	3			N	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188946 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10598 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	61	-0-	-32	-0-	59	3	2	9	Y	2	5	1			2
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					2
02	58	N	57	-0-	-1	-0-	53	3	4	9	Y	4	5	1			1
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	55	3	2	9	Y	2					3
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			Y	-0-					3
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	51	3	2	9	Y	2	3	1			2

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 189178 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9016 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1273	-0-	-463	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1405	-0-	-331	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
02	1682	N	1595	-0-	-87	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
*05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 189484 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
01	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
03	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
04	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
*05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189695 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10692 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1273	-0-	-122	-0-	1254	3	19	9	Y	17	17	1			1
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1234	3	17	9	Y	15	15	1			1
02	1131	N	1017	-0-	-114	-0-	1002	3	15	9	Y	14	13	1			2
03	1271	N	920	-0-	-351	-0-	905	3	15	9	Y	14	14	1			2
04	1200	N	847	-0-	-353	-0-	832	3	15	9	Y	14	14	1			2
05	1085	N	871	-0-	-214	-0-	857	3	14	9	Y	13	13	1			2

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	4309	X	4087	-0-	-222	-0-	4087	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	4016	-0-	-293	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
02	4031	X	3595	-0-	-436	-0-	3595	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	3611	-0-	-698	-0-	3611	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	3473	-0-	-607	-0-	3473	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3445	-0-	-647	-0-	3445	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	3937	X	3272	-0-	-665	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3277	-0-	-660	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
02	3625	X	3265	-0-	-360	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3422	-0-	-453	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
04	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	3			N	-0-					-0-
*05	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 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	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
01	766	X	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
02	406	X	256	-0-	-150	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
*05	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	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	3100	N	3094	-0-	-6	316	3094	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3099	-0-	-1	315	3099	3			N	-0-					-0-
02	2903	X	2588	-0-	-315	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	2465	-0-	-201	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	2350	-0-	-230	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	2430	-0-	-236	-0-	2430	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	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 194445 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9508 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	777	-0-	-91	-0-	777	3			N	-0-					-0-
01	806	N	684	-0-	-122	-0-	684	3			N	-0-					-0-
02	783	N	681	-0-	-102	-0-	681	3			N	-0-					-0-
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
05	713	N	652	-0-	-61	-0-	652	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	2883	X	2643	-0-	-240	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
01	2883	X	971	-0-	-1912	-0-	971	3			N	-0-					-0-
02	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
03	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	3			N	-0-					-0-
04	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
*05	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 8 RRCID -> 194473 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9006 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	403	N	289	-0-	-114	-0-	289	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	930	N	825	-0-	-105	-0-	825	3			N	-0-					-0-
01	620	N	111	-0-	-509	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	667	N	232	-0-	-435	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	837	N	319	-0-	-518	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
*05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
JONES, ALFORD GU WELL #: 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	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
02	1160	N	934	-0-	-226	-0-	934	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	954	-0-	-162	-0-	954	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	970	-0-	-50	-0-	970	3			N	-0-					-0-
05	992	N	891	-0-	-101	-0-	891	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 9 RRCID -> 196888 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	145	N	97	-0-	-48	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 201351 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9010 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	1085	N	88	-0-	-997	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	522	N	142	-0-	-380	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
*05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	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	3038	X	1738	-0-	-1300	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	1505	-0-	-1533	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
02	1943	X	1619	-0-	-324	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
03	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
04	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
*05	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-

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	1860	N	1526	-0-	-334	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1254	-0-	-575	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
02	2117	N	989	-0-	-1128	-0-	989	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1160	-0-	-359	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	748	-0-	-452	-0-	748	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	674	-0-	-380	-0-	674	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	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	3			N	-0-					-0-
01	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	3			N	-0-					-0-
02	754	N	739	-0-	-15	-0-	739	3			N	-0-					-0-
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
*05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	29	N	1	-0-	-28	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 202778 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8922 - 10419

12	2852	X	2724	-0-	-128	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2771	-0-	-298	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
02	2871	X	2624	-0-	-247	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2726	-0-	-343	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2552	-0-	-298	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	2617	-0-	-173	-0-	2617	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILY ET AL WELL #: 20 RRCID -> 203646 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8888 - 9822

12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	614	-0-	-936	-0-	614	3			N	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
03	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
*05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 203647 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8871 - 10338

12	620	N	425	-0-	-195	-0-	425	3			N	-0-					-0-
01	527	N	369	-0-	-158	-0-	369	3			N	-0-					-0-
02	464	N	330	-0-	-134	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03	434	N	346	-0-	-88	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	3			N	-0-					-0-
*05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 11 RRCID -> 205225 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9260 - 10726

12	1581	N	894	-0-	-687	-0-	894	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	610	-0-	-847	-0-	610	3			N	-0-					-0-
02	1160	N	450	-0-	-710	-0-	450	3			N	-0-					-0-
03	899	N	678	-0-	-221	-0-	678	3			N	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
*05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 11 RRCID -> 206429 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9088 - 10532

12	2387	N	2336	-0-	-51	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
01	2418	N	2327	-0-	-91	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
02	2233	N	2142	-0-	-91	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2294	-0-	-31	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	2080	-0-	-170	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2020	-0-	-274	-0-	2020	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 5 RRCID -> 206467 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9004 - 10438

12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
02	957	N	853	-0-	-104	-0-	853	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	888	-0-	-228	-0-	888	3			N	-0-					-0-
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
*05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 206909 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8940 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
*05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	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	420	N	420	-0-	-0-	-0-	413	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	462	3	9	9	Y	8	7	1			1
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	712	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	568	3	10	9	Y	9	8	1			1
04	330	N	265	-0-	-65	-0-	256	3	9	9	Y	8	8	1			1
05	341	N	219	-0-	-122	-0-	215	3	4	9	Y	4	4	1			1

KENNEDY, MAJOR WELL #: 12 RRCID -> 207816 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8964 - 10416

12	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
01	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
02	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
03	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1742	-0-	-149	-0-	1742	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	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	279	N	203	-0-	-76	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
05	341	N	2	-0-	-339	-0-	2	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	3100	N	3137	-0-	37	37	3137	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3609	-0-	509	546	3609	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3024	-0-	124	670	3024	3			N	-0-					-0-
03	3764	X	3094	-0-	-670	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
04	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
*05	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 213806 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9010 - 10437

12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
*05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 216321 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8880 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	2	-0-	-1238	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	47	-0-	-1162	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	522	N	411	-0-	-111	-0-	411	3			N	-0-					-0-
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
*05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 15 RRCID -> 216651 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9062 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1087	-0-	-122	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1027	-0-	-53	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	1103	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 12 RRCID -> 217200 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9066 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
01	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
*05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 12 RRCID -> 218513 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9036 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1143	-0-	-128	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
02	1160	N	905	-0-	-255	-0-	905	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	946	-0-	-325	-0-	946	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	299	-0-	-811	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	961	N	551	-0-	-410	-0-	551	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 10 RRCID -> 219204 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8846 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	467	-0-	-308	-0-	467	3			N	-0-					-0-
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
03	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					-0-
04	960	N	108	-0-	-852	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 219812 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8980 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	3			N	-0-					-0-
01	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 10 RRCID -> 219814 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
*05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	145	N	141	-0-	-4	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	155	N	67	-0-	-88	-0-	67	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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	145	N	113	-0-	-32	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	120	N	57	-0-	-63	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					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	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3586	-0-	486	486	3586	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3616	-0-	716	1202	3616	3			N	-0-					-0-
03	5257	X	4055	-0-	-1202	-0-	4055	3			N	-0-					-0-
04	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	3			N	-0-					-0-
*05	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	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	2077	X	1839	-0-	-238	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
01	2077	X	1509	-0-	-568	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
02	1943	X	1268	-0-	-675	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
03	2077	X	1822	-0-	-255	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
04	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
05	1829	X	1824	-0-	-5	-0-	1824	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
02	116	N	23	-0-	-93	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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

12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	38	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	63	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	51	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
*05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	81	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 13 RRCID -> 226445 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9524 - 10428

12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	174	N	172	-0-	-2	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 226496 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 8924 - 10194

12	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
01	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	58	N	29	-0-	-29	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228094 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10734 - 10744

12	1426	N	1287	-0-	-139	-0-	1287	3			Y	-0-					10
01	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	1393	3			Y	-0-					10
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			Y	-0-					10
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			Y	-0-					10
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			Y	-0-					10
05	1147	N	947	-0-	-200	-0-	947	3			Y	-0-					10

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228466 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10820 - 10990

12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	835	3	14	9	Y	13	13	1			1
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	741	3	12	9	Y	11	11	1			1
02	754	N	681	-0-	-73	-0-	670	3	11	9	Y	10	10	1			1
03	806	N	730	-0-	-76	-0-	718	3	12	9	Y	11	10	1			2
04	720	N	679	-0-	-41	-0-	670	3	9	9	Y	8	9	1			1
05	713	N	685	-0-	-28	-0-	674	3	11	9	Y	10	9	1			2

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 228862 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8884 - 10298

12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					14
01	868	N	480	-0-	-388	-0-	480	3			Y	-0-					14
02	522	N	286	-0-	-236	-0-	286	3			Y	-0-					14
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-					14
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			Y	-0-					14
05	310	N	3	-0-	-307	-0-	3	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	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1099	3	18	9	Y	16	16	1			1
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1022	3	17	9	Y	15	15	1			1
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	894	3	15	9	Y	14	13	1			2
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1011	3	15	9	Y	14	14	1			2
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	733	3	11	9	Y	10	11	1			1
*05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	675	3	11	9	Y	10	9	1			2

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229029 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8928 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	29	N	18	-0-	-11	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229140 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 11254 PERF.11025 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	X	662	-0-	-795	-0-	651	3	11	9	Y	10	10	1			1
01	1550	X	1448	-0-	-102	-0-	1425	3	23	9	Y	21	20	1			2
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1582	3	25	9	Y	23	22	1			3
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	798	3	12	9	Y	11	12	1			2
04	1410	N	761	-0-	-649	-0-	751	3	10	9	Y	9	10	1			1
05	1705	N	1625	-0-	-80	-0-	1601	3	24	9	Y	22	19	1			4

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	2046	N	2008	-0-	-38	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1977	-0-	-7	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
02	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	2088	-0-	-20	-0-	2088	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	496	N	57	-0-	-439	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
01	434	N	46	-0-	-388	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
*05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	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	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
*05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 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	610	N	610	-0-	-0-	-0-	587	3	23	9	Y	21	60	1			18
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	571	3	6	9	Y	5					23
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	522	3	37	9	Y	34	46	1			11
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	551	3	17	9	Y	15					26
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	377	3	8	9	Y	7					33
*05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	594	3	11	9	Y	10	26	1			17

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	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			Y	-0-					-0-
01	899	N	817	-0-	-82	-0-	817	3			Y	-0-					-0-
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			Y	-0-					-0-
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			Y	-0-					-0-
*05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	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	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
01	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
02	1537	X	1165	-0-	-372	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
03	1643	X	1454	-0-	-189	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
04	1590	X	1092	-0-	-498	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1041	-0-	-199	-0-	1041	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	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					-0-
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			Y	-0-					-0-
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			Y	-0-					-0-
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			Y	-0-					-0-
*05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	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	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1836	-0-	-179	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
02	1856	N	1426	-0-	-430	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1469	-0-	-515	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
*05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	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	403	N	401	-0-	-2	-0-	395	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
01	372	N	354	-0-	-18	-0-	348	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	377	N	313	-0-	-64	-0-	307	3	6	9	Y	5	4	1			1
03	403	N	318	-0-	-85	-0-	314	3	4	9	Y	4	4	1			1
04	330	N	304	-0-	-26	-0-	300	3	4	9	Y	4	4	1			1
*05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	466	3	7	9	Y	6	6	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	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			Y	-0-					-0-
01	1085	N	660	-0-	-425	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			Y	-0-					-0-
03	1116	N	981	-0-	-135	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			Y	-0-					-0-
05	1085	N	982	-0-	-103	-0-	982	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231055 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10716 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	86	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	527	3	9	9	Y	8	7	1			1
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	91	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 12 RRCID -> 231159 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9195 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	58	N	2	-0-	-56	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 13 RRCID -> 231312 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9310 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	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	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	4277	-0-	-32	-0-	4277	3			N	-0-					-0-
02	4031	X	3597	-0-	-434	-0-	3597	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	3635	-0-	-953	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	3536	-0-	-904	-0-	3536	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	4166	-0-	-422	-0-	4166	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233538 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9062 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
01	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
02	1711	X	1464	-0-	-247	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
03	1829	X	1623	-0-	-206	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1531	-0-	-239	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1361	-0-	-189	-0-	1361	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
GARRETT, A.C. GU WELL #: 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	3255	X	544	-0-	-2711	-0-	544	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	1483	-0-	-1555	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
02	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	3			N	-0-					-0-
03	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
04	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	2950	-0-	-460	-0-	2950	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 15 RRCID -> 233717 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9038 - 10510

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1612	N	1087	-0-	-525	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
02	1189	N	827	-0-	-362	-0-	827	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	686	-0-	-399	-0-	686	3			N	-0-					-0-
04	900	N	582	-0-	-318	-0-	582	3			N	-0-					-0-
05	899	N	559	-0-	-340	-0-	559	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	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
01	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
02	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
03	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
04	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
*05	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			N	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234675 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10596 - 10770

12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	54	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	42	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	58	N	30	-0-	-28	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234681 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10654 - 10832

12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1172	3	19	9	Y	17	18	1			1
01	868	N	705	-0-	-163	-0-	694	3	11	9	Y	10	10	1			1
02	783	N	524	-0-	-259	-0-	516	3	8	9	Y	7	7	1			1
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	965	3	14	9	Y	13	12	1			2
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	892	3	12	9	Y	11	12	1			1
*05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	921	3	13	9	Y	12	11	1			2

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 234834 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9074 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
03	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1951	-0-	-2	-0-	1951	3			N	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 234920 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10473 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			Y	-0-					31
01	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1834	3	12	9	Y	11	35	1			7
02	1682	N	1637	-0-	-45	-0-	1637	3			Y	-0-					7
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			Y	-0-					7
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1819	3	14	9	Y	13					20
05	1736	N	1714	-0-	-22	-0-	1714	3			Y	-0-					20

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	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	3			N	-0-					-0-
01	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	3			N	-0-					-0-
02	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	3			N	-0-					-0-
03	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	3			N	-0-					-0-
04	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	3			N	-0-					-0-
*05	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 15 RRCID -> 235765 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8544 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 18 RRCID -> 236070 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9234 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	3160	-0-	-1025	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	3048	-0-	-1137	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
02	3915	X	3898	-0-	-17	-0-	3898	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	2544	-0-	-1579	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3693	-0-	-207	-0-	3693	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	3822	-0-	-332	-0-	3822	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 236553 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9189 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
01	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
02	2378	N	1508	-0-	-870	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	1187	-0-	-1003	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1200	-0-	-412	-0-	1200	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 13 RRCID -> 236624 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8948 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	229	-0-	-81	-0-	229	3			N	-0-					-0-
01	279	N	36	-0-	-243	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
*05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

JONES, ALFORD GU WELL #: 15 RRCID -> 236742 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9504 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
02	1537	N	1353	-0-	-184	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
03	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
*05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 19 RRCID -> 236743 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9376 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
01	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
02	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
03	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
04	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
*05	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 236840 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9206 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	X	1650	-0-	-365	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1635	-0-	-225	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
02	1653	N	1532	-0-	-121	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1612	-0-	-31	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1565	-0-	-25	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
*05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	78	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	57	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	58	N	36	-0-	-22	-0-	35	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	74	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	48	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			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	3472	X	3301	-0-	-171	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	3312	-0-	-160	-0-	3312	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	3033	-0-	-215	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	3358	-0-	-114	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	3216	-0-	-54	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	3313	-0-	-4	-0-	3313	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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
01	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	1891	N	1874	-0-	-17	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1634	-0-	-226	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
02	1653	N	1633	-0-	-20	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1698	-0-	-162	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1519	-0-	-71	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1567	-0-	-169	-0-	1567	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	2728	X	1633	-0-	-1095	-0-	1597	3	36	9	Y	33	34	1			2
01	2728	X	672	-0-	-2056	-0-	661	3	11	9	Y	10	11	1			1
02	1421	N	1137	-0-	-284	-0-	1119	3	18	9	Y	16	15	1			2
03	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2754	3	30	9	Y	27	25	1			4
04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2315	3	24	9	Y	22	23	1			3
*05	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2162	3	22	9	Y	20	19	1			4

JONES, ALFORD GU WELL #: 17 RRCID -> 238589 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9218 - 10499

12	589	N	298	-0-	-291	-0-	298	3			N	-0-					-0-
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
05	992	N	696	-0-	-296	-0-	696	3			N	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 238641 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. N/A

12	1829	N	176	-0-	-1653	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*01	544	N	-0-	-0-	-544	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2020

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 238678 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. N/A

12	3441	X	3434	-0-	-7	-0-	3434	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	2759	-0-	-682	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
02	3219	X	3162	-0-	-57	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
03	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
04	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
*05	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	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	1612	N	1493	-0-	-119	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1418	-0-	-163	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1464	-0-	-117	-0-	1464	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	2573	X	1902	-0-	-671	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
01	2387	X	1829	-0-	-558	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
02	2088	X	1640	-0-	-448	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
03	2201	X	240	-0-	-1961	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	3			N	-0-					-0-
*05	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	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	3007	X	2706	-0-	-301	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	2508	-0-	-406	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
02	2668	X	2482	-0-	-186	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	2609	-0-	-212	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
04	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	2613	-0-	-53	-0-	2613	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239080 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10633 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1943	3	33	9	Y	30	31	1			2
01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1945	3	32	9	Y	29	29	1			2
02	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2173	3	36	9	Y	33	31	1			4
03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2144	3	35	9	Y	32	31	1			5
04	1920	N	1873	-0-	-47	-0-	1844	3	29	9	Y	26	28	1			3
05	1984	N	1505	-0-	-479	-0-	1481	3	24	9	Y	22	21	1			4

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239106 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10619 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	3			N	-0-					-0-
01	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	3			N	-0-					-0-
02	551	N	543	-0-	-8	-0-	543	3			N	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
*05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 239107 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9090 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	22	-0-	-98	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239642 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10604 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	182	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	152	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	145	N	120	-0-	-25	-0-	119	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	136	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	150	N	61	-0-	-89	-0-	60	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 16 RRCID -> 242560 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9296 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	2233	-0-	-92	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
02	2291	N	1900	-0-	-391	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	1992	-0-	-364	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1344	-0-	-816	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1589	-0-	-457	-0-	1589	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 18 RRCID -> 242620 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9066 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
01	4185	X	225	-0-	-3960	-0-	225	3			N	-0-					-0-
02	3915	X	3772	-0-	-143	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	3660	-0-	-463	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
04	2250	X	2067	-0-	-183	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
05	4030	X	2500	-0-	-1530	-0-	2500	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 19 RRCID -> 242621 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9120 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3056	X	2986	-0-	-70	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
01	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6966	3			N	-0-					-0-
02	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
03	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
04	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
*05	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KENNEDY G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 242748 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8992 - 10351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 243569 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8933 - 10284

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 16 RRCID -> 244444 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9174 - 10514

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-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-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 17 RRCID -> 244458 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9156 - 10611

12	3503	X	2727	-0-	-776	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	2773	-0-	-792	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
02	3335	X	1861	-0-	-1474	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	2706	-0-	-859	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2139	-0-	-741	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
05	2759	X	1455	-0-	-1304	-0-	1455	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 22 RRCID -> 244777 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9038 - 10354

12	3906	X	3513	-0-	-393	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	3489	-0-	-417	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
02	3451	X	3204	-0-	-247	-0-	3204	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3450	-0-	-146	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	3385	-0-	-65	-0-	3385	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3450	-0-	-53	-0-	3450	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 244780 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9052 - 10344

12	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	3			N	-0-					-0-
01	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
02	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
03	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	3415	-0-	-95	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
*05	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 245107 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 8922 - 10581

12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 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	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
01	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
02	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
03	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
*05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 245300 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9191 - 10315

12	837	N	698	-0-	-139	-0-	698	3			N	-0-					-0-
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
*05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 15 RRCID -> 245380 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9003 - 10282

12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
*05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 9 RRCID -> 245381 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8926 - 10252

12	2263	N	2258	-0-	-5	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
01	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
02	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	1488	-0-	-775	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
04	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
05	2604	N	2591	-0-	-13	-0-	2591	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 245852 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9153 - 10412

12	930	N	499	-0-	-431	-0-	499	3			N	-0-					-0-
01	775	N	391	-0-	-384	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	406	N	327	-0-	-79	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	496	N	327	-0-	-169	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	390	N	280	-0-	-110	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 18H RRCID -> 245989 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9738 - 12693

12	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	3160	-0-	-64	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
02	3016	X	2882	-0-	-134	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	2807	-0-	-417	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	2445	-0-	-675	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2506	-0-	-718	-0-	2506	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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
JONES, ALFORD GU WELL #: 14 RRCID -> 246818 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9092 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	934	-0-	-399	-0-	934	3			N	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	1363	N	259	-0-	-1104	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
*05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 8 RRCID -> 246901 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9039 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	3190	-0-	-685	-0-	3190	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3417	-0-	-210	-0-	3417	3			N	-0-					-0-
02	3306	X	3188	-0-	-118	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	3104	-0-	-244	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	3278	-0-	-22	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
*05	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 10 RRCID -> 246955 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9238 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1144	-0-	-437	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1470	-0-	-60	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
*05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 246994 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8973 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	588	-0-	-63	-0-	588	3			N	-0-					-0-
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
02	609	N	435	-0-	-174	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03	589	N	439	-0-	-150	-0-	439	3			N	-0-					-0-
04	510	N	387	-0-	-123	-0-	387	3			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 247005 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10521 PERF. 9208 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	3			N	-0-					-0-
01	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	232	N	177	-0-	-55	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
*05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	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	2697	N	2478	-0-	-219	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
01	2604	N	2313	-0-	-291	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
02	2378	N	1757	-0-	-621	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	1783	-0-	-697	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	1632	-0-	-618	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1529	-0-	-362	-0-	1529	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	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
02	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
03	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
*05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
*05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	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	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1264	-0-	-38	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1263	-0-	-70	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1213	-0-	-17	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1234	-0-	-37	-0-	1234	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	2170	X	1793	-0-	-377	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
01	2108	X	1597	-0-	-511	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
04	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2040	-0-	-223	-0-	2040	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	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1708	3	26	9	Y	24	25	1			1
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1561	3	25	9	Y	23	22	1			2
02	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1542	3	21	9	Y	19	19	1			2
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1491	3	22	9	Y	20	19	1			3
04	1170	N	933	-0-	-237	-0-	919	3	14	9	Y	13	14	1			2
*05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1287	3	18	9	Y	16	15	1			3

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	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	3			N	-0-					-0-
01	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
02	3045	X	2947	-0-	-98	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
03	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	3128	-0-	-22	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
*05	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	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	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
01	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
03	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
*05	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	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	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
*05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 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	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
01	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
02	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
03	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
04	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
*05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	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	2139	N	1764	-0-	-375	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1731	-0-	-160	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
02	1769	N	1353	-0-	-416	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
04	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
*05	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	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	3007	X	2737	-0-	-270	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2752	-0-	-224	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
02	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3132	-0-	32	32	3132	3			N	-0-					-0-
04	2863	N	2831	-0-	-32	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
05	2976	N	2820	-0-	-156	-0-	2820	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	1953	N	1951	-0-	-2	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1909	-0-	-106	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
02	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1828	-0-	-125	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
04	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1509	-0-	-506	-0-	1509	3			N	-0-					-0-

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	24738	X	23852	-0-	-886	-0-	23472	3	380	9	Y	345	362	1			18
01	24738	X	22341	-0-	-2397	-0-	21970	3	371	9	Y	337	327	1			28
02	21547	X	20021	-0-	-1526	-0-	19695	3	326	9	Y	296	287	1			37
03	23033	X	19602	-0-	-3431	-0-	19291	3	311	9	Y	283	275	1			45
04	22290	X	8471	-0-	-13819	-0-	8344	3	127	9	Y	115	145	1			15
05	23033	X	616	-0-	-22417	-0-	607	3	9	9	Y	8	21	1			2

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	12181	X	12181	-0-	-0-	-0-	11986	3	195	9	Y	177	185	1			9
01	12401	X	12401	-0-	-0-	-0-	12197	3	204	9	Y	185	179	1			15
02	11832	X	8019	-0-	-3813	-0-	7890	3	129	9	Y	117	118	1			14
03	12648	X	9135	-0-	-3513	-0-	8991	3	144	9	Y	131	124	1			21
04	13616	X	13616	-0-	-0-	-0-	13417	3	199	9	Y	181	179	1			23
*05	16434	X	16434	-0-	-0-	-0-	16190	3	244	9	Y	222	205	1			40

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	22010	X	19776	-0-	-2234	-0-	19461	3	315	9	Y	286	298	1			15
01	21235	X	19196	-0-	-2039	-0-	18881	3	315	9	Y	286	277	1			24
02	18328	X	17691	-0-	-637	-0-	17407	3	284	9	Y	258	250	1			32
03	19592	X	18480	-0-	-1112	-0-	18196	3	284	9	Y	258	249	1			41
04	18960	X	17438	-0-	-1522	-0-	17189	3	249	9	Y	226	238	1			29
05	19592	X	17773	-0-	-1819	-0-	17514	3	259	9	Y	235	222	1			42

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	14694	X	9735	-0-	-4959	-0-	9589	3	146	9	Y	133	138	1			7
01	14694	X	9507	-0-	-5187	-0-	9360	3	147	9	Y	134	130	1			11
02	13746	X	8690	-0-	-5056	-0-	8558	3	132	9	Y	120	116	1			15
03	10168	X	9792	-0-	-376	-0-	9657	3	135	9	Y	123	118	1			20
04	10654	X	10654	-0-	-0-	-0-	10518	3	136	9	Y	124	128	1			16
*05	15929	X	15929	-0-	-0-	-0-	15720	3	209	9	Y	190	172	1			34

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- GU WELL #: 31H RRCID -> 267420 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10896 - 15906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14725	X	14193	-0-	-532	-0-	14193	3			Y	-0-					-0-
01	14725	X	14067	-0-	-658	-0-	14067	3			Y	-0-					-0-
02	13601	X	12687	-0-	-914	-0-	12687	3			Y	-0-					-0-
03	14539	X	13531	-0-	-1008	-0-	13531	3			Y	-0-					-0-
04	13860	X	11569	-0-	-2291	-0-	11569	3			Y	-0-					-0-
05	14198	X	13536	-0-	-662	-0-	13536	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	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	9243	3	150	9	Y	136	144	1			7
01	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	11310	3	188	9	Y	171	164	1			14
02	10682	X	10682	-0-	-0-	-0-	10513	3	169	9	Y	154	149	1			19
03	11129	X	10935	-0-	-194	-0-	10759	3	176	9	Y	160	153	1			26
04	10770	X	10261	-0-	-509	-0-	10108	3	153	9	Y	139	147	1			18
05	11129	X	10460	-0-	-669	-0-	10306	3	154	9	Y	140	133	1			25

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	10819	X	5867	-0-	-4952	-0-	5772	3	95	9	Y	86	93	1			5
01	10770	X	10770	-0-	-0-	-0-	10594	3	176	9	Y	160	152	1			13
02	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	7644	3	125	9	Y	114	113	1			14
03	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7721	3	128	9	Y	116	111	1			19
04	6360	X	6335	-0-	-25	-0-	6240	3	95	9	Y	86	94	1			11
05	6572	X	3772	-0-	-2800	-0-	3715	3	57	9	Y	52	54	1			9

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	8928	X	8612	-0-	-316	-0-	8470	3	142	9	Y	129	133	1			7
01	8928	X	8514	-0-	-414	-0-	8371	3	143	9	Y	130	126	1			11
02	7830	X	7807	-0-	-23	-0-	7679	3	128	9	Y	116	113	1			14
03	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	8287	3	131	9	Y	119	114	1			19
04	8100	X	7712	-0-	-388	-0-	7601	3	111	9	Y	101	107	1			13
05	8370	X	7633	-0-	-737	-0-	7521	3	112	9	Y	102	97	1			18

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	11129	X	10715	-0-	-414	-0-	10659	3	56	9	Y	51	71	1			23
01	11532	X	8849	-0-	-2683	-0-	8791	3	58	9	Y	53	40	1			36
02	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	12001	3	59	9	Y	54	42	1			48
03	12591	X	12591	-0-	-0-	-0-	12514	3	77	9	Y	70	99	1			19
04	11864	X	11864	-0-	-0-	-0-	11812	3	52	9	Y	47	47	1			19
05	10850	X	-0-	-0-	-10850	-0-					Y	48	44	1			23

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	18972	X	18228	-0-	-744	-0-	18138	3	90	9	Y	82	100	1			82
01	18972	X	18202	-0-	-770	-0-	18108	3	94	9	Y	85	100	1			67
02	17313	X	14432	-0-	-2881	-0-	14338	3	94	9	Y	85	95	1			57
03	18514	X	18514	-0-	-0-	-0-	18422	3	92	9	Y	84	93	1			48
04	17910	X	17459	-0-	-451	-0-	17386	3	73	9	Y	66	91	1			23
05	18228	X	17731	-0-	-497	-0-	17613	3	118	9	Y	107					130

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	14849	X	13754	-0-	-1095	-0-	13754	3			Y	-0-					85
01	14167	X	13407	-0-	-760	-0-	13407	3			Y	-0-					85
02	12565	X	12565	-0-	-0-	-0-	12565	3			Y	-0-					85
03	14136	X	12674	-0-	-1462	-0-	12674	3			Y	-0-					85
04	13680	X	-0-	-0-	-13680	-0-					Y	-0-					85
05	13764	X	11887	-0-	-1877	-0-	11887	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	15934	X	15513	-0-	-421	-0-	15249	3	264	9	Y	240	250	1			13
01	15655	X	14609	-0-	-1046	-0-	14325	3	284	9	Y	258	250	1			21
02	14123	X	13162	-0-	-961	-0-	12910	3	252	9	Y	229	222	1			28
03	15097	X	14751	-0-	-346	-0-	14480	3	271	9	Y	246	235	1			39
04	16369	X	16369	-0-	-0-	-0-	16145	3	224	9	Y	204	217	1			26
*05	16473	X	16473	-0-	-0-	-0-	16240	3	233	9	Y	212	200	1			38

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	18972	X	17751	-0-	-1221	-0-	17476	3	275	9	Y	250	260	1			13
01	18042	X	17497	-0-	-545	-0-	17218	3	279	9	Y	254	246	1			21
02	16878	X	16174	-0-	-704	-0-	15922	3	252	9	Y	229	222	1			28
03	18042	X	16623	-0-	-1419	-0-	16368	3	255	9	Y	232	223	1			37
04	17460	X	15907	-0-	-1553	-0-	15681	3	226	9	Y	205	216	1			26
05	17763	X	16289	-0-	-1474	-0-	16051	3	238	9	Y	216	203	1			39

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	16306	X	14765	-0-	-1541	-0-	14528	3	237	9	Y	215	221	1			11
01	17171	X	17171	-0-	-0-	-0-	16889	3	282	9	Y	256	246	1			21
02	15486	X	14953	-0-	-533	-0-	14712	3	241	9	Y	219	213	1			27
03	16554	X	15281	-0-	-1273	-0-	15036	3	245	9	Y	223	214	1			36
04	16020	X	14895	-0-	-1125	-0-	14674	3	221	9	Y	201	211	1			26
05	16554	X	15077	-0-	-1477	-0-	14847	3	230	9	Y	209	197	1			38

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	16864	X	15545	-0-	-1319	-0-	15464	3	81	9	Y	74	117	1	1	8	33
01	16864	X	15694	-0-	-1170	-0-	15591	3	103	9	Y	94	63	1			64
02	15747	X	14344	-0-	-1403	-0-	14275	3	69	9	Y	63	70	1			57
03	16833	X	15277	-0-	-1556	-0-	15186	3	91	9	Y	83	117	1			23
04	15480	X	14572	-0-	-908	-0-	14508	3	64	9	Y	58	57	1			24
05	15686	X	14916	-0-	-770	-0-	14848	3	68	9	Y	62	56	1			30

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	17794	X	16919	-0-	-875	-0-	16643	3	276	9	Y	251	261	1			13
01	17639	X	16819	-0-	-820	-0-	16537	3	282	9	Y	256	248	1			21
02	16443	X	15463	-0-	-980	-0-	15209	3	254	9	Y	231	223	1			29
03	17453	X	16301	-0-	-1152	-0-	16047	3	254	9	Y	231	223	1			37
04	16890	X	15689	-0-	-1201	-0-	15461	3	228	9	Y	207	218	1			26
05	16926	X	16010	-0-	-916	-0-	15773	3	237	9	Y	215	202	1			39

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	14446	X	13379	-0-	-1067	-0-	13301	3	78	9	Y	71	56	1	11	8	51
01	14601	X	13521	-0-	-1080	-0-	13430	3	91	9	Y	83	56	1			78
02	12499	X	12326	-0-	-173	-0-	12261	3	65	9	Y	59	58	1			79
03	13361	X	13092	-0-	-269	-0-	13008	3	84	9	Y	76	115	1			40
04	12930	X	12630	-0-	-300	-0-	12545	3	85	9	Y	77	58	1	8	8	51
*05	13361	X	12408	-0-	-953	-0-	12324	3	84	9	Y	76	58	1	14	8	55

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	22980	X	22980	-0-	-0-	-0-	22860	3	120	9	Y	109	171	1			49
01	21979	X	21979	-0-	-0-	-0-	21893	3	86	9	Y	78	74	1			53
02	21025	X	19353	-0-	-1672	-0-	19258	3	95	9	Y	86	62	1			77
03	22475	X	19543	-0-	-2932	-0-	19426	3	117	9	Y	106	154	1			29
04	21750	X	18767	-0-	-2983	-0-	18686	3	81	9	Y	74	73	1			30
05	22475	X	18942	-0-	-3533	-0-	18852	3	90	9	Y	82	73	1			39

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	17794	X	16014	-0-	-1780	-0-	15935	3	79	9	Y	72	88	1			72
01	17794	X	16045	-0-	-1749	-0-	15962	3	83	9	Y	75	88	1			59
02	16327	X	14266	-0-	-2061	-0-	14174	3	92	9	Y	84	87	1			56
03	16647	X	15591	-0-	-1056	-0-	15512	3	79	9	Y	72	87	1			41
04	16050	X	15338	-0-	-712	-0-	15274	3	64	9	Y	58	78	1			21
05	16058	X	15110	-0-	-948	-0-	15096	3	14	9	Y	13					34

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	20801	X	19342	-0-	-1459	-0-	19245	3	97	9	Y	88	82	1			75
01	20801	X	19305	-0-	-1496	-0-	19174	3	131	9	Y	119	82	1			112
02	18792	X	16527	-0-	-2265	-0-	16440	3	87	9	Y	79	83	1			108
03	20088	X	17033	-0-	-3055	-0-	16924	3	109	9	Y	99	155	1			52
04	19440	X	16721	-0-	-2719	-0-	16619	3	102	9	Y	93	77	1			68
05	19344	X	16654	-0-	-2690	-0-	16562	3	92	9	Y	84	78	1			74

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	24428	X	21640	-0-	-2788	-0-	21640	3			Y	-0-					-0-
01	23715	X	21580	-0-	-2135	-0-	21580	3			Y	-0-					-0-
02	22069	X	21381	-0-	-688	-0-	21381	3			Y	-0-					-0-
03	23312	X	22405	-0-	-907	-0-	22405	3			Y	-0-					-0-
04	20962	X	20962	-0-	-0-	-0-	20962	3			Y	-0-					-0-
05	22847	X	21420	-0-	-1427	-0-	21420	3			Y	-0-					-0-

BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278989 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11404 - 16971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13795	X	10389	-0-	-3406	-0-	10337	3	52	9	N	47	47	1			40
01	13795	X	11056	-0-	-2739	-0-	10981	3	75	9	N	68	44	1			64
02	12528	X	9392	-0-	-3136	-0-	9344	3	48	9	N	44	47	1			61
03	11470	X	10683	-0-	-787	-0-	10615	3	68	9	N	62	91	1			32
04	11100	X	9776	-0-	-1324	-0-	9717	3	59	9	N	54	47	1			39
05	11067	X	9609	-0-	-1458	-0-	9555	3	54	9	N	49	45	1			43

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	46407	X	35308	-0-	-11099	-0-	35308	3			Y	-0-					-0-
01	45074	X	34017	-0-	-11057	-0-	34017	3			Y	-0-					-0-
02	40658	X	28934	-0-	-11724	-0-	28934	3			Y	-0-					-0-
03	36394	X	31572	-0-	-4822	-0-	31572	3			Y	-0-					-0-
04	35220	X	28306	-0-	-6914	-0-	28306	3			Y	-0-					-0-
05	35309	X	29724	-0-	-5585	-0-	29724	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	46500	X	40018	-0-	-6482	-0-	40018	3			N	-0-					-0-
01	43989	X	37795	-0-	-6194	-0-	37795	3			N	-0-					-0-
02	39121	X	34083	-0-	-5038	-0-	34083	3			N	-0-					-0-
03	41819	X	35497	-0-	-6322	-0-	35497	3			N	-0-					-0-
04	38730	X	33133	-0-	-5597	-0-	33133	3			N	-0-					-0-
05	40021	X	33339	-0-	-6682	-0-	33339	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093531 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10512 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	623 1 19 9		876	2	Y	-0-					20
01	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	835 1 1 9		1011	2	Y	-0-					20
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	310 1 19 9		604	2	Y	17	34	1			3
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	317 1 1 9		606	2	Y	1					4
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	322 1 1 9		602	2	Y	1					5
*05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	354 1		677	2	Y	-0-					5

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 1 RRCID -> 103638 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10682 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	42 1 2 9		747	2	Y	2					13
01	806	N	796	-0-	-10	-0-	41 1 4 9		751	2	Y	4	14	1			3
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	44 1		705	2	Y	-0-					3
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	42 1		739	2	Y	-0-					3
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	43 1 20 9		737	2	Y	18	16	1			5
*05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	53 1		846	2	Y	-0-					5

BARTON, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105583 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10482 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 1 RRCID -> 122307 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	N	2946	-0-	-30	-0-	155	1	2791	2	Y	-0-					5
01	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	157	1	2872	2	Y	-0-					5
02	2436	X	2315	-0-	-121	-0-	135	1	2180	2	Y	-0-					5
03	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	150	1	2627	2	Y	4					9
							4	9									
04	2520	X	2324	-0-	-196	-0-	123	1	2104	2	Y	88	81	1	3	8	13
							97	9									
05	2604	X	1887	-0-	-717	-0-	110	1	1777	2	Y	-0-					13

LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 122680 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10781 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					5
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					5
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	413	2	4	9	Y	4					9
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	399	2	6	9	Y	5					14
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	418	2	176	9	Y	160	150	1			24
*05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					24

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144430 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10530 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	73	1	1314	2	Y	3					21
							3	9									
01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	87	1	1581	2	Y	8	23	1			6
							9	9									
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	87	1	1407	2	Y	-0-					6
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	86	1	1511	2	Y	-0-					6
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	84	1	1436	2	Y	20	21	1			5
							22	9									
*05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	84	1	1355	2	Y	-0-					5

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	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	55	1	996	2	Y	-0-					28
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	56	1	1025	2	Y	-0-					28
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	55	1	883	2	Y	-0-					28
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	57	1	996	2	Y	-0-					28
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	55	1	940	2	Y	-0-					28
*05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	56	1	895	2	Y	-0-					28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
GARNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144707 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10484 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	817	-0-	-51	-0-	253	1	564	2	Y	-0-					21
01	837	N	823	-0-	-14	-0-	248	1	575	2	Y	-0-					21
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	242	1	566	2	Y	-0-					21
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	226	1	603	2	Y	-0-					21
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	220	1	577	2	Y	22	28	1			15
							24	9									
*05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	248	1	583	2	Y	4					19
							4	9									

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145081 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10432 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	58	1	1052	2	Y	4					14
							4	9									
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	63	1	1153	2	Y	6	15	1			5
							7	9									
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	64	1	1023	2	Y	-0-					5
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	64	1	1118	2	Y	-0-					5
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	54	1	918	2	Y	15	16	1			4
							17	9									
05	930	N	875	-0-	-55	-0-	51	1	824	2	Y	-0-					4

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145472 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	460	1	646	2	Y	-0-					31
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	719	1	869	2	Y	-0-					31
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	397	1	774	2	Y	22	49	1			4
							24	9									
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	372	1	710	2	Y	1					5
							1	9									
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	372	1	695	2	Y	2					7
							2	9									
*05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	405	1	775	2	Y	-0-					7

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	310	N	225	-0-	-85	-0-	12	1	212	2	Y	1					4
							1	9									
01	310	N	239	-0-	-71	-0-	12	1	226	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
02	203	N	199	-0-	-4	-0-	12	1	187	2	Y	-0-					1
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	2	Y	-0-					1
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	15	1	260	2	Y	11	9	1			3
							12	9									
*05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	17	1	267	2	Y	-0-					3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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 (-)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-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 3 RRCID -> 160666 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10743

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161045 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10744

12	434	N	361	-0-	-73	-0-	19	1	341	2	Y	1					5
							1	9									
01	434	N	289	-0-	-145	-0-	15	1	272	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	19	1	307	2	Y	-0-					1
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	20	1	346	2	Y	-0-					1
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	17	1	299	2	Y	11	9	1			3
							12	9									
*05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	21	1	335	2	Y	-0-					3

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167065 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10836 PERF.10418 - 10685

12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	71	1	1273	2	Y	3					18
							3	9									
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	75	1	1371	2	Y	7	20	1			5
							8	9									
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	76	1	1216	2	Y	-0-					5
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	77	1	1354	2	Y	-0-					5
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	74	1	1268	2	Y	16	17	1			4
							18	9									
*05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	74	1	1197	2	Y	-0-					4

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 167344 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10444 - 10668

12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	76	1	1362	2	Y	-0-					5
01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	81	1	1478	2	Y	-0-					5
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	77	1	1248	2	Y	-0-					5
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	77	1	1345	2	Y	2					7
							2	9									
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	70	1	1191	2	Y	43	44	1			6
							47	9									
05	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	75	1	1208	2	Y	-0-					6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	447	1	998	2	Y	1					29
							1	9									
01	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	429	1	994	2	Y	-0-					29
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	378	1	886	2	Y	-0-					29
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	347	1	927	2	Y	-0-					29
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	341	1	894	2	Y	32	39	1			22
							35	9									
*05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	378	1	890	2	Y	5					27
							6	9									

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180932 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10607 - 10854

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
01	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, FRED B. WELL #: 2 RRCID -> 181903 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10681 - 10928

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	541					Y	-0-	3	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	541					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	541					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	541					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	541					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	541					Y	-0-					-0-

JACKSON, FRED B. WELL #: 4 RRCID -> 183983 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10583 - 10961

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		91	-0-	91	91	18	1	73	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		156	-0-	156	247	29	1	127	2	Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	247					Y	-0-					-0-

JACKSON, FRED B. WELL #: 3 RRCID -> 184969 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10644 - 10894

12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	433	1	1529	2	Y	18	138	1			7
							20	9									
01	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	549	1	1692	2	Y	9	9	1			7
							10	9									
02	1827	N	118	-0-	-1709	-0-	17	1	81	2	Y	18	19	1			6
							20	9									
03	1953	N	953	-0-	-1000	-0-	183	1	753	2	Y	15	17	1			4
							17	9									
04	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	438	1	1882	2	Y	18	18	1			4
							20	9									
*05	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	460	1	1987	2	Y	17	16	1			5
							19	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
GARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186233 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10526 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	476	1	1063	2	Y	1					33
							1	9									
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	453	1	1051	2	Y	-0-					33
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	442	1	1035	2	Y	-0-					33
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	380	1	1015	2	Y	-0-					33
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	371	1	973	2	Y	39	45	1			27
							43	9									
05	1364	N	1055	-0-	-309	-0-	313	1	736	2	Y	5					32
							6	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 187017 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10498 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	130	1	2334	2	Y	7					37
							8	9									
01	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	121	1	2207	2	Y	12	40	1			9
							13	9									
02	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	119	1	1914	2	Y	-0-					9
03	2139	X	1994	-0-	-145	-0-	108	1	1886	2	Y	-0-					9
04	2070	N	1833	-0-	-237	-0-	99	1	1695	2	Y	35	35	1			9
							39	9									
05	2139	N	2027	-0-	-112	-0-	119	1	1908	2	Y	-0-					9

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 5 RRCID -> 197897 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10453 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	517	-0-	-165	-0-	27	1	489	2	Y	1					8
							1	9									
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	42	1	769	2	Y	4	9	1			3
							4	9									
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	36	1	577	2	Y	-0-					3
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	35	1	611	2	Y	-0-					3
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	34	1	575	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
*05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	32	1	519	2	Y	-0-					3

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199911 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10539 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	91	-0-	-746	-0-	38	1	53	2	Y	-0-					32
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					32
02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	520	1	1013	2	Y	29	56	1			5
							32	9									
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	420	1	802	2	Y	1					6
							1	9									
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	411	1	768	2	Y	2					8
							2	9									
*05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	390	1	746	2	Y	-0-					8

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207854 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10488 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	94	1	1689	2	Y	5					23
							6	9									
01	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	91	1	1660	2	Y	9	25	1			7
							10	9									
02	1508	N	1493	-0-	-15	-0-	87	1	1406	2	Y	-0-					7
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	88	1	1545	2	Y	-0-					7
04	1560	N	1529	-0-	-31	-0-	83	1	1425	2	Y	19	21	1			5
							21	9									
05	1581	N	1480	-0-	-101	-0-	87	1	1393	2	Y	-0-					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207855 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10474 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	867	-0-	-1	-0-	46	1	819	2	Y	2					11
							2	9									
01	899	N	849	-0-	-50	-0-	44	1	799	2	Y	5	13	1			3
							6	9									
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	45	1	719	2	Y	-0-					3
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	45	1	784	2	Y	-0-					3
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	44	1	745	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
*05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	45	1	716	2	Y	-0-					2

GARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211087 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10707

12	1829	N	1368	-0-	-461	-0-	423	1	944	2	Y	1					38
							1	9									
01	1612	N	1527	-0-	-85	-0-	460	1	1067	2	Y	-0-					38
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	428	1	1003	2	Y	-0-					38
03	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	665	1	1774	2	Y	-0-					38
04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	631	1	1654	2	Y	49	53	1			34
							54	9									
*05	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	664	1	1562	2	Y	9					43
							10	9									

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 6 RRCID -> 211088 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10502 - 10763

12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	54	1	979	2	Y	3					10
							3	9									
01	713	N	256	-0-	-457	-0-	13	1	242	2	Y	1	10	1			1
							1	9									
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	36	1	576	2	Y	-0-					1
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	36	1	624	2	Y	-0-					1
04	240	N	184	-0-	-56	-0-	10	1	165	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
05	496	N	146	-0-	-350	-0-	9	1	137	2	Y	-0-					2

JACKSON, FRED B. WELL #: 5 RRCID -> 212309 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10674 - 10865

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/11/2019

GARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10750

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 4 RRCID -> 212335 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10396 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	97	1	1749	2	Y	-0-					10
01	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	96	1	1747	2	Y	-0-					10
02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	96	1	1548	2	Y	-0-					10
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	89	1	1559	2	Y	2					12
							2	9									
04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	107	1	1820	2	Y	51	55	1			8
							56	9									
*05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	104	1	1671	2	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-					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	1			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212345 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10582 - 10804

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212346 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10745

12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	198	1	443	2	Y	-0-					13
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	208	1	483	2	Y	-0-					13
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	192	1	450	2	Y	-0-					13
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	179	1	479	2	Y	-0-					13
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	177	1	463	2	Y	17	18	1			12
							19	9									
*05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	195	1	460	2	Y	2					14
							2	9									

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 8 RRCID -> 213464 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10594 - 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, FRED B. WELL #: 7 RRCID -> 216068 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10581 - 10851

12	1457	N	931	-0-	-526	-0-	203	1	716	2	Y	11	80	1			4
							12	9									
01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	457	1	1408	2	Y	10	7	1			7
							11	9									
02	754	N	118	-0-	-636	-0-	17	1	81	2	Y	18	19	1			6
							20	9									
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	259	1	1067	2	Y	15	17	1			4
							17	9									
04	780	N	527	-0-	-253	-0-	96	1	411	2	Y	18	18	1			4
							20	9									
*05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	89	1	384	2	Y	17	16	1			5
							19	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216069 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10573 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	709	1	997	2	Y	-0-					18
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	337	1	408	2	Y	-0-					18
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	541	1	1054	2	Y	30	43	1			5
							33	9									
03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	783	1	1496	2	Y	2					7
							2	9									
04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	725	1	1355	2	Y	4					11
							4	9									
*05	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	743	1	1422	2	Y	-0-					11

JACKSON, FRED B. WELL #: 6 RRCID -> 216070 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10619 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1953	-0-	-62	-0-	428	1	1510	2	Y	14	110	1			5
							15	9									
01	2387	N	1618	-0-	-769	-0-	394	1	1214	2	Y	9	7	1			7
							10	9									
02	1421	N	118	-0-	-1303	-0-	17	1	81	2	Y	18	19	1			6
							20	9									
03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	311	1	1280	2	Y	15	17	1			4
							17	9									
04	1470	N	1236	-0-	-234	-0-	230	1	986	2	Y	18	18	1			4
							20	9									
*05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	254	1	1096	2	Y	17	16	1			5
							19	9									

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 217067 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10617 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1175	2	18	9	Y	16	1	8			57
01	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	1031	2	14	9	Y	13					70
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					70
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1023	2	2	9	Y	2					72
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1036	2	10	9	Y	9	69	1			12
*05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					12

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	1333	N	887	-0-	-446	-0-	875	2	12	9	Y	11					54
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1304	2	19	9	Y	17					71
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					71
03	899	N	659	-0-	-240	-0-	658	2	1	9	Y	1					72
04	930	N	893	-0-	-37	-0-	886	2	7	9	Y	6	69	1			9
05	961	N	795	-0-	-166	-0-	795	2			Y	-0-					9

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	2232	N	1313	-0-	-919	-0-	1287	2	26	9	Y	24	1	8			108
01	1922	N	552	-0-	-1370	-0-	533	2	19	9	Y	17	78	1			47
02	783	N	48	-0-	-735	-0-	48	2			Y	-0-					47
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					47
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-	47	1			-0-
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
NEAL, M.A. WELL #: 1 RRCID -> 241837 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9638 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

TURNER, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 243124 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10814 - 11126

12	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2119	2	42	9	Y	38					124
01	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2438	2	87	9	Y	79	90	1			113
02	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			Y	-0-					113
03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			Y	-0-					113
04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1886	2	42	9	Y	38	126	1			25
*05	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			Y	-0-					25

CHISOS, LTD. 149421
BOOTH-FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 076642 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9202 - 10635

12	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	86	1	1798	2	N	-0-					150
01	0	W	1790	-0-	1790	1790	80	1	1710	2	N	-0-					150
02	0	W	1397	-0-	1397	3187	66	1	1331	2	N	-0-					150
03	0	W	897	-0-	897	4084	44	1	853	2	N	-0-					150
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	1084					N	-0-					150
*05	2678	N	1594	-0-	-1084	-0-	78	1	1516	2	N	-0-					150

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077539 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9236 - 10626

12	620	N	331	-0-	-289	-0-	15	1	316	2	N	-0-					184
01	0	W	360	-0-	360	360	16	1	344	2	N	-0-					184
02	0	W	344	-0-	344	704	16	1	328	2	N	-0-					184
03	0	W	188	-0-	188	892	9	1	179	2	N	-0-					184
04	892	N	-0-	-0-	-892	-0-					N	-0-					184
05	372	N	216	-0-	-156	-0-	11	1	205	2	N	-0-					184

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103634 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9194 - 10607

12	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	96	1	2010	2	Y	-0-					34
01	0	W	1984	-0-	1984	1984	88	1	1896	2	Y	-0-					34
02	0	W	1905	-0-	1905	3889	89	1	1816	2	Y	-0-					34
03	0	W	1183	-0-	1183	5072	58	1	1125	2	Y	-0-					34
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	2072					Y	-0-					34
*05	3100	N	2476	-0-	-624	1448	121	1	2355	2	Y	-0-					34

BOOTH-FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 106989 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10236 - 10561

12	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	74	1	1537	2	N	-0-					20
01	0	W	1620	-0-	1620	1620	73	1	1547	2	N	-0-					20
02	0	W	1130	-0-	1130	2750	53	1	1077	2	N	-0-					20
03	0	W	884	-0-	884	3634	43	1	841	2	N	-0-					20
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	634					N	-0-					20
*05	2013	N	1379	-0-	-634	-0-	67	1	1312	2	N	-0-					20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 110207 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9141 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	41	1	841	2	Y	-0-					46
01	0	W	742	-0-	742	742	33	1	709	2	Y	-0-					46
02	0	W	422	-0-	422	1164	20	1	402	2	Y	-0-					46
03	0	W	348	-0-	348	1512	17	1	331	2	Y	-0-					46
04	1512	N	-0-	-0-	-1512	-0-					Y	-0-					46
*05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	22	1	444	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	110	1	2287	2	N	-0-					59
01	0	W	2390	-0-	2390	2390	107	1	2283	2	N	-0-					59
02	0	W	2293	-0-	2293	4683	108	1	2185	2	N	-0-					59
03	0	W	1404	-0-	1404	6087	68	1	1336	2	N	-0-					59
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	3087					N	-0-					59
*05	3100	N	1722	-0-	-1378	1709	84	1	1638	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	142	1	2970	2	N	-0-					153
01	0	W	3338	-0-	3338	3338	149	1	3189	2	N	-0-					153
02	0	W	3579	-0-	3579	6917	168	1	3411	2	N	-0-					153
03	0	W	1925	-0-	1925	8842	93	1	1826	2	N	5	5	8			153
							6	9									
04	8842	X	-0-	-0-	-8842	-0-					N	-0-					153
*05	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	148	1	2970	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	71	1	1478	2	Y	-0-					43
01	0	W	2838	-0-	2838	2838	127	1	2711	2	Y	-0-					43
02	0	W	2361	-0-	2361	5199	111	1	2250	2	Y	-0-					43
03	0	W	1289	-0-	1289	6488	63	1	1226	2	Y	-0-					43
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	3488					Y	-0-					43
*05	3100	N	3104	-0-	4	3492	152	1	2952	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			Y	-0-					5
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					5
02	29	N	4	-0-	-25	-0-	4	2			Y	-0-					5
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					5
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					5
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					5

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					1
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					1
02	29	N	9	-0-	-20	-0-	9	2			Y	-0-					1
03	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			Y	-0-					1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
WIENER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 134312 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8761 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	98	2	Y	-0-					8
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	2	Y	-0-					8
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					8
03	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	2			Y	-0-					8
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					8
*05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	1	1	165	2	Y	-0-					8

TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135067 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9084 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	2489	-0-	-828	-0-	113	1	2376	2	Y	-0-					45
01	0	W	3038	-0-	3038	3038	135	1	2903	2	Y	-0-					45
02	0	W	3751	-0-	3751	6789	176	1	3575	2	Y	-0-					45
03	0	W	2297	-0-	2297	9086	112	1	2184	2	Y	1	1	8			45
							1	9									
04	9086	X	-0-	-0-	-9086	-0-					Y	-0-					45
05	2635	X	1887	-0-	-748	-0-	92	1	1795	2	Y	-0-					45

DEADMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 135452 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8969 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	843	-0-	-25	-0-	119	1	724	2	N	-0-					154
01	0	W	1194	-0-	1194	1194	166	1	1028	2	N	-0-					154
02	0	W	817	-0-	817	2011	129	1	688	2	N	-0-					154
03	0	W	286	-0-	286	2297	49	1	235	2	N	2	2	8			154
							2	9									
04	2297	N	-0-	-0-	-2297	-0-					N	-0-					154
05	868	N	789	-0-	-79	-0-	98	1	691	2	N	-0-					154

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 136582 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8829 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					4
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					4
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	2	1	237	2	Y	-0-					4
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	4	1	436	2	Y	-0-					4
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					4
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					4

TERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137866 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9012 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	62	1	1300	2	Y	-0-					23
01	0	W	1395	-0-	1395	1395	63	1	1332	2	Y	-0-					23
02	0	W	1132	-0-	1132	2527	53	1	1079	2	Y	-0-					23
03	0	W	723	-0-	723	3250	35	1	687	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	250					Y	-0-					23
05	1209	N	433	-0-	-776	-0-	21	1	412	2	Y	-0-					23

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 138009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8894 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	3368	-0-	-848	-0-	36	1	3332	2	Y	-0-					126
01	4216	X	3119	-0-	-1097	-0-	31	1	3088	2	Y	-0-					126
02	3074	X	2931	-0-	-143	-0-	30	1	2901	2	Y	-0-					126
03	3379	X	1415	-0-	-1964	-0-	18	1	1397	2	Y	-0-					126
04	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-					126
*05	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	21	1	4712	2	Y	-0-					126

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 139169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9204 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	191	1	3976	2	N	-0-					170
01	0	W	3844	-0-	3844	3844	171	1	3673	2	N	-0-					170
02	0	W	3275	-0-	3275	7119	154	1	3121	2	N	-0-					170
03	0	W	2194	-0-	2194	9313	107	1	2087	2	N	-0-					170
04	9313	X	-0-	-0-	-9313	-0-					N	-0-					170
05	3720	X	3387	-0-	-333	-0-	166	1	3221	2	N	-0-					170

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 140934 COMPL. DATE 01/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8831 - 10083

12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	17	1	1369	2	Y	-0-					62
01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	21	1	1939	2	Y	-0-					62
02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	18	1	1780	2	Y	-0-					62
03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	16	1	1859	2	Y	-0-					62
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					62
05	1395	N	326	-0-	-1069	-0-	2	1	324	2	Y	-0-					62

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 140971 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8704 - 10087

12	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	25	1	2033	2	Y	-0-					30
01	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	12	1	1168	2	Y	-0-					30
02	1479	N	483	-0-	-996	-0-	5	1	478	2	Y	-0-					30
03	1581	N	387	-0-	-1194	-0-	3	1	384	2	Y	-0-					30
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					30
05	527	N	181	-0-	-346	-0-	1	1	180	2	Y	-0-					30

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 141189 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8754 - 10099

12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	3	1	228	2	Y	-0-					9
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	3	1	284	2	Y	-0-					9
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	3	1	297	2	Y	-0-					9
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	2	1	264	2	Y	-0-					9
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					9
*05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	5	1	646	2	Y	-0-					9

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 141379 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8714 - 10085

12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	3	1	267	2	Y	-0-					14
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	4	1	356	2	Y	-0-					14
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	4	1	394	2	Y	-0-					14
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	3	1	352	2	Y	-0-					14
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					14
05	434	N	265	-0-	-169	-0-	1	1	264	2	Y	-0-					14

TERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141627 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9522 - 10160

12	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	107	1	2250	2	Y	-0-					37
01	0	W	1723	-0-	1723	1723	76	1	1647	2	Y	-0-					37
02	0	W	1002	-0-	1002	2725	47	1	955	2	Y	-0-					37
03	0	W	617	-0-	617	3342	30	1	586	2	Y	1	1	8			37
							1	9									
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	342					Y	-0-					37
*05	3015	N	2673	-0-	-342	-0-	131	1	2542	2	Y	-0-					37

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 142289 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8758 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	16	1	1318	2	Y	-0-					57
01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	18	1	1710	2	Y	-0-					57
02	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	18	1	1787	2	Y	-0-					57
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	15	1	1629	2	Y	-0-					57
04	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					57
05	1922	N	1326	-0-	-596	-0-	9	1	1317	2	Y	-0-					57

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142318 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9162 - 10512

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 144496 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8731 - 10092

12	1612	N	1187	-0-	-425	-0-	14	1	1173	2	Y	-0-					84
01	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	19	1	1824	2	Y	-0-					84
02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	21	1	2058	2	Y	-0-					84
03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	18	1	1995	2	Y	-0-					84
04	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					84
05	2232	N	160	-0-	-2072	-0-	1	1	159	2	Y	-0-					84

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 144663 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9068 - 9835

12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	10	1	851	2	Y	-0-					19
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	12	1	1178	2	Y	-0-					19
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	14	1	1342	2	Y	-0-					19
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	10	1	1096	2	Y	-0-					19
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					19
05	1457	N	1370	-0-	-87	-0-	10	1	1360	2	Y	-0-					19

RUDMAN WELL #: 2 RRCID -> 144675 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8718 - 9828

12	217	N	160	-0-	-57	-0-	2	1	158	2	Y	-0-					5
01	217	N	116	-0-	-101	-0-	1	1	115	2	Y	-0-					5
02	145	N	99	-0-	-46	-0-	1	1	98	2	Y	-0-					5
03	155	N	56	-0-	-99	-0-	1	1	55	2	Y	-0-					5
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					5
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	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

12	434	N	198	-0-	-236	-0-	12	1	186	2	Y	-0-					9
01	279	N	117	-0-	-162	-0-	9	1	108	2	Y	-0-					9
02	203	N	154	-0-	-49	-0-	9	1	145	2	Y	-0-					9
03	186	N	14	-0-	-172	-0-	14	2			Y	-0-					9
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					9
*05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	18	1	298	2	Y	-0-					9

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144835 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9132 - 10222

12	186	N	37	-0-	-149	-0-	9	1	28	2	Y	-0-					16
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	15	1	75	2	Y	-0-					16
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	12	1	63	2	Y	-0-					16
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	12	1	48	2	Y	-0-					16
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					16
*05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	27	1	82	2	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	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					9
01	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			Y	-0-					9
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	1	1	152	2	Y	-0-					9
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	1	1	59	2	Y	-0-					9
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					9
05	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	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	268	N	268	-0-	-0-	-0-	3	1	265	2	Y	-0-					19
01	310	N	165	-0-	-145	-0-	1	1	164	2	Y	-0-					19
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	2	1	197	2	Y	-0-					19
03	279	N	79	-0-	-200	-0-	1	1	78	2	Y	-0-					19
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					19
*05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	1	1	266	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	620	N	467	-0-	-153	-0-	5	1	462	2	Y	-0-					32
01	589	N	513	-0-	-76	-0-	5	1	508	2	Y	-0-					32
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	6	1	554	2	Y	-0-					32
03	465	N	275	-0-	-190	-0-	3	1	272	2	Y	-0-					32
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					32
*05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	6	1	1403	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	217	N	90	-0-	-127	-0-	1	1	89	2	Y	-0-					9
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	2	1	177	2	Y	-0-					9
02	174	N	159	-0-	-15	-0-	1	1	158	2	Y	-0-					9
03	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	2			Y	-0-					9
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					9
05	155	N	27	-0-	-128	-0-	1	1	26	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	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	32	1	2942	2	Y	-0-					35
01	3100	N	3334	-0-	234	234	33	1	3301	2	Y	-0-					35
02	2900	N	2934	-0-	34	268	30	1	2904	2	Y	-0-					35
03	1829	N	1289	-0-	-540	-0-	17	1	1272	2	Y	-0-					35
04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					35
*05	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	9	1	1940	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	372	N	150	-0-	-222	-0-	1	1	149	2	Y	-0-					15
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	4	1	387	2	Y	-0-					15
02	319	N	261	-0-	-58	-0-	3	1	258	2	Y	-0-					15
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	2	1	148	2	Y	-0-					15
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					15
05	279	N	268	-0-	-11	-0-	1	1	267	2	Y	-0-					15

RUDMAN WELL #: 5 RRCID -> 145758 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					5
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	1	1	127	2	Y	-0-					5
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	70	2	Y	-0-					5
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					5
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					5
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	1	1	48	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	474	N	474	-0-	-0-	-0-	5	1	469	2	Y	-0-					12
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	6	1	583	2	Y	-0-					12
02	377	N	301	-0-	-76	-0-	3	1	298	2	Y	-0-					12
03	465	N	236	-0-	-229	-0-	3	1	233	2	Y	-0-					12
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					12
*05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	8	1	1699	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	403	N	332	-0-	-71	-0-	4	1	328	2	Y	-0-					19
01	403	N	351	-0-	-52	-0-	4	1	347	2	Y	-0-					19
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	5	1	467	2	Y	-0-					19
03	341	N	242	-0-	-99	-0-	3	1	239	2	Y	-0-					19
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					19
*05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	3	1	506	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	527	N	415	-0-	-112	-0-	13	1	402	2	Y	-0-					5
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	18	1	581	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	15	1	446	2	Y	-0-					5
03	403	N	218	-0-	-185	-0-	9	1	209	2	Y	-0-	2	1			3
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					3
*05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	11	1	539	2	Y	-0-					3

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	985	N	985	-0-	-0-	-0-	32	1	953	2	Y	-0-					5
01	1302	N	478	-0-	-824	-0-	15	1	459	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
02	1276	N	468	-0-	-808	-0-	14	1	454	2	Y	-0-					5
03	992	N	227	-0-	-765	-0-	9	1	218	2	Y	-0-	2	1			3
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					3
05	496	N	93	-0-	-403	-0-	2	1	91	2	Y	-0-					3

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	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	38	1	1150	2	Y	-0-					16
01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	51	1	1627	2	Y	12	12	1			16
							13	9									
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	49	1	1502	2	Y	-0-					16
03	1178	N	765	-0-	-413	-0-	31	1	734	2	Y	-0-	7	1			9
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					9
05	1395	N	859	-0-	-536	-0-	17	1	842	2	Y	-0-					9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC 154789
BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 091228 COMPL. DATE 08/17/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10456 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					11
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	326	2	2	9	Y	2					13
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					13
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			Y	-0-					13
04	300	N	210	-0-	-90	-0-	209	2	1	9	Y	1					14
05	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			Y	-0-					14

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	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					9
01	310	N	164	-0-	-146	-0-	164	2			Y	-0-					9
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					9
03	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			Y	-0-					9
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					9
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			Y	-0-					9

HAYGOOD WELL #: 1 RRCID -> 156289 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9012 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	1840	-0-	-330	-0-	1829	2	11	9	N	10					97
01	2108	N	1496	-0-	-612	-0-	1496	2			N	-0-					97
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1654	2	54	9	N	49					146
03	1829	N	1184	-0-	-645	-0-	1184	2			N	-0-					146
04	1440	N	1142	-0-	-298	-0-	1127	2	15	9	N	14					160
05	1829	N	1410	-0-	-419	-0-	1410	2			N	-0-					160

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	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1772	2	1	9	N	1	1	8			79
01	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1913	2	1	9	N	1	1	8			79
02	1508	N	1481	-0-	-27	-0-	1481	2			N	-0-					79
03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					79
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					79
*05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					79

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 169217 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10722 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	431	-0-	-468	-0-	431	2			Y	-0-					2
01	775	N	770	-0-	-5	-0-	766	2	4	9	Y	4					6
02	725	N	509	-0-	-216	-0-	508	2	1	9	Y	1					7
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					7
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	749	2	2	9	Y	2					9
*05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					9

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	1767	X	1424	-0-	-343	-0-	1424	2			Y	-0-					6
01	1767	X	1685	-0-	-82	-0-	1675	2	10	9	Y	9					15
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1452	2	1	9	Y	1					16
03	1426	N	1095	-0-	-331	-0-	1095	2			Y	-0-					16
04	1410	N	820	-0-	-590	-0-	818	2	2	9	Y	2					18
05	1457	N	1142	-0-	-315	-0-	1141	2	1	9	Y	1					19

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	1736	X	1388	-0-	-348	-0-	1388	2			Y	-0-					8
01	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	1600	2	10	9	Y	9					17
02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1521	2	2	9	Y	2					19
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			Y	-0-					19
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1327	2	4	9	Y	4					23
*05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1644	2	2	9	Y	2					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	T. A.		119	-0-	119	119	119	2			Y	-0-					10
03	T. A.		53	-0-	53	172	53	2			Y	-0-					10
04	T. A.		327	-0-	327	499	327	2			Y	-0-					10
05	T. A.		160	-0-	160	659	160	2			Y	-0-					10

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 199983 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10432 - 10704

12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			Y	-0-					2
01	1054	N	605	-0-	-449	-0-	601	2	4	9	Y	4					6
02	899	N	825	-0-	-74	-0-	824	2	1	9	Y	1					7
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					7
04	600	N	583	-0-	-17	-0-	581	2	2	9	Y	2					9
05	868	N	690	-0-	-178	-0-	690	2			Y	-0-					9

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 201714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10566 - 10768

12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					8
01	1209	N	937	-0-	-272	-0-	931	2	6	9	Y	5					13
02	1073	N	999	-0-	-74	-0-	998	2	1	9	Y	1					14
03	961	N	798	-0-	-163	-0-	798	2			Y	-0-					14
04	900	N	732	-0-	-168	-0-	730	2	2	9	Y	2					16
05	1054	N	306	-0-	-748	-0-	306	2			Y	-0-					16

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202401 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10562 - 10785

12	4929	X	4340	-0-	-589	-0-	4277	2	63	9	Y	57					73
01	4340	X	4233	-0-	-107	-0-	4221	2	12	9	Y	11					84
02	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			Y	-0-					84
03	3720	X	3229	-0-	-491	-0-	3229	2			Y	-0-					84
04	3600	X	2978	-0-	-622	-0-	2978	2			Y	-0-					84
05	3720	X	3701	-0-	-19	-0-	3701	2			Y	-0-					84

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202869 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10625 - 10830

12	2077	X	1109	-0-	-968	-0-	1092	2	17	9	Y	15					30
01	1550	X	1032	-0-	-518	-0-	1030	2	2	9	Y	2					32
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					32
03	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	1096	2			Y	-0-					32
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					32
05	1302	N	1122	-0-	-180	-0-	1122	2			Y	-0-					32

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205912 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 11299 PERF.10838 - 11480

12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					26
01	217	N	69	-0-	-148	-0-	69	2			Y	-0-					26
02	29	N	18	-0-	-11	-0-	18	2			Y	-0-					26
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					26
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			Y	-0-					26
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					26

BURTON, BERTHA G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 206432 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10536 - 10794

12	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	2			Y	-0-					1
01	403	N	328	-0-	-75	-0-	326	2	2	9	Y	2					3
02	319	N	299	-0-	-20	-0-	299	2			Y	-0-					3
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					3
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	330	2	1	9	Y	1					4
*05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218939 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10282 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	163	2	1	9	Y	1					1
02	116	N	104	-0-	-12	-0-	104	2			Y	-0-					1
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					1
04	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	2			Y	-0-					1
*05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					1

RAGLE WELL #: 1H RRCID -> 261098 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11210 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	8422	2			N	-0-					279
01	8680	X	8315	-0-	-365	-0-	8313	2	2	9	N	2					281
02	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	8440	2			N	-0-					281
03	8680	X	8226	-0-	-454	-0-	8226	2			N	-0-					281
04	8250	X	7787	-0-	-463	-0-	7787	2			N	-0-					281
05	9021	X	7815	-0-	-1206	-0-	7815	2			N	-0-					281

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	329	N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	313	2	Y	1					60
							1	9									
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	2	Y	-0-					60
02	261	N	198	-0-	-63	-0-	9	1	189	2	Y	-0-					60
03	341	N	232	-0-	-109	-0-	11	1	221	2	Y	-0-					60
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					60
*05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					60

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	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	102	1	1154	2	Y	-0-					-0-
01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	115	1	1149	2	Y	-0-					-0-
02	1160	N	955	-0-	-205	-0-	89	1	866	2	Y	-0-					-0-
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	130	1	1411	2	Y	-0-					-0-
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-
*05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			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	395	N	395	-0-	-0-	-0-	32	1	363	2	Y	-0-					-0-
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	37	1	365	2	Y	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	32	1	309	2	Y	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	29	1	314	2	Y	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
*05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-

RUST, ARNOLD UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 103408 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9903 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	283	-0-	-27	-0-	23	1	260	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	287	-0-	-23	-0-	26	1	261	2	Y	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	28	1	276	2	Y	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	36	1	388	2	Y	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
*05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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	386	N	386	-0-	-0-	-0-	31	1	355	2	Y	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	31	1	311	2	Y	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	33	1	320	2	Y	-0-					-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	41	1	447	2	Y	-0-					-0-
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
*05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-0-

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 1 RRCID -> 104810 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	255	2	Y	14					16
							15	9									
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	17	1	244	2	Y	-0-					16
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	16	1	225	2	Y	-0-					16
03	279	N	247	-0-	-32	-0-	14	1	233	2	Y	-0-					16
04	240	N	216	-0-	-24	-0-	205	2	11	9	Y	10					26
05	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			Y	-0-					26

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	845	N	845	-0-	-0-	-0-	50	1	795	2	N	-0-					48
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	53	1	761	2	N	-0-					48
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	49	1	673	2	N	-0-					48
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	42	1	710	2	N	-0-					48
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					48
*05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					48

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	310	N	203	-0-	-107	-0-	12	1	191	2	N	-0-					27
01	248	N	194	-0-	-54	-0-	13	1	181	2	N	-0-					27
02	261	N	157	-0-	-104	-0-	11	1	146	2	N	-0-					27
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	250	2	N	-0-					27
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					27
*05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					27

PIRTLE, W. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 109190 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10633 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	31	1	499	2	N	6					113
							7	9									
01	434	N	262	-0-	-172	-0-	17	1	245	2	N	-0-					113
02	406	N	340	-0-	-66	-0-	22	1	307	2	N	10					123
							11	9									
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	19	1	318	2	N	24					147
							26	9									
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	383	2	1	9	N	1					148
*05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					148

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	564	N	564	-0-	-0-	-0-	33	1	531	2	N	-0-					39
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	33	1	477	2	N	1					40
							1	9									
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	35	1	478	2	N	-0-					40
03	558	N	471	-0-	-87	-0-	26	1	445	2	N	-0-					40
04	480	N	436	-0-	-44	-0-	436	2			N	-0-					40
05	558	N	442	-0-	-116	-0-	442	2			N	-0-					40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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	589	N	504	-0-	-85	-0-	30	1	474	2	N	-0-					30
01	527	N	422	-0-	-105	-0-	28	1	394	2	N	-0-					30
02	435	N	425	-0-	-10	-0-	29	1	396	2	N	-0-					30
03	496	N	389	-0-	-107	-0-	22	1	367	2	N	-0-					30
04	420	N	359	-0-	-61	-0-	359	2			N	-0-					30
*05	465	N	364	-0-	-101	-0-	364	2			N	-0-					30

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	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	93	1	1048	2	Y	-0-					-0-
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	119	1	1191	2	Y	-0-					-0-
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	90	1	873	2	Y	-0-					-0-
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	81	1	878	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
*05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-

HEMUS-REDGRAVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114378 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10702 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	34	-0-	-152	-0-	2	1	32	2	N	-0-					113
01	93	N	35	-0-	-58	-0-	2	1	33	2	N	-0-					113
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	N	14					127
							15	9									
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-					127
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					127
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					127

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	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	83	1	938	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	213	-0-	-500	-0-	19	1	194	2	Y	-0-					-0-
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	131	1	1277	2	Y	-0-					-0-
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	91	1	991	2	Y	-0-					-0-
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
05	1488	N	995	-0-	-493	-0-	995	2			Y	-0-					-0-

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	1302	N	752	-0-	-550	-0-	61	1	691	2	Y	-0-					-0-
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	104	1	1034	2	Y	-0-					-0-
02	1363	N	616	-0-	-747	-0-	57	1	559	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	633	-0-	-111	-0-	53	1	580	2	Y	-0-					-0-
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
*05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 2 RRCID -> 122675 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9106 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	Y	1					23
							1	9									
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					23
02	203	N	63	-0-	-140	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					23
03	217	N	83	-0-	-134	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					23
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			Y	-0-					23
*05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 3 RRCID -> 134310 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9476 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	1					29
							1	9									
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					29
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					29
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					29
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					29
*05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					29

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	602	N	602	-0-	-0-	-0-	27	1	574	2	N	1					17
							1	9									
01	620	N	594	-0-	-26	-0-	33	1	561	2	N	-0-					17
02	522	N	485	-0-	-37	-0-	23	1	462	2	N	-0-					17
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	33	1	672	2	N	-0-					17
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					17
*05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					17

ARNOLD ESTATE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 136351 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8978 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154714 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10634 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	20	1	318	2	N	-0-					15
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	21	1	304	2	N	-0-					15
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	19	1	262	2	N	-0-					15
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	17	1	291	2	N	-0-					15
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					15
*05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					15

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 4 RRCID -> 155253 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	49	1	788	2	N	-0-					100
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	34	1	489	2	N	-0-	80	1			20
02	1073	N	589	-0-	-484	-0-	40	1	549	2	N	-0-					20
03	837	N	506	-0-	-331	-0-	28	1	478	2	N	-0-					20
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					20
*05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155309 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10622 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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

SHAW UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 170899 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8862 - 10134

12	682	N	507	-0-	-175	-0-	41	1	466	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	541	-0-	-141	-0-	49	1	492	2	Y	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	49	1	479	2	Y	-0-					-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	46	1	500	2	Y	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
*05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-

SHAW UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 171119 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8810 - 10138

12	589	N	296	-0-	-293	-0-	24	1	272	2	Y	-0-					-0-
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	37	1	372	2	Y	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	29	1	284	2	Y	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	27	1	290	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	272	-0-	-118	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	237	-0-	-104	-0-	237	2			Y	-0-					-0-

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 175073 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10580 - 10880

12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	74	1	1188	2	Y	4					16
							4	9									
01	1209	N	902	-0-	-307	-0-	59	1	843	2	Y	-0-					16
02	928	N	658	-0-	-270	-0-	45	1	613	2	Y	-0-					16
03	1271	N	1047	-0-	-224	-0-	58	1	989	2	Y	-0-					16
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	870	2	11	9	Y	10					26
*05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					26

SHAW UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 176907 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 10349 PERF.10240 - 10550

12	1178	N	815	-0-	-363	-0-	66	1	749	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	785	-0-	-114	-0-	71	1	714	2	Y	-0-					-0-
02	957	N	752	-0-	-205	-0-	70	1	682	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	792	-0-	-14	-0-	67	1	725	2	Y	-0-					-0-
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
*05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 178885 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8917 - 10150

12	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	171	1	1940	2	Y	26	26	1			13
							29	9									
01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	167	1	1668	2	Y	22	13	1			22
							24	9									
02	1943	N	1717	-0-	-226	-0-	158	1	1537	2	Y	20	25	1			17
							22	9									
03	2139	N	1756	-0-	-383	-0-	146	1	1588	2	Y	20	25	1			12
							22	9									
04	1800	N	1491	-0-	-309	-0-	1468	2	23	9	Y	21	13	1			20
05	1829	N	1166	-0-	-663	-0-	1137	2	29	9	Y	26					46

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RUDMAN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 179203 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9877 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	146	1	1648	2	Y	-0-					-0-
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	144	1	1442	2	Y	-0-					-0-
02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	148	1	1439	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1117	-0-	-681	-0-	94	1	1023	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1251	-0-	-279	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1472	-0-	-233	-0-	1472	2			Y	-0-					-0-

RUST ESTATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 179366 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8761 - 9060

12	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	230	1	2598	2	Y	23	22	1			12
							25	9									
01	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	236	1	2361	2	Y	18	11	1			19
							20	9									
02	2407	X	2378	-0-	-29	-0-	220	1	2139	2	Y	17	22	1			14
							19	9									
03	2852	X	2396	-0-	-456	-0-	200	1	2176	2	Y	18	22	1			10
							20	9									
04	2760	X	1970	-0-	-790	-0-	1950	2	20	9	Y	18	11	1			17
05	2852	X	2190	-0-	-662	-0-	2166	2	24	9	Y	22					39

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 179837 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9881 - 10132

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

12	2790	X	2667	-0-	-123	-0-	216	1	2439	2	Y	11	11	1			6
							12	9									
01	2790	X	1846	-0-	-944	-0-	167	1	1668	2	Y	10	6	1			10
							11	9									
02	2407	X	1375	-0-	-1032	-0-	127	1	1239	2	Y	8	11	1			7
							9	9									
03	2666	X	1730	-0-	-936	-0-	145	1	1575	2	Y	9	11	1			5
							10	9									
04	2580	X	1504	-0-	-1076	-0-	1494	2	10	9	Y	9	5	1			9
05	2666	X	1099	-0-	-1567	-0-	1087	2	12	9	Y	11					20

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179877 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9895 - 10128

12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	104	1	1180	2	Y	-0-					-0-
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	97	1	966	2	Y	-0-					-0-
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	75	1	733	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	775	-0-	-248	-0-	65	1	710	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	715	-0-	-275	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	854	-0-	-14	-0-	854	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	119	1	1350	2	Y	94	91	1			48
							103	9									
01	1736	N	1571	-0-	-165	-0-	135	1	1351	2	Y	77	46	1			79
							85	9									
02	1798	N	1062	-0-	-736	-0-	92	1	892	2	Y	71	90	1			60
							78	9									
03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	150	1	1625	2	Y	73	91	1			42
							80	9									
04	1530	N	1312	-0-	-218	-0-	1229	2	83	9	Y	75	45	1			72
*05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1435	2	100	9	Y	91					163

ARNOLD RUST UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 180566 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8782 - 10182

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 181023 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10023 - 10275

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	2302	N	2278	-0-	-24	-0-	181	1	2052	2	Y	41	40	1			21
							45	9									
01	1829	N	1713	-0-	-116	-0-	153	1	1523	2	Y	34	20	1			35
							37	9									
02	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	210	1	2049	2	Y	31	40	1			26
							34	9									
03	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	207	1	2251	2	Y	33	40	1			19
							36	9									
04	1950	X	1855	-0-	-95	-0-	1819	2	36	9	Y	33	20	1			32
05	2015	X	1668	-0-	-347	-0-	1624	2	44	9	Y	40					72

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	672	N	672	-0-	-0-	-0-	55	1	617	2	Y	-0-					-0-
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	49	1	494	2	Y	-0-					-0-
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	75	1	726	2	Y	-0-					-0-
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	76	1	824	2	Y	-0-					-0-
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	651	-0-	-217	-0-	651	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RUDMAN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 183903 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9902 - 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	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	127	1	1441	2	Y	26	25	1			13
							29	9									
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	125	1	1245	2	Y	22	13	1			22
							24	9									
02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	142	1	1382	2	Y	20	25	1			17
							22	9									
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	172	1	1866	2	Y	20	25	1			12
							22	9									
04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1969	2	23	9	Y	21	13	1			20
*05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2125	2	29	9	Y	26					46

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 6 RRCID -> 186404 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9084 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	30	1	652	2	Y	3					58
							3	9									
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	37	1	637	2	Y	-0-					58
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	58	1	1173	2	Y	-0-					58
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	34	1	704	2	Y	4					62
							4	9									
04	660	N	443	-0-	-217	-0-	440	2	3	9	Y	3					65
*05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					65

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	12					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 198197 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10702 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	28	1	442	2	N	-0-					22
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	28	1	395	2	N	-0-					22
02	377	N	337	-0-	-40	-0-	23	1	314	2	N	-0-					22
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	23	1	383	2	N	-0-					22
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					22
*05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 201131 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10391 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1302	-0-	-279	-0-	86	1	1205	2	N	10					43
							11	9									
01	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	105	1	1912	2	N	-0-					43
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	87	1	1150	2	N	-0-					43
03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	119	1	1421	2	N	-0-					43
04	1800	N	1726	-0-	-74	-0-	1698	2	28	9	N	25					68
05	1333	N	1157	-0-	-176	-0-	1157	2			N	-0-					68

SHAW UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 205710 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 8852 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	33	1	378	2	Y	34	34	1			17
							37	9									
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	26	1	258	2	Y	29	17	1			29
							32	9									
02	319	N	279	-0-	-40	-0-	23	1	227	2	Y	26	33	1			22
							29	9									
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	35	1	379	2	Y	26	33	1			15
							29	9									
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	297	2	30	9	Y	27	16	1			26
*05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	467	2	36	9	Y	33					59

SHAW UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 206013 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8780 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206037 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 5 RRCID -> 206041 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9044 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	18	1	391	2	Y	10					54
							11	9									
01	217	N	145	-0-	-72	-0-	8	1	137	2	Y	-0-					54
02	406	N	279	-0-	-127	-0-	13	1	266	2	Y	-0-					54
03	434	N	291	-0-	-143	-0-	14	1	277	2	Y	-0-					54
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					54
05	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	2			Y	-0-					54

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	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	249	1	2820	2	Y	-0-					-0-
01	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	243	1	2425	2	Y	-0-					-0-
02	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	202	1	1964	2	Y	-0-					-0-
03	2790	N	1768	-0-	-1022	-0-	149	1	1619	2	Y	-0-					-0-
04	2580	N	1716	-0-	-864	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-
05	2325	N	1825	-0-	-500	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	60	1	1295	2	Y	8					84
							9	9									
01	1054	N	597	-0-	-457	-0-	33	1	563	2	Y	1					85
							1	9									
02	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	67	1	1366	2	Y	-0-					85
03	1364	X	809	-0-	-555	-0-	38	1	769	2	Y	2					87
							2	9									
04	1320	X	962	-0-	-358	-0-	945	2	17	9	Y	15					102
05	1519	X	1456	-0-	-63	-0-	1456	2			Y	-0-					102

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	72	-0-	-52	-0-	3	1	63	2	Y	5					48
							6	9									
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	1					49
							1	9									
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					49
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					49
04	120	N	27	-0-	-93	-0-	27	2			Y	-0-					49
05	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			Y	-0-					49

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 207765 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10024 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	121	1	1690	2	N	-0-					28
01	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	107	1	1947	2	N	-0-					28
02	1827	N	1472	-0-	-355	-0-	103	1	1363	2	N	5					33
							6	9									
03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	165	1	1964	2	N	-0-					33
04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					33
*05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					33

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	496	N	435	-0-	-61	-0-	19	1	415	2	Y	1					74
							1	9									
01	651	N	363	-0-	-288	-0-	20	1	336	2	Y	6					80
							7	9									
02	984	X	984	-0-	-0-	-0-	46	1	938	2	Y	-0-					80
03	961	X	371	-0-	-590	-0-	17	1	346	2	Y	7					87
							8	9									
04	930	X	399	-0-	-531	-0-	399	2			Y	-0-					87
05	1054	X	554	-0-	-500	-0-	553	2	1	9	Y	1					88

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	439	N	439	-0-	-0-	-0-	19	1	414	2	Y	5					43
							6	9									
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	16	1	269	2	Y	-0-					43
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	2	Y	-0-					43
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	20	1	419	2	Y	-0-					43
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					43
*05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					43

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	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	55	1	1182	2	Y	4					93
							4	9									
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	65	1	1125	2	Y	1					94
							1	9									
02	1334	N	1183	-0-	-151	-0-	55	1	1128	2	Y	-0-					94
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	67	1	1382	2	Y	-0-					94
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					94
05	1271	N	1042	-0-	-229	-0-	1042	2			Y	-0-					94

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 11 RRCID -> 222611 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10213 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	49	1	1049	2	Y	6	92	1			25
							7	9									
01	930	N	909	-0-	-21	-0-	50	1	858	2	Y	1					26
							1	9									
02	986	N	858	-0-	-128	-0-	40	1	818	2	Y	-0-					26
03	1116	N	982	-0-	-134	-0-	46	1	936	2	Y	-0-					26
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					26
*05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					26

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 14 RRCID -> 222612 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9841 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	94	1	2021	2	Y	11					72
							12	9									
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	76	1	1310	2	Y	1					73
							1	9									
02	2088	X	749	-0-	-1339	-0-	35	1	714	2	Y	-0-					73
03	2232	X	507	-0-	-1725	-0-	24	1	483	2	Y	-0-					73
04	2130	X	683	-0-	-1447	-0-	683	2			Y	-0-					73
05	2139	X	294	-0-	-1845	-0-	294	2			Y	-0-					73

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223764 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10680 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	84	1	1342	2	N	-0-					150
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	103	1	1476	2	N	1	101	1			50
							1	9									
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	107	1	1471	2	N	7					57
							8	9									
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	80	1	1363	2	N	10					67
							11	9									
04	1530	N	1352	-0-	-178	-0-	1345	2	7	9	N	6					73
05	1705	N	1437	-0-	-268	-0-	1437	2			N	-0-					73

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223936 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10664 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	15	1	240	2	N	12					62
							13	9									
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	15	1	212	2	N	-0-					62
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	19	1	258	2	N	-0-					62
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	N	11					73
							12	9									
04	210	N	125	-0-	-85	-0-	125	2			N	-0-					73
05	310	N	158	-0-	-152	-0-	158	2			N	-0-					73

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 2 RRCID -> 227086 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10738 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	189	2	N	14					30
							15	9									
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	N	-0-					30
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	2	N	-0-					30
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	2	N	-0-					30
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					30
*05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					30

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227325 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10010 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1251	-0-	-361	-0-	83	1	1168	2	N	-0-					85
01	1519	N	926	-0-	-593	-0-	48	1	878	2	N	-0-					85
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	71	1	948	2	N	-0-					85
03	1240	N	984	-0-	-256	-0-	76	1	907	2	N	1					86
							1	9									
04	900	N	843	-0-	-57	-0-	843	2			N	-0-					86
05	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	1081	2			N	-0-					86

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	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	164	1	1858	2	Y	30	28	1			15
							33	9									
01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	183	1	1827	2	Y	10					25
							11	9									
02	2407	N	1745	-0-	-662	-0-	160	1	1560	2	Y	23	29	1			19
							25	9									
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	147	1	1597	2	Y	23	29	1			13
							25	9									
04	1980	N	1711	-0-	-269	-0-	1685	2	26	9	Y	24	14	1			23
05	1860	N	1680	-0-	-180	-0-	1648	2	32	9	Y	29					52

SHAW UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 227444 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8798 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1339	-0-	-304	-0-	106	1	1200	2	Y	30	29	1			15
							33	9									
01	1643	N	1604	-0-	-39	-0-	145	1	1448	2	Y	10					25
							11	9									
02	1479	N	999	-0-	-480	-0-	91	1	883	2	Y	23	29	1			19
							25	9									
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	154	1	1673	2	Y	23	29	1			13
							25	9									
04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2349	2	26	9	Y	24	14	1			23
*05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2066	2	32	9	Y	29					52

SHAW UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 227471 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8922 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	1344	-0-	-1105	-0-	109	1	1235	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	107	1	1064	2	Y	-0-					-0-
02	2436	X	1197	-0-	-1239	-0-	111	1	1086	2	Y	-0-					-0-
03	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	136	1	1481	2	Y	-0-					-0-
04	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			Y	-0-					-0-
*05	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 13 RRCID -> 227676 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9117 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1128	-0-	-422	-0-	50	1	1070	2	Y	7	92	1			17
							8	9									
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	67	1	1156	2	Y	1					18
							1	9									
02	1769	X	896	-0-	-873	-0-	42	1	854	2	Y	-0-					18
03	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	84	1	1712	2	Y	-0-					18
04	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			Y	-0-					18
05	1209	X	1157	-0-	-52	-0-	1157	2			Y	-0-					18

HEMUS-REDGRAVE WELL #: 5 RRCID -> 228827 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10780 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 8 RRCID -> 229190 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10645 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	47	1	754	2	N	-0-					85
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	52	1	746	2	N	-0-					85
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	49	1	675	2	N	-0-					85
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	47	1	792	2	N	-0-					85
04	780	N	665	-0-	-115	-0-	665	2			N	-0-					85
05	775	N	468	-0-	-307	-0-	468	2			N	-0-					85

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 7 RRCID -> 229407 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10647 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	567	-0-	-518	-0-	33	1	534	2	N	-0-					38
01	806	N	660	-0-	-146	-0-	43	1	617	2	N	-0-					38
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	53	1	733	2	N	-0-					38
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	50	1	844	2	N	-0-					38
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					38
05	837	N	754	-0-	-83	-0-	754	2			N	-0-					38

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	961	N	63	-0-	-898	-0-	3	1	56	2	Y	4					40
							4	9									
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	57	1	977	2	Y	1					41
							1	9									
02	609	N	295	-0-	-314	-0-	14	1	281	2	Y	-0-					41
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	31	1	640	2	Y	-0-					41
04	990	N	385	-0-	-605	-0-	385	2			Y	-0-					41
*05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					41

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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					57
01	155	N	32	-0-	-123	-0-	2	1	30	2	N	-0-					57
02	174	N	13	-0-	-161	-0-	1	1	12	2	N	-0-					57
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	2	N	-0-					57
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					57
*05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					57

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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	1116	N	952	-0-	-164	-0-	56	1	896	2	N	-0-			120
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	56	1	798	2	N	-0-			120
02	957	N	833	-0-	-124	-0-	56	1	777	2	N	-0-			120
03	961	N	826	-0-	-135	-0-	46	1	780	2	N	-0-			120
04	840	N	604	-0-	-236	-0-	593	2	11	9	N	10			130
05	899	N	572	-0-	-327	-0-	572	2			N	-0-			130

JAMESON, ANGUS WELL #: 4 RRCID -> 232006 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10240 - 10512

12	434	N	387	-0-	-47	-0-	17	1	370	2	N	-0-			103
01	527	N	403	-0-	-124	-0-	22	1	381	2	N	-0-			103
02	406	N	380	-0-	-26	-0-	18	1	362	2	N	-0-			103
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	19	1	382	2	N	-0-			103
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-			103
05	403	N	255	-0-	-148	-0-	255	2			N	-0-			103

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 232050 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9898 - 10142

12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	140	1	1580	2	Y	-0-			-0-
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	83	1	827	2	Y	-0-			-0-
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	100	1	973	2	Y	-0-			-0-
03	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	99	1	1081	2	Y	-0-			-0-
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-			-0-
05	1147	N	895	-0-	-252	-0-	895	2			Y	-0-			-0-

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 8 RRCID -> 232052 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10474 - 10996

12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	51	1	823	2	N	-0-			21
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	50	1	718	2	N	-0-			21
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	42	1	581	2	N	-0-			21
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	36	1	603	2	N	-0-			21
04	750	N	590	-0-	-160	-0-	590	2			N	-0-			21
*05	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	2			N	-0-			21

ETHERIDGE WELL #: 3 RRCID -> 232099 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9971 - 10226

12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	63	1	717	2	Y	-0-			-0-
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	65	1	652	2	Y	-0-			-0-
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	55	1	531	2	Y	-0-			-0-
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	80	1	868	2	Y	-0-			-0-
04	690	N	609	-0-	-81	-0-	609	2			Y	-0-			-0-
05	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	2			Y	-0-			-0-

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 233031 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9975 - 10594

12	1395	N	1158	-0-	-237	-0-	77	1	1081	2	N	-0-			55
01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-			55
02	1189	N	-0-	-0-	-1189	-0-					N	-0-			55
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
05	0	N	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			28
01	T. A.	10	-0-	10	10	1	1	9	2		Y	-0-			28
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	10						Y	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10						Y	-0-			28
04	14B2 EXT	12	-0-	12	22	12	2				Y	-0-			28
05	14B2 EXT	2	-0-	2	24	2	2				Y	-0-			28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233696 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9886 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	95	1	1079	2	Y	-0-					-0-
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	124	1	1234	2	Y	-0-					-0-
02	1015	N	959	-0-	-56	-0-	89	1	870	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	97	1	1057	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	944	-0-	-376	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
05	1023	N	869	-0-	-154	-0-	869	2			Y	-0-					-0-

SHAW UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 234506 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8810 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	1819	-0-	-2025	-0-	148	1	1671	2	Y	-0-					-0-
01	3844	X	2666	-0-	-1178	-0-	243	1	2423	2	Y	-0-					-0-
02	4060	X	2173	-0-	-1887	-0-	202	1	1971	2	Y	-0-					-0-
03	4340	X	3717	-0-	-623	-0-	313	1	3404	2	Y	-0-					-0-
04	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			Y	-0-					-0-
05	2666	X	1058	-0-	-1608	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 234837 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8838 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	170	1	1925	2	Y	-0-					-0-
01	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	227	1	2263	2	Y	-0-					-0-
02	1682	N	1469	-0-	-213	-0-	137	1	1332	2	Y	-0-					-0-
03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	183	1	1993	2	Y	-0-					-0-
04	2100	N	1649	-0-	-451	-0-	1649	2			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1417	-0-	-164	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-

ARNOLD ESTATE UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 235771 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8892 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	222	1	2512	2	Y	56	54	1			29
							62	9									
01	2263	X	2215	-0-	-48	-0-	194	1	1938	2	Y	75	57	1			47
							83	9									
02	2494	X	1992	-0-	-502	-0-	181	1	1764	2	Y	43	54	1			36
							47	9									
03	1984	X	1650	-0-	-334	-0-	135	1	1468	2	Y	43	54	1			25
							47	9									
04	2700	X	2409	-0-	-291	-0-	2359	2	50	9	Y	45	27	1			43
05	2790	X	2096	-0-	-694	-0-	2035	2	61	9	Y	55					98

JAMESON, ANGUS WELL #: 5 RRCID -> 238021 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9090 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	3					98
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

JAMESON, ANGUS WELL #: 6 RRCID -> 244576 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9122 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	68	1	1463	2	N	9					92
							10	9									
01	1674	N	1258	-0-	-416	-0-	69	1	1189	2	N	-0-					92
02	1363	N	1360	-0-	-3	-0-	64	1	1296	2	N	-0-					92
03	1550	N	1021	-0-	-529	-0-	48	1	973	2	N	-0-					92
04	1230	N	1061	-0-	-169	-0-	1061	2			N	-0-					92
05	1457	N	1314	-0-	-143	-0-	1314	2			N	-0-					92

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK

COTTON VALLEY RESOURCES, LLC 181524
CANNON, T. P. WELL #: 1 RRCID -> 097200 COMPL. DATE 11/19/1981 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10556 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DPMP ENERGY LLC 227740
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 206351 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10590 - 10788

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 1 RRCID -> 230844 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9716 - 9899

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CARTER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 264500 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10765 PERF.11080 - 14445

12	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					74
01	3937	X	3743	-0-	-194	-0-	3742	2	1	9	N	1	1	8			74
02	3683	X	3554	-0-	-129	-0-	3554	2			N	-0-					74
03	3937	X	3838	-0-	-99	-0-	3838	2			N	-0-					74
04	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	3858	2	182	9	N	165	181	1			58
05	3937	X	3900	-0-	-37	-0-	3900	2			N	-0-					58

H & T EXPLORATION, INC. 341571
MORAN WELL #: 1 RRCID -> 121976 COMPL. DATE 04/19/1986 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10112 - 10419

12	1364	N	1202	-0-	-162	-0-	1198	2	4	9	N	4	69	1			91
01	1271	N	1216	-0-	-55	-0-	1214	2	2	9	N	2					93
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1127	2	11	9	N	10					103
03	1209	N	919	-0-	-290	-0-	911	2	8	9	N	7					110
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1285	2	3	9	N	3					113
05	1209	N	1168	-0-	-41	-0-	1157	2	11	9	N	10					123

JAMESON, CHARLES R. WELL #: 1 RRCID -> 122227 COMPL. DATE 05/09/1986 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10106 - 10409

12	1085	N	656	-0-	-429	-0-	656	2			N	-0-					31
01	775	N	485	-0-	-290	-0-	485	2			N	-0-					31
02	638	N	456	-0-	-182	-0-	456	2			N	-0-					31
03	651	N	338	-0-	-313	-0-	338	2			N	-0-					31
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					31
*05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					31

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
H & T EXPLORATION, INC. //CONT.// 341571
JAMES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 122228 COMPL. DATE 08/05/1986 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10160 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098003 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9140 - 9990

12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	296	1	1199	2	N	-0-					17
01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	242	1	1227	2	N	-0-					17
02	1421	N	1362	-0-	-59	-0-	285	1	1077	2	N	-0-					17
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	161	1	1115	2	N	-0-					17
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	130	1	1131	2	N	-0-					17
*05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	139	1	1315	2	N	-0-					17

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098597 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9072 - 9550

12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	71	1	631	2	Y	3					6
							3	9									
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	122	1	775	2	Y	4					10
							4	9									
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	56	1	493	2	Y	3	9	1			4
							3	9									
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	109	1	696	2	Y	2					6
							2	9									
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	68	1	584	2	Y	2					8
							2	9									
*05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	50	1	474	2	Y	1					9
							1	9									

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 104257 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10158 - 10454

12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	42	1	839	2	N	-0-					14
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	140	1	1071	2	N	-0-					14
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	103	1	766	2	N	-0-					14
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	22	1	718	2	N	-0-					14
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					14
*05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					14

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143879 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9200 - 10410

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170516 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9012 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	217	1	1921	2	Y	13					23
							14	9									
01	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	317	1	2019	2	Y	13					36
							14	9									
02	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	201	1	1775	2	Y	13	34	1			15
							14	9									
03	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	309	1	1977	2	Y	9					24
							10	9									
04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	226	1	1966	2	Y	7					31
							8	9									
*05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	177	1	1685	2	Y	2					33
							2	9									

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	4185	X	3100	-0-	-1085	-0-	313	1	2767	2	Y	18					31
							20	9									
01	3162	X	2359	-0-	-803	-0-	318	1	2026	2	Y	14					45
							15	9									
02	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	228	1	2008	2	Y	15	42	1			18
							17	9									
03	3007	X	2875	-0-	-132	-0-	387	1	2476	2	Y	11					29
							12	9									
04	3000	X	2667	-0-	-333	-0-	274	1	2382	2	Y	10					39
							11	9									
05	3100	X	2820	-0-	-280	-0-	269	1	2548	2	Y	3					42
							3	9									

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	3565	X	1550	-0-	-2015	-0-	156	1	1382	2	Y	11					19
							12	9									
01	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	223	1	1420	2	Y	10					29
							11	9									
02	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	149	1	1314	2	Y	10	27	1			12
							11	9									
03	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	219	1	1400	2	Y	6					18
							7	9									
04	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	175	1	1525	2	Y	6					24
							7	9									
05	1643	X	1596	-0-	-47	-0-	152	1	1442	2	Y	2					26
							2	9									

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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	73	2	Y	1					1
							1	9									
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	10	1	62	2	Y	-0-					1
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	81	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	12	1	75	2	Y	-0-					1
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	2	Y	-0-					1
*05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	2	Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174324 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9030 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	251	1	1014	2	N	-0-					48
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	201	1	1018	2	N	-0-					48
02	1276	N	1114	-0-	-162	-0-	233	1	877	2	N	4					52
							4	9									
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	126	1	870	2	N	3					55
							3	9									
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	99	1	858	2	N	2					57
							2	9									
*05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	104	1	978	2	N	1					58
							1	9									

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	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	407	1	1645	2	N	2					45
							2	9									
01	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	340	1	1722	2	N	3					48
							3	9									
02	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	402	1	1514	2	N	4					52
							4	9									
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	220	1	1525	2	N	3					55
							3	9									
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	178	1	1549	2	N	-0-					55
*05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	190	1	1798	2	N	2					57
							2	9									

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	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	421	1	1700	2	N	-0-					27
01	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	367	1	1856	2	N	-0-					27
02	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	411	1	1549	2	N	-0-					27
03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	234	1	1622	2	N	-0-					27
04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	189	1	1645	2	N	-0-					27
*05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	226	1	2132	2	N	-0-					27

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	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	448	1	1812	2	N	2					40
							2	9									
01	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	371	1	1875	2	N	-0-					40
02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	445	1	1675	2	N	3					43
							3	9									
03	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	247	1	1711	2	N	-0-					43
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	194	1	1690	2	N	5					48
							6	9									
*05	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	222	1	2096	2	N	-0-					48

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	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	355	1	1436	2	N	-0-					27
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	308	1	1561	2	N	-0-					27
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	370	1	1395	2	N	-0-					27
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	206	1	1431	2	N	-0-					27
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	152	1	1321	2	N	-0-					27
*05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	144	1	1360	2	N	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 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	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	207	1	837	2	N	-0-					30
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	183	1	925	2	N	-0-					30
02	1015	N	980	-0-	-35	-0-	206	1	774	2	N	-0-					30
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	115	1	793	2	N	-0-					30
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	93	1	810	2	N	-0-					30
*05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	103	1	978	2	N	-0-					30

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175463 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9012 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	100	1	405	2	N	-0-					25
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	92	1	469	2	N	-0-					25
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	116	1	439	2	N	-0-					25
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	78	1	536	2	N	-0-					25
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	56	1	487	2	N	-0-					25
*05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	65	1	617	2	N	-0-					25

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9020 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	118	1	1044	2	Y	12					22
							13	9									
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	185	1	1178	2	Y	11					33
							12	9									
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	127	1	1121	2	Y	11	31	1			13
							12	9									
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	157	1	1000	2	Y	8					21
							9	9									
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	103	1	903	2	Y	7					28
							8	9									
*05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	177	1	1676	2	Y	2					30
							2	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177154 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9106 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	2441	-0-	-690	-0-	246	1	2176	2	Y	17					30
							19	9									
01	3100	X	2329	-0-	-771	-0-	314	1	2000	2	Y	14					44
							15	9									
02	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	219	1	1927	2	Y	14	41	1			17
							15	9									
03	2976	X	2430	-0-	-546	-0-	327	1	2092	2	Y	10					27
							11	9									
04	2880	X	2343	-0-	-537	-0-	241	1	2093	2	Y	8					35
							9	9									
05	2449	X	2110	-0-	-339	-0-	202	1	1905	2	Y	3					38
							3	9									

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B DENY		1475	-0-	1475	1475	1475	2			N	-0-					32
05	14B DENY		1206	-0-	1206	2681	1206	2			N	-0-					32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

WILLIAMSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186515 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10204 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186541 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10197 - 10487

12	0	N	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WILLIAMSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198761 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10197 - 10487

12	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	74	1	1501	2	N	-0-					27
01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	176	1	1352	2	N	-0-					27
02	1740	N	1416	-0-	-324	-0-	168	1	1248	2	N	-0-					27
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	33	1	1081	2	N	-0-					27
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					27
*05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199910 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10219 - 10508

12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	66	1	1326	2	N	-0-					27
01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	163	1	1252	2	N	-0-					27
02	1276	N	1268	-0-	-8	-0-	151	1	1117	2	N	-0-					27
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	29	1	955	2	N	-0-					27
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					27
*05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					27

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229157 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9031 - 10455

12	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	820	1	3312	2	N	-0-					78
01	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	617	1	3125	2	N	-0-					78
02	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	800	1	3015	2	N	4					82
							4	9									
03	3627	X	3616	-0-	-11	-0-	456	1	3158	2	N	2					84
							2	9									
04	3990	X	3416	-0-	-574	-0-	352	1	3064	2	N	-0-					84
05	4123	X	3238	-0-	-885	-0-	309	1	2929	2	N	-0-					84

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230823 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9024 - 10464

12	4557	X	4172	-0-	-385	-0-	828	1	3344	2	N	-0-					62
01	4557	X	4154	-0-	-403	-0-	685	1	3468	2	N	1					63
							1	9									
02	4263	X	4048	-0-	-215	-0-	848	1	3194	2	N	5					68
							6	9									
03	4371	X	3857	-0-	-514	-0-	487	1	3370	2	N	-0-					68
04	4230	X	3663	-0-	-567	-0-	378	1	3283	2	N	2					70
							2	9									
05	4185	X	3673	-0-	-512	-0-	350	1	3320	2	N	3					73
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 232066 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10180 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	45	1	909	2	N	-0-					42
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	106	1	815	2	N	10					52
							11	9									
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	107	1	796	2	N	18					70
							20	9									
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	22	1	699	2	N	-0-					70
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	853	2	6	9	N	5					75
*05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	794	2	8	9	N	7					82

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 232070 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9028 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	3821	-0-	-271	-0-	758	1	3063	2	N	-0-					27
01	4092	X	3868	-0-	-224	-0-	638	1	3230	2	N	-0-					27
02	3625	X	3382	-0-	-243	-0-	709	1	2672	2	N	1					28
							1	9									
03	3875	X	3234	-0-	-641	-0-	408	1	2826	2	N	-0-					28
04	3750	X	3157	-0-	-593	-0-	325	1	2830	2	N	2					30
							2	9									
05	3875	X	3456	-0-	-419	-0-	330	1	3124	2	N	2					32
							2	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232072 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9054 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	909	1	3672	2	N	-0-					27
01	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	735	1	3723	2	N	-0-					27
02	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	943	1	3552	2	N	5					32
							6	9									
03	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	540	1	3739	2	N	3					35
							3	9									
04	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	416	1	3614	2	N	5					40
							6	9									
05	3906	X	3482	-0-	-424	-0-	332	1	3148	2	N	2					42
							2	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232823 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9031 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	X	1891	-0-	-155	-0-	375	1	1514	2	N	2					72
							2	9									
01	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	345	1	1746	2	N	1					73
							1	9									
02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	408	1	1537	2	N	4					77
							4	9									
03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	234	1	1622	2	N	-0-					77
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	168	1	1460	2	N	5					82
							6	9									
*05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	196	1	1857	2	N	2					84
							2	9									

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	2883	X	2804	-0-	-79	-0-	285	1	2519	2	N	-0-					65
01	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	397	1	2534	2	N	-0-					65
02	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	277	1	2444	2	N	-0-					65
03	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	365	1	2335	2	N	-0-					65
04	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	289	1	2514	2	N	-0-					65
*05	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	222	1	2100	2	N	-0-					65

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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	4340	X	4259	-0-	-81	-0-	433	1	3824	2	N	2			35
							2	9							
01	4340	X	4217	-0-	-123	-0-	571	1	3643	2	N	3			38
							3	9							
02	4002	X	3891	-0-	-111	-0-	396	1	3489	2	N	5			43
							6	9							
03	4278	X	4113	-0-	-165	-0-	556	1	3553	2	N	4			47
							4	9							
04	4110	X	3944	-0-	-166	-0-	406	1	3535	2	N	3			50
							3	9							
05	4247	X	3970	-0-	-277	-0-	379	1	3588	2	N	3			53
							3	9							

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236123 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10592

12	2883	X	1738	-0-	-1145	-0-	177	1	1561	2	N	-0-			67
01	2883	X	1831	-0-	-1052	-0-	248	1	1583	2	N	-0-			67
02	1508	N	1351	-0-	-157	-0-	138	1	1213	2	N	-0-			67
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	189	1	1210	2	N	-0-			67
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	139	1	1214	2	N	-0-			67
*05	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	217	1	2052	2	N	-0-			67

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237325 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9012 - 10422

12	3069	X	2794	-0-	-275	-0-	284	1	2510	2	N	-0-			30
01	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	474	1	3022	2	N	-0-			30
02	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	287	1	2525	2	N	-0-			30
03	2821	X	2747	-0-	-74	-0-	372	1	2375	2	N	-0-			30
04	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	315	1	2745	2	N	-0-			30
05	3503	X	2506	-0-	-997	-0-	239	1	2267	2	N	-0-			30

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237327 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9022 - 10428

12	3844	X	3734	-0-	-110	-0-	380	1	3354	2	N	-0-			27
01	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	549	1	3502	2	N	-0-			27
02	3886	X	3064	-0-	-822	-0-	312	1	2752	2	N	-0-			27
03	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	649	1	4145	2	N	-0-			27
04	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	443	1	3858	2	N	-0-			27
05	4061	X	3247	-0-	-814	-0-	310	1	2937	2	N	-0-			27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237332 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10218 - 10518

12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	56	1	1117	2	N	-0-			28
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	133	1	1023	2	N	-0-			28
02	1189	N	1051	-0-	-138	-0-	125	1	926	2	N	-0-			28
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	25	1	829	2	N	-0-			28
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-			28
*05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-			28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

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	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	437	1	1768	2	N	-0-					45
01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	342	1	1731	2	N	3					48
							3	9									
02	2059	N	1778	-0-	-281	-0-	372	1	1404	2	N	2					50
							2	9									
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	201	1	1393	2	N	2					52
							2	9									
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	158	1	1375	2	N	-0-					52
*05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	166	1	1569	2	N	-0-					52

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	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	779	1	3147	2	N	-0-					27
01	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	637	1	3228	2	N	-0-					27
02	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	734	1	2767	2	N	-0-					27
03	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	436	1	3014	2	N	-0-					27
04	3120	X	3102	-0-	-18	-0-	319	1	2783	2	N	-0-					27
05	3224	X	2681	-0-	-543	-0-	256	1	2425	2	N	-0-					27

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	2418	X	1788	-0-	-630	-0-	182	1	1606	2	N	-0-					27
01	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	267	1	1705	2	N	-0-					27
02	1914	X	1336	-0-	-578	-0-	136	1	1200	2	N	-0-					27
03	2046	X	1619	-0-	-427	-0-	219	1	1400	2	N	-0-					27
04	1980	X	1564	-0-	-416	-0-	162	1	1402	2	N	-0-					27
*05	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	235	1	2225	2	N	-0-					27

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	2976	X	2870	-0-	-106	-0-	292	1	2576	2	N	2					35
							2	9									
01	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	414	1	2644	2	N	-0-					35
02	2929	X	2693	-0-	-236	-0-	274	1	2413	2	N	5					40
							6	9									
03	3131	X	2849	-0-	-282	-0-	385	1	2462	2	N	2					42
							2	9									
04	3030	X	2373	-0-	-657	-0-	245	1	2127	2	N	1					43
							1	9									
05	3069	X	2328	-0-	-741	-0-	222	1	2104	2	N	2					45
							2	9									

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	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	101	1	2042	2	N	27					90
							30	9									
01	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	238	1	1824	2	N	19	82	1			27
							21	9									
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	221	1	1636	2	N	-0-					27
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	44	1	1430	2	N	-0-					27
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					27
*05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1753	2	3	9	N	3					30

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	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	111	1	2242	2	N	-0-					27
01	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	268	1	2054	2	N	-0-					27
02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	264	1	1957	2	N	-0-					27
03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	57	1	1842	2	N	-0-					27
04	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					27
*05	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 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	721	N	721	-0-	-0-	-0-	34	1	686	2	N	1			38
							1	9							
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	78	1	596	2	N	2			40
							2	9							
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	81	1	598	2	N	-0-			40
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	16	1	525	2	N	-0-			40
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	793	2	8	9	N	7			47
*05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	668	2	6	9	N	5			52

WILLIAMSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242622 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10532

12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	76	1	1541	2	N	10			37
							11	9							
01	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	225	1	1725	2	N	3			40
							3	9							
02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	219	1	1626	2	N	17			57
							19	9							
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	46	1	1498	2	N	5			62
							6	9							
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-			62
*05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1577	2	7	9	N	6			68

WILLIAMSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 242686 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10210 - 10508

12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	55	1	1113	2	N	41			68
							45	9							
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	173	1	1325	2	N	-0-			68
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	178	1	1318	2	N	4			72
							4	9							
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	47	1	1530	2	N	1			73
							1	9							
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-			73
*05	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2037	2	6	9	N	5			78

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243956 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10452

12	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	992	1	4008	2	N	4			47
							4	9							
01	4805	X	4793	-0-	-12	-0-	789	1	3997	2	N	6			53
							7	9							
02	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	984	1	3707	2	N	9			62
							10	9							
03	4991	X	4597	-0-	-394	-0-	579	1	4009	2	N	8			70
							9	9							
04	4830	X	4496	-0-	-334	-0-	463	1	4024	2	N	8			78
							9	9							
05	4991	X	4032	-0-	-959	-0-	385	1	3645	2	N	2			80
							2	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	939	1	3793	2	N	2					52
							2	9									
01	3813	X	3722	-0-	-91	-0-	614	1	3107	2	N	1					53
							1	9									
02	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	839	1	3162	2	N	7					60
							8	9									
03	4061	X	3875	-0-	-186	-0-	488	1	3384	2	N	3					63
							3	9									
04	3930	X	3678	-0-	-252	-0-	379	1	3295	2	N	4					67
							4	9									
05	4061	X	3407	-0-	-654	-0-	325	1	3079	2	N	3					70
							3	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 245644 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9028 - 10442

12	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	759	1	3069	2	N	2					62
							2	9									
01	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	455	1	2304	2	N	-0-					62
02	2900	N	3358	-0-	458	458	704	1	2654	2	N	-0-					62
03	3100	N	3399	-0-	299	757	429	1	2970	2	N	-0-					62
04	3897	X	3140	-0-	-757	-0-	324	1	2816	2	N	-0-					62
05	3007	X	2809	-0-	-198	-0-	268	1	2541	2	N	-0-					62

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 246587 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9010 - 10442

12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	351	1	1419	2	N	2					32
							2	9									
01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	274	1	1388	2	N	-0-					32
02	1682	N	1442	-0-	-240	-0-	302	1	1137	2	N	3					35
							3	9									
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	160	1	1109	2	N	7					42
							8	9									
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	125	1	1084	2	N	-0-					42
*05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	131	1	1240	2	N	-0-					42

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 246652 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9034 - 10446

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B DENY		339	-0-	339	339	33	1	306	2	N	-0-					47

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247660 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9018 - 10442

12	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	199	1	1751	2	N	-0-					68
01	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	262	1	1669	2	N	-0-					68
02	1827	N	1797	-0-	-30	-0-	183	1	1614	2	N	-0-					68
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	258	1	1650	2	N	-0-					68
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	189	1	1648	2	N	-0-					68
*05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	179	1	1699	2	N	-0-					68

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	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	454	1	1838	2	N	2					70
							2	9									
01	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	376	1	1905	2	N	2					72
							2	9									
02	2146	N	2134	-0-	-12	-0-	446	1	1681	2	N	6					78
							7	9									
03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	246	1	1706	2	N	2					80
							2	9									
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	198	1	1723	2	N	2					82
							2	9									
*05	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	213	1	2022	2	N	2					84
							2	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249654 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9044 - 10424

12	3162	X	3081	-0-	-81	-0-	313	1	2768	2	N	-0-					82
01	3162	X	3063	-0-	-99	-0-	415	1	2648	2	N	-0-					82
02	2929	X	2863	-0-	-66	-0-	292	1	2571	2	N	-0-					82
03	3131	X	3059	-0-	-72	-0-	414	1	2645	2	N	-0-					82
04	2970	X	2923	-0-	-47	-0-	301	1	2620	2	N	2					84
							2	9									
05	3069	X	2900	-0-	-169	-0-	277	1	2622	2	N	1					85
							1	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 249656 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9030 - 10440

12	3038	X	2424	-0-	-614	-0-	247	1	2176	2	N	1					28
							1	9									
01	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	452	1	2883	2	N	4					32
							4	9									
02	2784	X	2731	-0-	-53	-0-	278	1	2447	2	N	5					37
							6	9									
03	2976	X	2872	-0-	-104	-0-	388	1	2481	2	N	3					40
							3	9									
04	2820	X	2553	-0-	-267	-0-	263	1	2288	2	N	2					42
							2	9									
05	3348	X	2423	-0-	-925	-0-	231	1	2192	2	N	-0-					42

WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255334 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584

12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	37	1	749	2	N	-0-					27
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	99	1	760	2	N	-0-					27
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	107	1	796	2	N	-0-					27
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	22	1	701	2	N	-0-					27
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					27
*05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	730	2	3	9	N	3					30

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP 424988
SILVEY BRIDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173302 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10460 - 10707

12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1667	2	6	9	N	5					84
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					84
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					84
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					84
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					84
*05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					84

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
SEXTON, H. WELL #: 1 RRCID -> 161832 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 12096 PERF.10782 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	4			N	-0-					54
01	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	4			N	-0-					54
02	58	N	46	-0-	-12	-0-	46	4			N	-0-					54
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-					54
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	4			N	-0-					54
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					54

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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					15
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					15
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					15
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					15
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					15
*05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					15

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 100851 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10370 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	X	1687	-0-	-297	-0-	1686	2	1	9	Y	1					43
01	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			Y	-0-					43
02	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2172	2	3	9	Y	3					46
03	2294	X	2043	-0-	-251	-0-	2041	2	2	9	Y	2					48
04	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2341	2	1	9	Y	1					49
05	2263	X	1909	-0-	-354	-0-	1908	2	1	9	Y	1					50

JERNIGAN, SEDALIA WELL #: 1 RRCID -> 108947 COMPL. DATE 08/06/1983 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					317
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					317
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					317
03	589	N	422	-0-	-167	-0-	422	2			N	-0-					317
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					317
*05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					317

MARWILL WELL #: 1R RRCID -> 111887 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10808 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	664	-0-	-421	-0-	651	2	13	9	Y	12					32
01	1054	N	643	-0-	-411	-0-	626	2	17	9	Y	15	41	1			6
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	654	2	21	9	Y	19					25
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	938	2	18	9	Y	16					41
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	839	2	21	9	Y	19	45	1			15
*05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					15

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 178031 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10344 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	787	-0-	-2840	-0-	787	2			Y	-0-					45
01	3627	X	643	-0-	-2984	-0-	643	2			Y	-0-					45
02	3393	X	519	-0-	-2874	-0-	519	2			Y	-0-					45
03	930	X	813	-0-	-117	-0-	813	2			Y	-0-					45
04	900	X	571	-0-	-329	-0-	571	2			Y	-0-					45
05	775	X	541	-0-	-234	-0-	541	2			Y	-0-					45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 178032 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10282 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	X	708	-0-	-36	-0-	708	2			Y	-0-					45
01	806	X	453	-0-	-353	-0-	453	2			Y	-0-					45
02	754	X	473	-0-	-281	-0-	473	2			Y	-0-					45
03	806	X	538	-0-	-268	-0-	538	2			Y	-0-					45
04	690	X	516	-0-	-174	-0-	516	2			Y	-0-					45
05	713	X	601	-0-	-112	-0-	601	2			Y	-0-					45

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 193047 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10450 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1511	2	1	9	Y	1					43
01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					43
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1236	2	3	9	Y	3					46
03	1519	N	1210	-0-	-309	-0-	1208	2	2	9	Y	2					48
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	705	2	1	9	Y	1					49
*05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1168	2	1	9	Y	1					50

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	2573	X	2012	-0-	-561	-0-	1999	2	13	9	Y	12					32
01	2356	X	2134	-0-	-222	-0-	2117	2	17	9	Y	15	41	1			6
02	2204	X	2030	-0-	-174	-0-	2009	2	21	9	Y	19					25
03	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2435	2	18	9	Y	16					41
04	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2233	2	21	9	Y	19	45	1			15
*05	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			Y	-0-					15

MARWILL, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 193350 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10700 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3470	2	13	9	Y	12					32
01	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2927	2	17	9	Y	15	41	1			6
02	3248	X	2824	-0-	-424	-0-	2803	2	21	9	Y	19					25
03	3472	X	3108	-0-	-364	-0-	3090	2	18	9	Y	16					41
04	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3380	2	21	9	Y	19	45	1			15
05	3472	X	3137	-0-	-335	-0-	3137	2			Y	-0-					15

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 195968 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10352 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	X	1381	-0-	-603	-0-	1380	2	1	9	Y	1					43
01	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			Y	-0-					43
02	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	1511	2	3	9	Y	3					46
03	1395	X	1300	-0-	-95	-0-	1298	2	2	9	Y	2					48
04	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1562	2	1	9	Y	1					49
*05	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1973	2	1	9	Y	1					50

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 202581 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10234 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			Y	-0-					29
01	3131	X	2932	-0-	-199	-0-	2932	2			Y	-0-					29
02	2929	X	2774	-0-	-155	-0-	2774	2			Y	-0-					29
03	3379	X	2815	-0-	-564	-0-	2815	2			Y	-0-					29
04	3270	X	2970	-0-	-300	-0-	2970	2			Y	-0-					29
05	3379	X	2537	-0-	-842	-0-	2537	2			Y	-0-					29

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 206245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10271 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	X	987	-0-	-656	-0-	987	2			Y	-0-					15
01	1643	X	1267	-0-	-376	-0-	1267	2			Y	-0-					15
02	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	-0-					15
03	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					15
04	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					15
05	1271	X	1177	-0-	-94	-0-	1177	2			Y	-0-					15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 207686 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10378 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	X	889	-0-	-723	-0-	888	2	1	9	Y	1					43
01	2015	X	763	-0-	-1252	-0-	763	2			Y	-0-					43
02	1885	X	860	-0-	-1025	-0-	857	2	3	9	Y	3					46
03	2015	X	1043	-0-	-972	-0-	1041	2	2	9	Y	2					48
04	938	X	938	-0-	-0-	-0-	937	2	1	9	Y	1					49
*05	924	X	924	-0-	-0-	-0-	923	2	1	9	Y	1					50

MARWILL, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 207687 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10728 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	X	648	-0-	-96	-0-	635	2	13	9	Y	12					32
01	713	X	660	-0-	-53	-0-	643	2	17	9	Y	15	41	1			6
02	667	X	320	-0-	-347	-0-	299	2	21	9	Y	19					25
03	713	X	712	-0-	-1	-0-	694	2	18	9	Y	16					41
04	787	X	787	-0-	-0-	-0-	766	2	21	9	Y	19	45	1			15
05	651	X	411	-0-	-240	-0-	411	2			Y	-0-					15

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-					85
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

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	2046	N	1955	-0-	-91	-0-	1949	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
01	1984	N	1808	-0-	-176	-0-	1808	2			Y	-0-					-0-
02	1827	N	1696	-0-	-131	-0-	1696	2			Y	-0-					-0-
03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			Y	-0-					-0-
*05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	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	2294	N	1990	-0-	-304	-0-	1986	2	4	9	Y	4	13	1			3
01	2046	N	1885	-0-	-161	-0-	1874	2	11	9	Y	10	9	1			4
02	1943	N	1850	-0-	-93	-0-	1838	2	12	9	Y	11	9	1			6
03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1964	2	12	9	Y	11	10	1			7
04	1830	N	1704	-0-	-126	-0-	1691	2	13	9	Y	12	10	1			9
*05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2072	2	12	9	Y	11	18	1			2

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	341	N	192	-0-	-149	-0-	186	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	297	-0-	-63	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			Y	-0-	14	1			3
01	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2602	2	14	9	Y	13	11	1			5
02	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2270	2	14	9	Y	13	11	1			7
03	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2581	2	13	9	Y	12	11	1			8
04	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2655	2	18	9	Y	16	12	1			12
*05	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2632	2	12	9	Y	11	21	1			2

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078590 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10456

*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	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-

CULLERS, EDGAR J. WELL #: 1 RRCID -> 082621 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10400

*12	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2513	2	7	9	N	6	10	1			2
01	1550	N	909	-0-	-641	-0-	907	2	2	9	N	2	3	1			1
02	1624	N	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-	1	1			-0-
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082721 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10188 - 10430

*12	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1777	2	7	9	Y	6	8	1			1
01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1804	2	4	9	Y	4	3	1			2
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1383	2	3	9	Y	3	3	1			2
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1589	2	3	9	Y	3	3	1			2
04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1834	2	6	9	Y	5	3	1			4
*05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1740	2	4	9	Y	4	7	1			1

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092859 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10114 - 10368

*12	744	N	613	-0-	-131	-0-	4	1	606	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	744	N	650	-0-	-94	-0-	2	1	648	2	Y	-0-					-0-
02	696	N	548	-0-	-148	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	606	-0-	-24	-0-	11	1	595	2	Y	-0-					-0-
*05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	17	1	621	2	Y	-0-					-0-

FITZGERALD, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092892 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10183 - 10458

12	2077	N	127	-0-	-1950	-0-	126	2	1	9	Y	1	6	1			-0-
01	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2265	2	8	9	Y	7	4	1			3
02	1421	N	1182	-0-	-239	-0-	1179	2	3	9	Y	3	4	1			2
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1717	2	6	9	Y	5	4	1			3
04	2010	N	1645	-0-	-365	-0-	1638	2	7	9	Y	6	5	1			4
*05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1630	2	6	9	Y	5	8	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	2325	X	1398	-0-	-927	-0-	8	1	1387	2	Y	3	13	1			4
							3	9									
01	2325	X	818	-0-	-1507	-0-	22	1	795	2	Y	1					5
							1	9									
02	1479	N	1110	-0-	-369	-0-	1	1	1107	2	Y	2					7
							2	9									
03	1736	N	1615	-0-	-121	-0-	16	1	1597	2	Y	2	9	1			-0-
							2	9									
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1661	2	6	9	Y	5					5
*05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1693	2	8	9	Y	7	11	1			1

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	2697	X	2327	-0-	-370	-0-	13	1	2304	2	Y	9	34	7			9
							10	9									
01	2697	X	2679	-0-	-18	-0-	71	1	2599	2	Y	8					17
							9	9									
02	2523	X	2427	-0-	-96	-0-	3	1	2414	2	Y	9					26
							10	9									
03	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	27	1	2677	2	Y	6	31	1			1
							7	9									
04	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3030	2	14	9	Y	13					14
05	2666	X	2420	-0-	-246	-0-	2401	2	19	9	Y	17	28	1			3

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	1922	N	1213	-0-	-709	-0-	7	1	1196	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
01	1891	N	1567	-0-	-324	-0-	5	1	1553	2	Y	8					14
							9	9									
02	1798	N	1339	-0-	-459	-0-	1	1	1331	2	Y	6	12	1			8
							7	9									
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1328	2	9	9	Y	8					16
04	1500	N	1395	-0-	-105	-0-	25	1	1369	2	Y	1	12	1			5
							1	9									
*05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	39	1	1414	2	Y	8					13
							9	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	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	9	1	1441	2	Y	10	8	1			5
							11	9									
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	5	1	1476	2	Y	4					9
							4	9									
02	1247	N	1189	-0-	-58	-0-	1	1	1185	2	Y	3	8	1			4
							3	9									
03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1340	2	7	9	Y	6					10
04	1440	N	1309	-0-	-131	-0-	24	1	1284	2	Y	1	8	1			3
							1	9									
*05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	37	1	1319	2	Y	5					8
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	217	N	13	-0-	-204	-0-	13	2			Y	-0-	4	1			-0-
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	3	1	917	2	Y	25					25
							28	9									
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	289	2	9	9	Y	8	22	1			11
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	169	2	7	9	Y	6					17
04	210	N	130	-0-	-80	-0-	2	1	128	2	Y	-0-	14	1			3
05	217	N	164	-0-	-53	-0-	4	1	156	2	Y	4					7
							4	9									

KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115038 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9171 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6133	2	3	9	Y	3	17	1			4
01	5983	X	2667	-0-	-3316	-0-	2658	2	9	9	Y	8	9	1			3
02	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5723	2	20	9	Y	18	11	1			10
03	5983	X	4185	-0-	-1798	-0-	4172	2	13	9	Y	12	14	1			8
04	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5799	2	21	9	Y	19	12	1			15
05	5983	X	5712	-0-	-271	-0-	5695	2	17	9	Y	15	28	1			2

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128787 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10538 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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	3	13	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	8	1	771	2	Y	19	17	1			2
							21	9									
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	135	2	8	9	Y	7					9
*05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	112	2	10	9	Y	9	16	1			2

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128970 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10478 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	16	1	2888	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	50	1	1855	2	Y	-0-					-0-
02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	2	1	1661	2	Y	-0-					-0-
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	17	1	1687	2	Y	-0-					-0-
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1296	-0-	-347	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129273 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10450 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2852	X	1146	-0-	-1706	-0-	6	1	1131	2	Y	8	35	7			8
							9	9									
01	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	71	1	2604	2	Y	12					20
							13	9									
02	2030	X	1883	-0-	-147	-0-	2	1	1870	2	Y	10					30
							11	9									
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	20	1	1956	2	Y	7	36	1			1
							8	9									
04	2580	N	1976	-0-	-604	-0-	1961	2	15	9	Y	14					15
05	2015	N	1953	-0-	-62	-0-	1930	2	23	9	Y	21	32	1			4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130318 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9019 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2263	X	2252	-0-	-11	-0-	13	1	2236	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	2263	X	1909	-0-	-354	-0-	6	1	1903	2	Y	-0-					-0-
02	2146	N	1882	-0-	-264	-0-	1	1	1881	2	Y	-0-					-0-
03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			Y	-0-					-0-
04	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	39	1	2109	2	Y	-0-					-0-
*05	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	59	1	2118	2	Y	-0-					-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130511 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2542	N	2320	-0-	-222	-0-	14	1	2297	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
01	2542	N	2295	-0-	-247	-0-	8	1	2281	2	Y	5					9
							6	9									
02	2378	N	2083	-0-	-295	-0-	1	1	2078	2	Y	4	8	1			5
							4	9									
03	2542	N	2148	-0-	-394	-0-	2142	2	6	9	Y	5					10
04	2220	N	1991	-0-	-229	-0-	36	1	1955	2	Y	-0-	7	1			3
*05	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	61	1	2211	2	Y	5					8
							6	9									

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133902 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10520 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	8	13	1			-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-

MENEFEE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 134011 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9166 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	3	1	563	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	558	N	516	-0-	-42	-0-	2	1	514	2	Y	-0-					-0-
02	493	N	417	-0-	-76	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	457	-0-	-132	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	446	-0-	-64	-0-	8	1	438	2	Y	-0-					-0-
*05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	13	1	473	2	Y	-0-					-0-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134175 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10548 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1302	N	1050	-0-	-252	-0-	6	1	1040	2	Y	4	13	1			5
							4	9									
01	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	29	1	1078	2	Y	3					8
							3	9									
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1	1	1108	2	Y	5					13
							6	9									
03	1209	N	1107	-0-	-102	-0-	11	1	1094	2	Y	2	15	1			-0-
							2	9									
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1166	2	7	9	Y	6					6
*05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1389	2	12	9	Y	11	15	1			2

KINSEY, JOE S. WELL #: 2 RRCID -> 138524 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10218 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1333	N	1203	-0-	-130	-0-	1201	2	2	9	Y	2	11	1			2
01	1333	N	856	-0-	-477	-0-	848	2	8	9	Y	7	6	1			3
02	1247	N	718	-0-	-529	-0-	712	2	6	9	Y	5	5	1			3
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	717	2	7	9	Y	6	5	1			4
04	810	N	653	-0-	-157	-0-	646	2	7	9	Y	6	5	1			5
*05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	978	2	7	9	Y	6	10	1			1

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	1550	N	323	-0-	-1227	-0-	320	2	3	9	Y	3	6	1			-0-
01	3100	N	3487	-0-	387	387	3479	2	8	9	Y	7	4	1			3
02	2900	N	4413	-0-	1513	1900	4403	2	10	9	Y	9	7	1			5
03	3100	N	4804	-0-	1704	3604	4794	2	10	9	Y	9	8	1			6
04	4930	X	1326	-0-	-3604	-0-	1323	2	3	9	Y	3	7	1			2
*05	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1748	2	3	9	Y	3	5	1			-0-

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	2914	X	1530	-0-	-1384	-0-	8	1	1521	2	Y	1	13	1			3
							1	9									
01	2914	X	2795	-0-	-119	-0-	74	1	2717	2	Y	4					7
							4	9									
02	2378	X	2222	-0-	-156	-0-	3	1	2215	2	Y	4					11
							4	9									
03	2511	X	2322	-0-	-189	-0-	24	1	2295	2	Y	3	14	1			-0-
							3	9									
04	2700	N	2418	-0-	-282	-0-	2411	2	7	9	Y	6					6
*05	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2521	2	10	9	Y	9	13	1			2

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139338 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9096 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	217	N	129	-0-	-88	-0-	125	2	4	9	Y	4	6	1			-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	229	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	203	N	178	-0-	-25	-0-	177	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	176	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	206	2	2	9	Y	2	1	1			1
*05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	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	5	5	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-

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 2-L RRCID -> 139911 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 9110 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140122 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9094 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	1085	N	867	-0-	-218	-0-	865	2	2	9	Y	2	10	1			2
01	1085	N	339	-0-	-746	-0-	337	2	2	9	Y	2	3	1			1
02	986	N	921	-0-	-65	-0-	912	2	9	9	Y	8	5	1			4
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	786	2	8	9	Y	7	7	1			4
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1140	2	13	9	Y	12	7	1			9
05	992	N	990	-0-	-2	-0-	982	2	8	9	Y	7	15	1			1

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	1984	N	1495	-0-	-489	-0-	1477	2	18	9	Y	16	38	7			4
01	1984	N	1872	-0-	-112	-0-	1847	2	25	9	Y	23	18	1			9
02	1711	N	1694	-0-	-17	-0-	1669	2	25	9	Y	23	20	1			12
03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1846	2	25	9	Y	23	20	1			15
04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2051	2	33	9	Y	30	22	1			23
*05	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2253	2	29	9	Y	26	45	1			4

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	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2061	2	6	9	Y	5	7	1			1
01	1984	N	1789	-0-	-195	-0-	1787	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	1740	N	1034	-0-	-706	-0-	1033	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1996	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1753	2	3	9	Y	3	2	1			2
*05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1759	2	1	9	Y	1	3	1			-0-

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140809 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9030 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1984	N	1210	-0-	-774	-0-	7	1	1197	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
01	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	8	1	2333	2	Y	6					9
							7	9									
02	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	1	1	2095	2	Y	5	8	1			6
							6	9									
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2018	2	7	9	Y	6					12
04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	36	1	1972	2	Y	1	9	1			4
							1	9									
*05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	59	1	2132	2	Y	6					10
							7	9									

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140828 COMPL. DATE 02/22/1992 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9164 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1798	2	8	9	Y	7	30	1			9
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1607	2	37	9	Y	34	29	1			14
02	1508	N	1505	-0-	-3	-0-	1469	2	36	9	Y	33	29	1			18
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1397	2	32	9	Y	29	28	1			19
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1615	2	44	9	Y	40	28	1			31
*05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1674	2	35	9	Y	32	58	1			5

HAIR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140984 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9188 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2077	N	1404	-0-	-673	-0-	1398	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
01	1860	N	803	-0-	-1057	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
02	1682	N	1635	-0-	-47	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			Y	-0-					-0-
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			Y	-0-					-0-
*05	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141111 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9154 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	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-

HAIR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141270 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9110 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2108	N	1048	-0-	-1060	-0-	1047	2	1	9	Y	1	11	1			2
01	1674	N	1647	-0-	-27	-0-	1633	2	14	9	Y	13	10	1			5
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1420	2	14	9	Y	13	11	1			7
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1172	2	10	9	Y	9	10	1			6
04	1590	N	1379	-0-	-211	-0-	1365	2	14	9	Y	13	9	1			10
*05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1592	2	13	9	Y	12	20	1			2

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	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-

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141722 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10108 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	2	3	1			-0-
01	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	9	1	2725	2	Y	5					5
							6	9									
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1	1	1509	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1614	2	3	9	Y	3					6
04	1890	N	1630	-0-	-260	-0-	29	1	1600	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
*05	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	46	1	1662	2	Y	3					5
							3	9									

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153268 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9750 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3038	X	3034	-0-	-4	-0-	3030	2	4	9	Y	4	12	1			2
01	3038	X	2693	-0-	-345	-0-	2684	2	9	9	Y	8	7	1			3
02	2842	X	2504	-0-	-338	-0-	2494	2	10	9	Y	9	7	1			5
03	2945	X	2925	-0-	-20	-0-	2915	2	10	9	Y	9	8	1			6
04	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2984	2	13	9	Y	12	9	1			9
*05	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3110	2	9	9	Y	8	16	1			1

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154931 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10508 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	13	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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MENEFEE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 158029 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9128 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	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-

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158856 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8980 - 9826

*12	465	N	80	-0-	-385	-0-	77	2	3	9	Y	3	7	1			3
01	279	N	208	-0-	-71	-0-	1	1	199	2	Y	7					10
							8	9									
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	232	2	9	9	Y	8	9	1			9
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	209	2	11	9	Y	10					19
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	6	1	312	2	Y	5	15	1			9
							6	9									
*05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	8	1	294	2	Y	12					21
							13	9									

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159445 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10554 - 10780

*12	2015	X	1151	-0-	-864	-0-	6	1	1135	2	Y	9	32	1			9
							10	9									
01	2015	X	1821	-0-	-194	-0-	48	1	1761	2	Y	11					20
							12	9									
02	1769	X	1317	-0-	-452	-0-	2	1	1305	2	Y	9					29
							10	9									
03	1674	X	1048	-0-	-626	-0-	11	1	1030	2	Y	6	34	1			1
							7	9									
04	1740	N	975	-0-	-765	-0-	966	2	9	9	Y	8					9
*05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1825	2	29	9	Y	26	30	1			5

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167922 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8995 - 10390

*12	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	17	1	2778	2	Y	35	29	1			23
							39	9									
01	3193	X	2441	-0-	-752	-0-	8	1	2411	2	Y	20					43
							22	9									
02	2987	X	2155	-0-	-832	-0-	1	1	2136	2	Y	16	38	1			21
							18	9									
03	3193	X	2337	-0-	-856	-0-	2311	2	26	9	Y	24					45
04	2730	X	2413	-0-	-317	-0-	43	1	2366	2	Y	4	34	1			15
							4	9									
05	2852	X	2503	-0-	-349	-0-	67	1	2413	2	Y	21					36
							23	9									

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169898 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9134 - 10469

*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170283 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9102 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183797 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9064 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	3	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-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184678 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9028 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2294	N	2276	-0-	-18	-0-	14 3	1 9	2259	2	Y	3	3	1			-0-
01	2480	X	2415	-0-	-65	-0-	8	1	2407	2	Y	-0-					-0-
02	2320	X	2261	-0-	-59	-0-	1	1	2260	2	Y	-0-					-0-
03	2480	X	2336	-0-	-144	-0-	2336	2			Y	-0-					-0-
04	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	43	1	2363	2	Y	-0-					-0-
*05	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	69	1	2487	2	Y	-0-					-0-

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186503 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9710 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1854	2	3	9	Y	3	14	1			3
01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1851	2	14	9	Y	13	11	1			5
02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1730	2	14	9	Y	13	11	1			7
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1239	2	10	9	Y	9	10	1			6
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1468	2	12	9	Y	11	8	1			9
*05	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1556	2	11	9	Y	10	17	1			2

GOLDEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189762 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9112 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1624	-0-	-0-	-0-	1622	2	2	9	Y	2	29	1			9
01	1984	N	1216	-0-	-768	-0-	1187	2	29	9	Y	26	24	1			11
02	1450	N	1308	-0-	-142	-0-	1274	2	34	9	Y	31	25	1			17
03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1653	2	40	9	Y	36	29	1			24
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1682	2	48	9	Y	44	34	1			34
*05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1571	2	35	9	Y	32	61	1			5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195459 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10162 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2418	X	48	-0-	-2370	-0-	47	2	1	9	Y	1	30	7			-0-
01	2511	X	35	-0-	-2476	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
02	1682	N	22	-0-	-1660	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200163 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9088 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3100	X	2823	-0-	-277	-0-	17	1	2771	2	Y	32	29	1			23
							35	9									
01	3100	X	2984	-0-	-116	-0-	10	1	2946	2	Y	25					48
							28	9									
02	2900	X	2436	-0-	-464	-0-	1	1	2415	2	Y	18	42	1			24
							20	9									
03	2914	X	2727	-0-	-187	-0-	2695	2	32	9	Y	29					53
04	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	61	1	3332	2	Y	8	40	1			21
							9	9									
05	2976	X	2820	-0-	-156	-0-	75	1	2717	2	Y	25					46
							28	9									

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204454 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9765 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			-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-

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	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					-0-
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-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	3	3	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	3	3	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GOLDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213382 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9188 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2514	-0-	-431	-0-	15	1	2471	2	Y	25	23	1			18
							28	9									
01	2480	N	2084	-0-	-396	-0-	7	1	2060	2	Y	15					33
							17	9									
02	2494	N	2101	-0-	-393	-0-	1	1	2085	2	Y	14	29	1			18
							15	9									
03	2697	N	2362	-0-	-335	-0-	2336	2	26	9	Y	24					42
04	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	45	1	2477	2	Y	4	32	1			14
							4	9									
*05	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	73	1	2643	2	Y	21					35
							23	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	186	X	101	-0-	-85	-0-	1	1	96	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	279	X	177	-0-	-102	-0-	1	1	176	2	Y	-0-					-0-
02	348	N	23	-0-	-325	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	107	-0-	-103	-0-	2	1	105	2	Y	-0-					-0-
*05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	4	1	138	2	Y	-0-					-0-

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219236 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 975 PERF. 9075 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	2	1	360	2	Y	25	16	1			11
							28	9									
01	248	N	138	-0-	-110	-0-	132	2	6	9	Y	5					16
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	103	2	3	9	Y	3	14	1			5
03	434	N	127	-0-	-307	-0-	121	2	6	9	Y	5					10
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	2	1	130	2	Y	1	8	1			3
							1	9									
*05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	5	1	177	2	Y	7					10
							8	9									

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220974 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9097 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	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-

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222041 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9012 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4154	X	4134	-0-	-20	-0-	25	1	4106	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	4185	X	4078	-0-	-107	-0-	14	1	4064	2	Y	-0-					-0-
02	3944	X	3505	-0-	-439	-0-	2	1	3503	2	Y	-0-					-0-
03	4340	X	3712	-0-	-628	-0-	3712	2			Y	-0-					-0-
04	4080	X	3743	-0-	-337	-0-	67	1	3676	2	Y	-0-					-0-
05	4123	X	3928	-0-	-195	-0-	106	1	3822	2	Y	-0-					-0-

GARRETT SALTWATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 224664 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3081 - 3282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234320 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9116 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2759	N	2723	-0-	-36	-0-	2720	2	3	9	Y	3	28	1			8
01	2759	N	808	-0-	-1951	-0-	797	2	11	9	Y	10	14	1			4
02	2175	N	208	-0-	-1967	-0-	205	2	3	9	Y	3	5	1			2
03	2759	X	148	-0-	-2611	-0-	147	2	1	9	Y	1	2	1			1
04	780	N	177	-0-	-603	-0-	174	2	3	9	Y	3	2	1			2
05	217	N	163	-0-	-54	-0-	161	2	2	9	Y	2	4	1			-0-

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234958 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10234 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	124	N	89	-0-	-35	-0-	81	2	8	9	Y	7	13	1			1
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1
02	290	N	212	-0-	-78	-0-	210	2	2	9	Y	2					3
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	1	1	98	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	Y	1					1
05	217	N	111	-0-	-106	-0-	109	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

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	3255	X	2737	-0-	-518	-0-	2733	2	4	9	N	4	7	1			1
01	3255	X	2522	-0-	-733	-0-	2520	2	2	9	N	2	2	1			1
02	2813	X	2486	-0-	-327	-0-	2484	2	2	9	N	2	2	1			1
03	3007	X	2588	-0-	-419	-0-	2585	2	3	9	N	3	2	1			2
04	2910	X	2730	-0-	-180	-0-	2728	2	2	9	N	2	2	1			2
*05	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2769	2	3	9	N	3	5	1			-0-

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	403	N	157	-0-	-246	-0-	1	1	153	2	N	3	46	7			3
							3	9									
01	434	N	209	-0-	-225	-0-	5	1	201	2	N	3					6
							3	9									
02	348	N	168	-0-	-180	-0-	165	2	3	9	N	3					9
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	2	1	205	2	N	2	11	1			-0-
							2	9									
04	210	N	168	-0-	-42	-0-	164	2	4	9	N	4					4
*05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	242	2	10	9	N	9	11	1			2

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	496	N	266	-0-	-230	-0-	265	2	1	9	N	1	9	1			1
01	620	N	227	-0-	-393	-0-	221	2	6	9	N	5	4	1			2
02	348	N	202	-0-	-146	-0-	198	2	4	9	N	4	4	1			2
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	171	2	3	9	N	3	3	1			2
04	210	N	130	-0-	-80	-0-	127	2	3	9	N	3	3	1			2
05	217	N	99	-0-	-118	-0-	97	2	2	9	N	2	4	1			-0-

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	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	11224	2	4	9	Y	4	11	1			2
01	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	10666	2	9	9	Y	8	7	1			3
02	9715	X	8820	-0-	-895	-0-	8811	2	9	9	Y	8	7	1			4
03	9982	X	9115	-0-	-867	-0-	9106	2	9	9	Y	8	7	1			5
04	10860	X	9655	-0-	-1205	-0-	9645	2	10	9	Y	9	7	1			7
05	11222	X	9826	-0-	-1396	-0-	9818	2	8	9	Y	7	13	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	11315	X	10345	-0-	-970	-0-	10339	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
01	11315	X	10783	-0-	-532	-0-	10783	2			Y	-0-					-0-
02	10585	X	9751	-0-	-834	-0-	9751	2			Y	-0-					-0-
03	10850	X	10286	-0-	-564	-0-	10286	2			Y	-0-					-0-
04	10470	X	10295	-0-	-175	-0-	10295	2			Y	-0-					-0-
05	10788	X	10474	-0-	-314	-0-	10474	2			Y	-0-					-0-

WATSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264356 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10200 - 10410

*12	3999	X	3663	-0-	-336	-0-	3660	2	3	9	N	3	12	1			2
01	3999	X	3367	-0-	-632	-0-	3356	2	11	9	N	10	8	1			4
02	3509	X	3078	-0-	-431	-0-	3068	2	10	9	N	9	8	1			5
03	3565	X	3295	-0-	-270	-0-	3285	2	10	9	N	9	8	1			6
04	3540	X	3224	-0-	-316	-0-	3213	2	11	9	N	10	8	1			8
05	3658	X	3426	-0-	-232	-0-	3417	2	9	9	N	8	15	1			1

PALMER PETROLEUM INC. 636222
LAIRD WELL #: A 1 RRCID -> 100012 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10710

12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	62	1	1490	2	Y	-0-					155
01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	62	1	1607	2	Y	-0-					155
02	DLQ G-10		821	-0-	821	821	34	1	787	2	Y	-0-					155
03	DLQ G-10		1716	-0-	1716	2537	62	1	1643	2	Y	10					165
							11	9									
04	1900	N	1689	-0-	-211	2326	60	1	1629	2	Y	-0-					165
*05	3100	N	1257	-0-	-1843	483	62	1	1185	2	Y	9					174
							10	9									

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100101 COMPL. DATE 11/26/1982 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10560 - 10882

12	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	62	1	4259	2	N	2	2	8			124
							2	9									
01	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	62	1	3735	2	N	11					135
							12	9									
02	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	58	1	3635	2	N	-0-					135
03	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	62	1	4166	2	N	-0-					135
04	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	60	1	4442	2	N	1	1	8			135
							1	9									
*05	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	62	1	3692	2	N	-0-					135

SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 102079 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10136 - 10434

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	44	1	421	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	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
BEAN WELL #: 1 RRCID -> 102746 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10457 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	62	1	1529	2	N	-0-					73
01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	62	1	1447	2	N	17					90
							19	9									
02	1421	N	1416	-0-	-5	-0-	58	1	1358	2	N	-0-					90
03	1519	N	1393	-0-	-126	-0-	62	1	1331	2	N	-0-					90
04	1470	N	1304	-0-	-166	-0-	60	1	1244	2	N	-0-					90
*05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	62	1	1544	2	N	-0-					90

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	1612	N	1566	-0-	-46	-0-	62	1	1503	2	N	1	1	8			30
							1	9									
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	62	1	1328	2	N	-0-					30
02	1334	N	692	-0-	-642	-0-	58	1	634	2	N	-0-					30
03	1581	N	1121	-0-	-460	-0-	62	1	1059	2	N	-0-					30
04	1350	N	911	-0-	-439	-0-	60	1	851	2	N	-0-					30
*05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	62	1	1426	2	N	-0-					30

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	1550	N	1521	-0-	-29	-0-	62	1	1458	2	N	1	1	8			94
							1	9									
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	62	1	1271	2	N	-0-					94
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	44	1	1454	2	N	-0-					94
03	1519	N	1227	-0-	-292	-0-	62	1	1165	2	N	-0-					94
04	1290	N	1278	-0-	-12	-0-	58	1	1220	2	N	-0-					94
*05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	62	1	1637	2	N	1	1	8			94
							1	9									

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	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	62	1	1785	2	N	12					82
							13	9									
01	1488	N	1482	-0-	-6	-0-	58	1	1424	2	N	-0-					82
02	1392	N	1272	-0-	-120	-0-	58	1	1214	2	N	-0-					82
03	1488	N	972	-0-	-516	-0-	52	1	920	2	N	-0-					82
04	1440	N	1282	-0-	-158	-0-	58	1	1224	2	N	-0-					82
*05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	62	1	1449	2	N	17					99
							19	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	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	62	1	2601	2	N	-0-					27
01	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	62	1	2355	2	N	-0-					27
02	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	58	1	2162	2	N	-0-					27
03	2046	N	1461	-0-	-585	-0-	62	1	1399	2	N	-0-					27
04	1980	N	1379	-0-	-601	-0-	60	1	1319	2	N	-0-					27
05	2046	N	1198	-0-	-848	-0-	62	1	1136	2	N	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
TORKELSON WELL #: 2 RRCID -> 132777 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10648 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1945	-0-	-8	-0-	62	1	1868	2	N	14	1	8			175
							15	9									
01	2232	N	2012	-0-	-220	-0-	62	1	1942	2	N	7					182
							8	9									
02	1856	N	1810	-0-	-46	-0-	58	1	1724	2	N	25	169	1			38
							28	9									
03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	62	1	2019	2	N	-0-					38
04	1950	N	1857	-0-	-93	-0-	58	1	1799	2	N	-0-					38
05	1922	N	1826	-0-	-96	-0-	62	1	1764	2	N	-0-					38

LAIRD WELL #: A 3 RRCID -> 136342 COMPL. DATE 10/18/1990 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10635 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	N	2202	-0-	-495	-0-	62	1	2140	2	N	-0-					70
01	2356	N	2326	-0-	-30	-0-	62	1	2231	2	N	30					100
							33	9									
02	2349	N	2247	-0-	-102	-0-	58	1	2189	2	N	-0-					100
03	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	62	1	2282	2	N	29					129
							32	9									
04	2250	N	1833	-0-	-417	-0-	60	1	1773	2	N	-0-					129
05	2387	N	2050	-0-	-337	-0-	62	1	1988	2	N	-0-					129

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	963	N	963	-0-	-0-	-0-	30	1	933	2	N	-0-					78
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	20	1	774	2	N	-0-					78
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	58	1	1292	2	N	-0-					78
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	62	1	1348	2	N	-0-					78
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	60	1	1182	2	N	-0-					78
*05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	62	1	1303	2	N	-0-					78

LAIRD WELL #: A 4 RRCID -> 142091 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10444 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1167	-0-	-104	-0-	62	1	1105	2	N	-0-					56
01	1209	N	1136	-0-	-73	-0-	60	1	1076	2	N	-0-					56
02	928	N	917	-0-	-11	-0-	58	1	859	2	N	-0-					56
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	52	1	1149	2	N	-0-					56
04	1110	N	1032	-0-	-78	-0-	56	1	976	2	N	-0-					56
*05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	62	1	948	2	N	-0-					56

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 142960 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10509 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2639	N	2523	-0-	-116	-0-	62	1	2461	2	N	-0-					84
01	2108	X	2003	-0-	-105	-0-	60	1	1943	2	N	-0-					84
02	1972	X	1918	-0-	-54	-0-	58	1	1860	2	N	-0-					84
03	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	62	1	2144	2	N	-0-					84
04	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	58	1	2195	2	N	-0-					84
*05	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	62	1	2220	2	N	20					104
							22	9									

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	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	62	1	1165	2	N	-0-					35
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	58	1	851	2	N	-0-					35
02	1334	N	697	-0-	-637	-0-	42	1	655	2	N	-0-					35
03	1240	N	1128	-0-	-112	-0-	62	1	1066	2	N	-0-					35
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	56	1	1120	2	N	-0-					35
*05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	62	1	1178	2	N	-0-					35

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222

LAIRD, S. S. B WELL #: 6 RRCID -> 146203 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10521 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	62	1	1902	2	N	-0-					21
01	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	62	1	1879	2	N	-0-					21
02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	58	1	2083	2	N	-0-					21
03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	62	1	1978	2	N	-0-					21
04	1800	N	1675	-0-	-125	-0-	60	1	1615	2	N	-0-					21
*05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	62	1	2036	2	N	-0-					21

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	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	62	1	2494	2	N	1	1	8			40
							1	9									
01	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	62	1	2612	2	N	-0-					40
02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	58	1	1714	2	N	13					53
							14	9									
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	62	1	1665	2	N	19					72
							21	9									
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	60	1	1400	2	N	-0-					72
*05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	62	1	1344	2	N	-0-					72

LAIRD, S. S. B WELL #: 8 RRCID -> 158373 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 1111 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAN WELL #: 2 RRCID -> 165713 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	62	1	2305	2	N	-0-					10
01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	62	1	1860	2	N	-0-					10
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	58	1	1819	2	N	-0-					10
03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	62	1	2281	2	N	75					85
							83	9									
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	60	1	2267	2	N	-0-					85
*05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	62	1	1802	2	N	-0-					85

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	779	N	779	-0-	-0-	-0-	22	1	757	2	Y	-0-					75
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	42	1	1008	2	Y	-0-					75
02	DLQ G-10		725	-0-	725	725	20	1	705	2	Y	-0-					75
03	DLQ G-10		508	-0-	508	1233	16	1	492	2	Y	-0-					75
04	1835	N	602	-0-	-1233	-0-	18	1	584	2	Y	-0-					75
*05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	28	1	647	2	Y	-0-					75

TORKELSON WELL #: 5 RRCID -> 168620 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10745 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	62	1	1788	2	N	-0-					175
01	1860	N	1301	-0-	-559	-0-	62	1	1239	2	N	-0-					175
02	1740	N	1628	-0-	-112	-0-	58	1	1570	2	N	-0-					175
03	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	62	1	1879	2	N	29					204
							32	9									
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	60	1	1344	2	N	-0-					204
05	1736	N	1622	-0-	-114	-0-	62	1	1543	2	N	15					219
							17	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 169132 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	336	-0-	-501	-0-	6	1	330	2	N	-0-					155
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	18	1	562	2	N	-0-					155
02	493	N	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-					155
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	14	1	928	2	N	-0-					155
04	570	N	546	-0-	-24	-0-	14	1	532	2	N	-0-					155
*05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	30	1	1270	2	N	-0-					155

LAIRD, S.S. B WELL #: 9 RRCID -> 169308 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10528 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	10	1	261	2	N	-0-					147
01	248	N	218	-0-	-30	-0-	6	1	212	2	N	-0-					147
02	435	N	373	-0-	-62	-0-	12	1	361	2	N	-0-					147
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	16	1	292	2	N	-0-					147
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	12	1	277	2	N	-0-					147
05	403	N	317	-0-	-86	-0-	18	1	299	2	N	-0-					147

LAIRD WELL #: A 6 RRCID -> 170095 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10410 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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

CHEROKEE EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 170333 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9120 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	N	2427	-0-	-146	-0-	88	1	2292	2	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
01	2542	N	2369	-0-	-173	-0-	93	1	2276	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2258	-0-	2258	2258	89	1	2169	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2355	-0-	2355	4613	81	1	2274	2	Y	-0-					-0-
04	1900	N	2414	-0-	514	5127	103	1	2311	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	2764	-0-	-336	4791	97	1	2667	2	Y	-0-					-0-

DUNBAR WELL #: 1 RRCID -> 170896 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9077 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	1519	N	1268	-0-	-251	-0-	62	1	1206	2	N	-0-					22
01	1488	N	1048	-0-	-440	-0-	56	1	992	2	N	-0-					22
02	1334	N	1155	-0-	-179	-0-	58	1	1097	2	N	-0-					22
03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	62	1	1261	2	N	-0-					22
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	60	1	1066	2	N	-0-					22
*05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	62	1	1297	2	N	-0-					22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 171120 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10608 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	716	-0-	-369	-0-	26	1	604	2	N	78	179	1			30
							86	9									
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	50	1	1302	2	N	50					80
							55	9									
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	58	1	597	2	N	59					139
							65	9									
03	713	N	624	-0-	-89	-0-	62	1	538	2	N	22					161
							24	9									
04	1350	N	961	-0-	-389	-0-	60	1	901	2	N	-0-					161
*05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	48	1	786	2	N	-0-					161

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	1271	N	1135	-0-	-136	-0-	62	1	1072	2	N	1	1	8			106
							1	9									
01	1240	N	1047	-0-	-193	-0-	62	1	985	2	N	-0-					106
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	58	1	967	2	N	-0-					106
03	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	62	1	1054	2	N	-0-					106
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	60	1	993	2	N	-0-					106
*05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	62	1	1083	2	N	-0-					106

CHEROKEE EAGLE WELL #: 2 RRCID -> 172529 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9065 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	3410	-0-	-155	-0-	127	1	3283	2	Y	-0-					-0-
01	3627	X	3504	-0-	-123	-0-	138	1	3366	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3317	-0-	3317	3317	131	1	3186	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3492	-0-	3492	6809	121	1	3371	2	Y	-0-					-0-
04	10148	X	3339	-0-	-6809	-0-	142	1	3197	2	Y	-0-					-0-
*05	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	123	1	3348	2	Y	-0-					-0-

LAIRD WELL #: A 7 RRCID -> 180579 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

TORKELSON WELL #: 6 RRCID -> 180838 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10558 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2141	-0-	-215	-0-	62	1	2079	2	N	-0-					21
01	2232	N	1964	-0-	-268	-0-	62	1	1901	2	N	1					22
							1	9									
02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	58	1	2015	2	N	-0-					22
03	2139	N	1988	-0-	-151	-0-	62	1	1926	2	N	-0-					22
04	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	60	1	2091	2	N	-0-					22
05	2201	N	2199	-0-	-2	-0-	62	1	2137	2	N	-0-					22

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185106 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10948 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1324	-0-	-288	-0-	50	1	1274	2	N	-0-					94
01	1705	N	1159	-0-	-546	-0-	50	1	1109	2	N	-0-					94
02	1566	N	905	-0-	-661	-0-	34	1	871	2	N	-0-					94
03	1333	N	1094	-0-	-239	-0-	40	1	1054	2	N	-0-					94
04	1110	N	716	-0-	-394	-0-	30	1	686	2	N	-0-					94
*05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	38	1	947	2	N	-0-					94

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 6 RRCID -> 188224 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10590 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	62	1	1899	2	N	-0-					139
01	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	62	1	1987	2	N	-0-					139
02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	58	1	2021	2	N	-0-					139
03	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	62	1	2320	2	N	35					174
							39	9									
04	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	60	1	2278	2	N	-0-					174
*05	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	62	1	2313	2	N	-0-					174

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	2480	N	1433	-0-	-1047	-0-	62	1	1370	2	N	1	1	8			28
							1	9									
01	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	62	1	1794	2	N	-0-					28
02	1885	N	1630	-0-	-255	-0-	58	1	1572	2	N	-0-					28
03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	62	1	1603	2	N	-0-					28
04	1800	N	1783	-0-	-17	-0-	60	1	1723	2	N	-0-					28
*05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	62	1	1762	2	N	-0-					28

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	1767	X	1144	-0-	-623	-0-	36	1	1108	2	N	-0-					32
01	1767	X	1212	-0-	-555	-0-	42	1	1170	2	N	-0-					32
02	1479	X	1019	-0-	-460	-0-	40	1	979	2	N	-0-					32
03	1581	X	1229	-0-	-352	-0-	34	1	1195	2	N	-0-					32
04	1290	X	1148	-0-	-142	-0-	32	1	1116	2	N	-0-					32
*05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	30	1	1197	2	N	-0-					32

CHEROKEE EAGLE WELL #: 3 RRCID -> 190812 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9415 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	2414	-0-	-66	-0-	87	1	2280	2	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
01	2356	N	2305	-0-	-51	-0-	91	1	2214	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1986	-0-	1986	1986	79	1	1907	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1965	-0-	1965	3951	67	1	1898	2	Y	-0-					-0-
04	1900	N	1947	-0-	47	3998	83	1	1864	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	1667	-0-	-1433	2565	59	1	1608	2	Y	-0-					-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 4 RRCID -> 198543 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9282 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	85	1	2217	2	Y	-0-					-0-
01	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	93	1	2274	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2197	-0-	2197	2197	87	1	2110	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2359	-0-	2359	4556	81	1	2278	2	Y	-0-					-0-
04	1900	N	2199	-0-	299	4855	94	1	2105	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	2242	-0-	-858	3997	79	1	2163	2	Y	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 207202 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9002 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	19	1	1851	2	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
01	2139	N	1656	-0-	-483	-0-	17	1	1639	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1657	-0-	1657	1657	17	1	1640	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1675	-0-	1675	3332	17	1	1658	2	Y	-0-					-0-
04	1900	N	1641	-0-	-259	3073	16	1	1625	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	1690	-0-	-1410	1663	17	1	1673	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
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	837	N	654	-0-	-183	-0-	6	1	624	2	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
01	713	N	660	-0-	-53	-0-	7	1	653	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		780	-0-	780	780	8	1	772	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		869	-0-	869	1649	9	1	860	2	Y	-0-					-0-
04	1900	N	1027	-0-	-873	776	10	1	1017	2	Y	-0-					-0-
*05	1596	N	820	-0-	-776	-0-	8	1	812	2	Y	-0-					-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	310	N	310	-0-	-0-	-0-	46	1	255	3	Y	8					56
							9	9									
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	50	1	276	3	Y	8					64
							9	9									
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	49	1	270	3	Y	12					76
							13	9									
03	310	N	292	-0-	-18	-0-	42	1	248	3	Y	2					78
							2	9									
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	41	1	236	3	Y	10					88
							11	9									
*05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	46	1	264	3	Y	18					106
							20	9									

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 117992 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 11005

12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	47	1	318	3	Y	-0-					-0-
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	58	1	379	3	Y	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	46	1	292	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	339	-0-	-33	-0-	43	1	296	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	314	-0-	-46	-0-	40	1	274	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	334	-0-	-38	-0-	42	1	292	3	Y	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 117993 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10781 - 10962

12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	121	1	978	3	Y	-0-					23
01	1023	N	944	-0-	-79	-0-	106	1	838	3	Y	-0-					23
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	121	1	900	3	Y	-0-					23
03	1085	N	1000	-0-	-85	-0-	109	1	889	3	Y	2					25
							2	9									
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	106	1	844	3	Y	-0-					25
05	1085	N	960	-0-	-125	-0-	106	1	854	3	Y	-0-					25

MCCRORY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175566 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10603 - 10905

12	992	N	877	-0-	-115	-0-	175	1	702	2	N	-0-					-0-
01	961	N	874	-0-	-87	-0-	174	1	700	2	N	-0-					-0-
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	157	1	625	2	N	-0-					-0-
03	868	N	705	-0-	-163	-0-	142	1	563	2	N	-0-					-0-
04	840	N	693	-0-	-147	-0-	138	1	555	2	N	-0-					-0-
05	837	N	596	-0-	-241	-0-	116	1	480	2	N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201

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	1178	N	1000	-0-	-178	-0-	199	1	801	2	N	-0-					-0-
01	930	N	894	-0-	-36	-0-	179	1	715	2	N	-0-					-0-
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	173	1	693	2	N	-0-					-0-
03	992	N	902	-0-	-90	-0-	182	1	720	2	N	-0-					-0-
04	870	N	852	-0-	-18	-0-	170	1	682	2	N	-0-					-0-
05	930	N	822	-0-	-108	-0-	161	1	661	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	682	N	662	-0-	-20	-0-	86	1	576	3	Y	-0-					83
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	77	1	501	3	Y	-0-					83
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	77	1	484	3	Y	10	72	1			21
							11	9									
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	84	1	597	3	Y	-0-					21
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	82	1	567	3	Y	-0-					21
*05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	85	1	588	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	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

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	899	N	730	-0-	-169	-0-	111	1	619	3	Y	-0-					4
01	806	N	698	-0-	-108	-0-	109	1	589	3	Y	-0-					4
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	97	1	534	3	Y	-0-					4
03	744	N	672	-0-	-72	-0-	99	1	573	3	Y	-0-					4
04	690	N	664	-0-	-26	-0-	98	1	566	3	Y	-0-					4
*05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	123	1	696	3	Y	-0-					4

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	930	N	864	-0-	-66	-0-	132	1	732	3	Y	-0-					9
01	899	N	852	-0-	-47	-0-	132	1	720	3	Y	-0-					9
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	117	1	640	3	Y	-0-					9
03	868	N	832	-0-	-36	-0-	122	1	710	3	Y	-0-					9
04	810	N	793	-0-	-17	-0-	118	1	675	3	Y	-0-					9
*05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	149	1	842	3	Y	-0-					9

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220384 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10744 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	857	-0-	-11	-0-	115	1	742	3	Y	-0-					135
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	122	1	773	3	Y	-0-					135
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	113	1	699	3	Y	72	172	1			35
							79	9									
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	105	1	687	3	Y	3					38
							3	9									
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	190	1	1219	3	Y	10					48
							11	9									
*05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	181	1	1153	3	Y	5					53
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220442 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10744 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	165	1	1250	3	Y	3					146
							3	9									
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	171	1	1258	3	Y	3					149
							3	9									
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	162	1	1131	3	Y	45	171	1			23
							50	9									
03	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	158	1	1205	3	Y	5					28
							6	9									
04	1380	N	1307	-0-	-73	-0-	154	1	1153	3	Y	-0-					28
05	1426	N	1340	-0-	-86	-0-	156	1	1184	3	Y	-0-					28

ACKER WELL #: 2 RRCID -> 221319 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10804 - 11006

12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	84	1	540	3	Y	-0-					71
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	88	1	560	3	Y	-0-					71
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	91	1	564	3	Y	52					123
							57	9									
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	86	1	561	3	Y	7					130
							8	9									
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	92	1	589	3	Y	-0-					130
*05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	94	1	603	3	Y	-0-					130

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 224024 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10580 - 10830

12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	39	1	256	3	Y	-0-					43
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	39	1	249	3	Y	-0-					43
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	43	1	266	3	Y	42					85
							46	9									
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	41	1	272	3	Y	2					87
							2	9									
04	240	N	204	-0-	-36	-0-	28	1	176	3	Y	-0-					87
*05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	38	1	236	3	Y	-0-					87

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226118 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10634 - 10780

12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	110	1	714	3	Y	-0-					74
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	83	1	527	3	Y	-0-					74
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	113	1	699	3	Y	3					77
							3	9									
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	111	1	720	3	Y	2					79
							2	9									
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	141	1	909	3	Y	-0-					79
*05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	144	1	917	3	Y	2					81
							2	9									

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226120 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9698 - 10250

12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	186	1	1028	3	Y	-0-					10
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	189	1	1023	3	Y	-0-					10
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	181	1	990	3	Y	-0-					10
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	184	1	1072	3	Y	-0-					10
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	174	1	998	3	Y	-0-					10
05	1240	N	855	-0-	-385	-0-	129	1	726	3	Y	-0-					10

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	808	N	808	-0-	-0-	-0-	88	1	712	3	Y	7					176
							8	9									
01	775	N	774	-0-	-1	-0-	88	1	686	3	Y	-0-					176
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	99	1	736	3	Y	2					178
							2	9									
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	97	1	785	3	Y	2					180
							2	9									
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	96	1	771	3	Y	2					182
							2	9									
*05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	99	1	798	3	Y	-0-					182

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
GRISSOM ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206256 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9462 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	592	-0-	-28	-0-	591	2	1	9	N	1					332
01	806	N	637	-0-	-169	-0-	635	2	2	9	N	2					334
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	592	2	1	9	N	1					335
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	760	2	1	9	N	1	113	1			223
04	630	N	498	-0-	-132	-0-	497	2	1	9	N	1					224
05	620	N	536	-0-	-84	-0-	535	2	1	9	N	1					225

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	465	X	243	-0-	-222	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
01	434	X	250	-0-	-184	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
*05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-

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
*06	1290	N	318	-0-	-972	-0-	318	2			N	-0-					-0-
*07	1395	N	178	-0-	-1217	-0-	178	2			N	-0-					-0-
*08	1519	N	1313	-0-	-206	-0-	1116	2	197	9	N	179	179	1			-0-
*09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
*10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
*11	1410	N	640	-0-	-770	-0-	640	2			N	-0-					-0-
*12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
*01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
*02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					489
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					489
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					489

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	837	X	428	-0-	-409	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
01	744	X	441	-0-	-303	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
02	290	N	134	-0-	-156	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-					-0-
*05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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	31	X	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
01	31	X	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
02	29	N	7	-0-	-22	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
*05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-

JIMMERSON 'A' WELL #: 1 RRCID -> 213153 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9254 - 10434

12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
02	29	N	7	-0-	-22	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
*05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-

JIMMERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 214302 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9636 - 10254

12	62	X	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
01	62	X	34	-0-	-28	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
02	29	N	10	-0-	-19	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
*05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-

HILLIARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219922 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10328 - 10500

12	713	X	365	-0-	-348	-0-	365	2			Y	-0-					3
01	620	X	376	-0-	-244	-0-	376	2			Y	-0-					3
02	261	N	114	-0-	-147	-0-	114	2			Y	-0-					3
03	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			Y	-0-					3
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					3
*05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					3

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071350 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9080 - 10462

12	1395	N	1315	-0-	-80	-0-	60	1	1255	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1299	-0-	-3	-0-	58	1	1240	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1218	N	1206	-0-	-12	-0-	57	1	1149	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	63	1	1216	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1236	-0-	-24	-0-	61	1	1174	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	63	1	1220	2	Y	-0-					-0-

GRAY, B. B. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072337 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9068 - 10453

12	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	142	1	2977	2	Y	-0-					1
01	3038	X	2940	-0-	-98	-0-	131	1	2809	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	2842	X	2699	-0-	-143	-0-	127	1	2571	2	Y	1					1
							1	9									
03	3131	X	2886	-0-	-245	-0-	143	1	2742	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	3030	X	2999	-0-	-31	-0-	148	1	2850	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	3131	X	2993	-0-	-138	-0-	147	1	2845	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BENNETT, 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER, SYBIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072505 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9158 - 10432

12	3379	X	3085	-0-	-294	-0-	141	1	2943	2	Y	1					2
							1	9									
01	3379	X	3172	-0-	-207	-0-	142	1	3028	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	3132	X	3059	-0-	-73	-0-	144	1	2913	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	3348	X	3020	-0-	-328	-0-	149	1	2870	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	155	1	2990	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
05	3286	X	3237	-0-	-49	-0-	159	1	3077	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MINOR, JOHN G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075298 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10343 - 10588

12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	121	1	321	2	N	41					131
							45	9									
01	496	N	380	-0-	-116	-0-	108	1	263	2	N	8					139
							9	9									
02	435	N	409	-0-	-26	-0-	128	1	281	2	N	-0-					139
03	496	N	462	-0-	-34	-0-	121	1	275	2	N	60					199
							66	9									
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	123	1	267	2	N	3	182	1			20
							3	9									
05	434	N	143	-0-	-291	-0-	36	1	107	2	N	-0-					20

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076119 COMPL. DATE 01/22/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9174 - 10540

12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	2	Y	-0-					-0-
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	2	Y	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	155	-0-	-93	-0-	8	1	147	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	10	1	194	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9328 - 10516

12	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	152	1	3186	2	Y	2					2
							2	9									
01	3286	X	3275	-0-	-11	-0-	146	1	3127	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	3248	X	3118	-0-	-130	-0-	147	1	2969	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	3472	X	3229	-0-	-243	-0-	160	1	3066	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	3360	X	3157	-0-	-203	-0-	156	1	2997	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
05	3348	X	3216	-0-	-132	-0-	157	1	3057	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

RAIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076787 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9136 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	N	2391	-0-	-275	-0-	109	1	2282	2	Y	-0-					1
01	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	120	1	2568	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	117	1	2378	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	128	1	2460	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	124	1	2394	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
*05	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	127	1	2462	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078208 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9239 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	856	-0-	-136	-0-	39	1	817	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	797	-0-	-164	-0-	36	1	761	2	Y	-0-					-0-
02	870	N	729	-0-	-141	-0-	34	1	695	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	762	-0-	-106	-0-	38	1	724	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	715	-0-	-65	-0-	35	1	680	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	728	-0-	-47	-0-	36	1	692	2	Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078495 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9165 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	964	-0-	-493	-0-	44	1	919	2	Y	1					2
							1	9									
01	1178	N	939	-0-	-239	-0-	42	1	895	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	40	1	817	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	961	N	909	-0-	-52	-0-	45	1	862	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	900	N	808	-0-	-92	-0-	40	1	765	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
05	930	N	819	-0-	-111	-0-	40	1	778	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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	3162	X	2941	-0-	-221	-0-	134	1	2806	2	Y	1					2
							1	9									
01	3162	X	2892	-0-	-270	-0-	129	1	2761	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	2987	X	2685	-0-	-302	-0-	126	1	2557	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	3193	X	3092	-0-	-101	-0-	153	1	2937	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	150	1	2886	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
*05	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	153	1	2976	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

STEPHENS, EUNICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078847 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10323 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	36	1	759	2	Y	-0-					-0-
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	36	1	772	2	Y	-0-					-0-
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	37	1	743	2	Y	-0-					-0-
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	42	1	807	2	Y	-0-					-0-
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	40	1	761	2	Y	-0-					-0-
*05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	43	1	832	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079583 COMPL. DATE 06/15/1988 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9350 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	3486	-0-	-420	-0-	159	1 9	3326	2	Y	1					2
01	3782	X	3531	-0-	-251	-0-	158	1 9	3371	2	Y	2	3	1			1
02	3422	X	2871	-0-	-551	-0-	135	1 9	2735	2	Y	1	1	1			1
03	3658	X	3165	-0-	-493	-0-	156	1 9	3008	2	Y	1	1	1			1
04	3540	X	3489	-0-	-51	-0-	172	1 9	3314	2	Y	3	4	1			-0-
05	3534	X	3513	-0-	-21	-0-	172	1 9	3339	2	Y	2	2	1			-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080171 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9212 - 10566

12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	65	1 9	1367	2	Y	1					2
01	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	81	1 9	1744	2	Y	2	3	1			1
02	1943	N	1713	-0-	-230	-0-	80	1 9	1631	2	Y	2	1	1			2
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	91	1 9	1753	2	Y	2	2	1			2
04	1770	N	1714	-0-	-56	-0-	84	1 9	1627	2	Y	3	5	1			-0-
*05	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	103	1 9	2000	2	Y	1	1	1			-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080360 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9291 - 10539

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081303 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10311 - 10580

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRONG, W.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081719 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9264 - 10615

12	1767	N	1074	-0-	-693	-0-	49	1	1025	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	464	-0-	-1024	-0-	21	1 9	442	2	Y	1	1	8			-0-
02	638	N	297	-0-	-341	-0-	14	1	283	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	359	-0-	-323	-0-	18	1	341	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	335	-0-	-115	-0-	17	1	318	2	Y	-0-					-0-
*05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	338	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MALONEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081928 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9258 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NORRIS, N.C. WELL #: 1 RRCID -> 082715 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9283 - 10707

12	589	N	527	-0-	-62	-0-	24	1	503	2	Y	-0-					1
01	589	N	526	-0-	-63	-0-	23	1	500	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	522	N	487	-0-	-35	-0-	23	1	462	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	527	N	514	-0-	-13	-0-	25	1	488	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	510	N	501	-0-	-9	-0-	25	1	474	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
05	527	N	507	-0-	-20	-0-	25	1	481	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BRADLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082883 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9028 - 10472

12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	164	1	774	2	Y	-0-					58
01	744	N	685	-0-	-59	-0-	179	1	506	2	Y	-0-					58
02	725	N	516	-0-	-209	-0-	133	1	383	2	Y	-0-					58
03	775	N	483	-0-	-292	-0-	118	1	365	2	Y	-0-					58
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	145	1	607	2	Y	-0-					58
*05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	186	1	579	2	Y	-0-					58

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 083503 COMPL. DATE 06/24/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10226 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083727 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10380 - 10622

12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	23	1	475	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	21	1	444	2	Y	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	231	-0-	-265	-0-	11	1	220	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	159	-0-	-291	-0-	8	1	151	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	279	-0-	-62	-0-	14	1	265	2	Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086766 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9212 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086767 COMPL. DATE 10/20/1979 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10123 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3154	-0-	54	798	144	1	3010	2	Y	-0-					-0-
01	3466	X	2668	-0-	-798	-0-	119	1	2549	2	Y	-0-					-0-
02	3161	X	2615	-0-	-546	-0-	123	1	2492	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	2692	-0-	-687	-0-	133	1	2559	2	Y	-0-					-0-
04	3180	X	2591	-0-	-589	-0-	128	1	2463	2	Y	-0-					-0-
05	3162	X	2373	-0-	-789	-0-	116	1	2257	2	Y	-0-					-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 086952 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9744 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1016	-0-	-224	-0-	46	1	970	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1009	-0-	-76	-0-	45	1	964	2	Y	-0-					-0-
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	63	1	1267	2	Y	-0-					-0-
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	67	1	1276	2	Y	-0-					-0-
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	61	1	1178	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	62	1	1198	2	Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087042 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9576 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	405	N	405	-0-	-0-	-0-	70	1	329	2	Y	5	1	8			14
							6	9									
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	82	1	342	2	Y	3					17
							3	9									
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	69	1	306	2	Y	-0-					17
03	403	N	172	-0-	-231	-0-	34	1	137	2	Y	1					18
							1	9									
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-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.		157	-0-	157	212	7	1	150	2	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	20	-0-	20	232	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
02	333	X	101	-0-	-232	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
03	87	X	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	17	-0-	-107	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-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	93	N	49	-0-	-44	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	21	-0-	-66	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					-0-
*05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087839 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9156 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	111	-0-	-44	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	108	-0-	-8	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088503 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9130 - 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-

GRAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088937 COMPL. DATE 07/13/1980 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9039 - 10341

12	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	144 1	1 9	3017	2	Y	1					2
01	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	139 3	1 9	2970	2	Y	3	4	1			1
02	2958	X	2879	-0-	-79	-0-	135 2	1 9	2742	2	Y	2	1	1			2
03	3162	X	3020	-0-	-142	-0-	149 3	1 9	2868	2	Y	3	3	1			2
04	3060	X	2904	-0-	-156	-0-	143 3	1 9	2758	2	Y	3	5	1			-0-
05	3162	X	2873	-0-	-289	-0-	141 2	1 9	2730	2	Y	2	2	1			-0-

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089095 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9309 - 10657

12	155	N	38	-0-	-117	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	28	-0-	-62	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
*05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089447 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 9203 - 10454

12	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	50	1	1053	2	Y	-0-					-0-
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	49	1	1044	2	Y	-0-					-0-
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	48	1	972	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	53	1	1020	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1037	-0-	-13	-0-	51	1	986	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	53	1	1032	2	Y	-0-					-0-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089648 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10314 - 10589

12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	63	1	1309	2	Y	-0-					1
01	1333	N	1230	-0-	-103	-0-	55	1	1175	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1160	N	1077	-0-	-83	-0-	51	1	1025	2	Y	1					1
							1	9									
03	1240	N	1093	-0-	-147	-0-	54	1	1039	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1200	N	1132	-0-	-68	-0-	56	1	1075	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	60	1	1167	2	Y	-0-					-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	2387	N	2214	-0-	-173	-0-	101	1	2112	2	Y	1					1
							1	9									
01	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	99	1	2121	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	2088	N	2038	-0-	-50	-0-	96	1	1941	2	Y	1					1
							1	9									
03	2201	N	2138	-0-	-63	-0-	106	1	2031	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	2160	N	2095	-0-	-65	-0-	103	1	1991	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	2170	N	2095	-0-	-75	-0-	103	1	1992	2	Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090390 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9211 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	53	1	1097	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	51	1	1081	2	Y	-0-					-0-
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	50	1	1018	2	Y	-0-					-0-
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	56	1	1071	2	Y	-0-					-0-
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	54	1	1037	2	Y	-0-					-0-
*05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	55	1	1065	2	Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090867 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9040 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	N	2500	-0-	-135	-0-	114	1	2385	2	Y	1					2
							1	9									
01	2635	N	2624	-0-	-11	-0-	117	1	2505	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	119	1	2418	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	138	1	2655	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	130	1	2509	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
*05	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	132	1	2573	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	58	1	1208	2	Y	1					1
							1	9									
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	55	1	1187	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1189	N	1059	-0-	-130	-0-	50	1	1007	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	61	1	1174	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	59	1	1144	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	60	1	1173	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TANNER, SE GU WELL #: 1 RRCID -> 091269 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10436 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091275 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9034 - 10435

12	3007	X	2819	-0-	-188	-0-	129	1	2689	2	Y	1					1
							1	9									
01	2976	X	2732	-0-	-244	-0-	122	1	2610	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	134	1	2715	2	Y	1					1
							1	9									
03	2821	N	2817	-0-	-4	-0-	139	1	2678	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	3000	N	3120	-0-	120	120	154	1	2965	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	3100	N	3369	-0-	269	389	165	1	3204	2	Y	-0-					-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091564 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9560 - 10596

12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	80	1	1671	2	Y	1					1
							1	9									
01	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	79	1	1680	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	78	1	1575	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	94	1	1807	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	94	1	1805	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	99	1	1915	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091668 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9570 - 10567

12	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	152	1	3182	2	Y	-0-					1
01	3348	X	3305	-0-	-43	-0-	147	1	3152	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
02	3132	X	2892	-0-	-240	-0-	136	1	2755	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
03	3348	X	3051	-0-	-297	-0-	151	1	2898	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	3240	X	3108	-0-	-132	-0-	153	1	2953	2	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
05	3348	X	3127	-0-	-221	-0-	153	1	2973	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092402 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9131 - 10476

12	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	164	1	3434	2	Y	1					2
							1	9									
01	3751	X	2979	-0-	-772	-0-	133	1	2844	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	3509	X	3379	-0-	-130	-0-	159	1	3218	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	3751	X	3096	-0-	-655	-0-	153	1	2942	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	3630	X	2768	-0-	-862	-0-	136	1	2630	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
05	3627	X	3262	-0-	-365	-0-	159	1	3102	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	392	1	3049	2	Y	10					15
							11	9									
01	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	279	1	2500	2	Y	1	2	1			14
							1	9									
02	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	356	1	3140	2	Y	1					15
							1	9									
03	3441	X	3294	-0-	-147	-0-	360	1	2933	2	Y	1	1	1			15
							1	9									
04	3330	X	2012	-0-	-1318	-0-	242	1	1766	2	Y	4	1	1			18
							4	9									
*05	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	449	1	3474	2	Y	-0-					18

TURNER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093290 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9100 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3260	-0-	-739	-0-	149	1	3110	2	Y	1					2
							1	9									
01	3782	X	2511	-0-	-1271	-0-	112	1	2398	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
02	3393	X	2458	-0-	-935	-0-	115	1	2341	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3627	X	2413	-0-	-1214	-0-	119	1	2292	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	3510	X	2431	-0-	-1079	-0-	120	1	2310	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	3255	X	2465	-0-	-790	-0-	121	1	2343	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094230 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9221 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	483	N	483	-0-	-0-	-0-	21	1	462	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		264	-0-	264	264	12	1	252	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		600	-0-	600	864	29	1	571	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		487	-0-	487	1351	24	1	463	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		599	-0-	599	1950	29	1	570	2	Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094273 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9175 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	65	1	1369	2	Y	-0-					-0-
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	48	1	1034	2	Y	-0-					-0-
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	47	1	944	2	Y	-0-					-0-
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	53	1	1014	2	Y	-0-					-0-
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	52	1	993	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	53	1	1028	2	Y	-0-					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094569 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9077 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	957	-0-	-66	-0-	44	1	912	2	Y	1					3
							1	9									
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	52	1	1114	2	Y	5					8
							6	9									
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	47	1	960	2	Y	-0-					8
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	50	1	951	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
04	1020	N	964	-0-	-56	-0-	47	1	911	2	Y	5					13
							6	9									
05	1054	N	981	-0-	-73	-0-	48	1	933	2	Y	-0-					13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

MALONEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094977 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10330 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	944	-0-	-17	-0-	43	1	901	2	Y	-0-					-0-
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	43	1	913	2	Y	-0-					-0-
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	41	1	832	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	899	-0-	-31	-0-	44	1	855	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	869	-0-	-31	-0-	43	1	826	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	891	-0-	-39	-0-	44	1	847	2	Y	-0-					-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094978 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9294 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	76	-0-	-110	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	97	-0-	-58	-0-	4	1	93	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	59	-0-	-28	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
*05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9982 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7 1	1 9	146	2	Y	1	1	1			-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095327 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10338 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1580	-0-	-156	-0-	72	1	1508	2	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1664	-0-	-72	-0-	74 2	1 9	1588	2	Y	2	1	1			1
02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	82	1	1662	2	Y	-0-					1
03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	90 1	1 9	1735	2	Y	1	1	1			1
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	87 1	1 9	1670	2	Y	1	2	1			-0-
*05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	89	1	1728	2	Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095328 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9149 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	2488	-0-	-23	-0-	114	1	2374	2	Y	-0-					1
01	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	113 4	1 9	2410	2	Y	4	3	1			2
02	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	114 2	1 9	2302	2	Y	2	1	1			3
03	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	132 2	1 9	2536	2	Y	2	3	1			2
04	2430	N	2368	-0-	-62	-0-	117 3	1 9	2248	2	Y	3	5	1			-0-
*05	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	139 1	1 9	2696	2	Y	1	1	1			-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095394 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9109 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	101	1	2106	2	Y	1					1
							1	9									
01	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	85	1	1820	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	86	1	1735	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	2201	N	1897	-0-	-304	-0-	94	1	1802	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1860	N	1382	-0-	-478	-0-	68	1	1313	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	1953	N	1762	-0-	-191	-0-	86	1	1676	2	Y	-0-					-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	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	76	1	1582	2	Y	-0-					-0-
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	24	1	520	2	Y	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	270	-0-	-1404	-0-	13	1	257	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	255	-0-	-285	-0-	13	1	242	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	251	-0-	-28	-0-	12	1	239	2	Y	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096086 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9006 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINNIE -M- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096114 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9496 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	29	1	612	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	616	-0-	-4	-0-	28	1	588	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	568	-0-	-12	-0-	27	1	541	2	Y	-0-					-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	31	1	590	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	594	-0-	-6	-0-	29	1	565	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	606	-0-	-14	-0-	30	1	576	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096685 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9057 - 10417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	58	1	1222	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	125	-0-	-216	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	570	-0-	-701	-0-	28	1	542	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	78	-0-	-42	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
*05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-

MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097204 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9263 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	280	1	724	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	299	1	732	2	N	-0-					-0-
02	957	N	885	-0-	-72	-0-	283	1	602	2	N	-0-					-0-
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	299	1	693	2	N	-0-					-0-
04	990	N	938	-0-	-52	-0-	299	1	639	2	N	-0-					-0-
05	961	N	390	-0-	-571	-0-	101	1	289	2	N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097205 COMPL. DATE 11/09/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10351 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097408 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9098 - 10453

12	3627	X	3615	-0-	-12	-0-	165	1	3450	2	Y	-0-					1
01	3627	X	3596	-0-	-31	-0-	160	1	3432	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
02	3422	X	3390	-0-	-32	-0-	159	1	3230	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	3658	X	3645	-0-	-13	-0-	180	1	3462	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	175	1	3376	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
*05	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	180	1	3496	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

PRICE, C. S. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097655 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10769 PERF. 9235 - 10600

12	1767	N	1706	-0-	-61	-0-	78	1	1628	2	Y	-0-					-0-
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	79	1	1681	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	75	1	1519	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	89	1	1714	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1680	N	1547	-0-	-133	-0-	76	1	1467	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	1705	N	1530	-0-	-175	-0-	75	1	1455	2	Y	-0-					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097808 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9146 - 10555

12	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	89	1	1865	2	Y	1					3
							1	9									
01	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	86	1	1843	2	Y	5					8
							6	9									
02	1769	N	1721	-0-	-48	-0-	81	1	1640	2	Y	-0-					8
03	1953	N	1795	-0-	-158	-0-	89	1	1706	2	Y	-0-					8
04	1860	N	1751	-0-	-109	-0-	86	1	1661	2	Y	4					12
							4	9									
*05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	92	1	1778	2	Y	1					13
							1	9									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098070 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10322 - 10566

12	930	N	894	-0-	-36	-0-	41	1	853	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	883	-0-	-16	-0-	39	1	843	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	812	N	810	-0-	-2	-0-	38	1	772	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	849	-0-	-19	-0-	42	1	806	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	840	N	833	-0-	-7	-0-	41	1	791	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	868	N	861	-0-	-7	-0-	42	1	819	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

CUNNINGHAM -A- WELL #: 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	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	196	1	1532	2	Y	10					14
							11	9									
01	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	299	1	2678	2	Y	1	1	1			14
							1	9									
02	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	264	1	2313	2	Y	-0-					14
03	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	243	1	1884	2	Y	-0-					14
04	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	275	1	1920	2	Y	6	1	1			19
							7	9									
*05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	201	1	1550	2	Y	-0-					19

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098199 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10339 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	31	1	641	2	Y	-0-					-0-
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	28	1	602	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	27	1	553	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	523	-0-	-128	-0-	26	1	497	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	514	-0-	-86	-0-	25	1	489	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	563	-0-	-57	-0-	28	1	535	2	Y	-0-					-0-

MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098292 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9272 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	126	1	329	2	Y	-0-					-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	120	1	294	2	Y	-0-					-0-
02	406	N	222	-0-	-184	-0-	69	1	153	2	Y	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	107	1	371	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	300	-0-	-90	-0-	88	1	212	2	Y	-0-					-0-
*05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	59	1	234	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 099705 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9234 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	2321	-0-	-66	-0-	106	1	2214	2	Y	1					1
							1	9									
01	2387	N	2123	-0-	-264	-0-	95	1	2026	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	2233	N	1940	-0-	-293	-0-	91	1	1847	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	2325	N	2072	-0-	-253	-0-	102	1	1969	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	2070	N	1894	-0-	-176	-0-	93	1	1799	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*05	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	124	1	2402	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099795 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9236 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	116	1	2423	2	Y	1					2
							1	9									
01	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	107	1	2283	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	2494	N	2235	-0-	-259	-0-	105	1	2127	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
03	2542	N	2193	-0-	-349	-0-	108	1	2084	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	2310	N	2213	-0-	-97	-0-	109	1	2101	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
05	2387	N	2191	-0-	-196	-0-	107	1	2083	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 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	514	N	514	-0-	-0-	-0-	23	1	491	2	Y	-0-					-0-
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	22	1	475	2	Y	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	22	1	448	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	24	1	471	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	480	N	476	-0-	-4	-0-	24	1	452	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	490	-0-	-6	-0-	24	1	466	2	Y	-0-					-0-

KANGERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100152 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9244 - 10620

12	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	134	1	2806	2	Y	1					3
							1	9									
01	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	132	1	2834	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
02	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	130	1	2633	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
03	2945	N	2729	-0-	-216	-0-	135	1	2593	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	2880	N	2503	-0-	-377	-0-	123	1	2377	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
05	2976	N	2612	-0-	-364	-0-	128	1	2483	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TURLINGTON, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 100268 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10114 - 10316

12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	166	1	791	2	Y	-0-					-0-
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	163	1	763	2	Y	-0-					-0-
02	870	N	851	-0-	-19	-0-	152	1	699	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	878	-0-	-83	-0-	155	1	723	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	885	-0-	-15	-0-	157	1	728	2	Y	-0-					-0-
*05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	162	1	755	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100850 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9636 - 10638

12	1054	N	978	-0-	-76	-0-	45	1	933	2	Y	-0-					1
01	1178	N	969	-0-	-209	-0-	43	1	926	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	928	N	895	-0-	-33	-0-	42	1	853	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	945	-0-	-47	-0-	47	1	898	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	917	-0-	-13	-0-	45	1	871	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	961	N	930	-0-	-31	-0-	46	1	884	2	Y	-0-					-0-

WARNER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 103632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9352 - 10454

12	1581	N	1486	-0-	-95	-0-	258	1	1228	2	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1433	-0-	-24	-0-	252	1	1181	2	Y	-0-					-0-
02	1363	N	1347	-0-	-16	-0-	240	1	1107	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1418	-0-	-70	-0-	251	1	1166	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1380	N	1356	-0-	-24	-0-	240	1	1116	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1415	-0-	-11	-0-	250	1	1165	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 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	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	57	1	1194	2	Y	1					2
							1	9									
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	57	1	1224	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	1247	N	1202	-0-	-45	-0-	56	1	1143	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	66	1	1264	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	68	1	1307	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
*05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	70	1	1352	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

STRONG, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 105724 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9173 - 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-

MINOR, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 106301 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10912 - 11211

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 2 RRCID -> 109323 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10104 - 10356

12	589	N	564	-0-	-25	-0-	98	1	466	2	Y	-0-					-0-
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	99	1	462	2	Y	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	93	1	431	2	Y	-0-					-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	104	1	482	2	Y	-0-					-0-
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	100	1	467	2	Y	-0-					-0-
*05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	104	1	484	2	Y	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 109974 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10268 - 10548

12	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-	337	1	2717	2	Y	10					15
							11	9									
01	3100	N	4489	-0-	1389	1389	447	1	4041	2	Y	1	2	1			14
							1	9									
02	4741	X	3352	-0-	-1389	-0-	338	1	3014	2	Y	-0-					14
03	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	388	1	2966	2	Y	1	1	1			14
							1	9									
04	4350	X	2924	-0-	-1426	-0-	351	1	2566	2	Y	6	1	1			19
							7	9									
*05	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	552	1	4257	2	Y	-0-					19

YOUNG GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 115886 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9167 - 10518

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	3348	X	3244	-0-	-104	-0-	148	1 2 9	3094	2	Y	2					3
01	3348	X	3334	-0-	-14	-0-	149	1 1 9	3184	2	Y	1	3	1			1
02	3277	X	3111	-0-	-166	-0-	146	1 4 9	2961	2	Y	4	2	1			3
03	3503	X	3367	-0-	-136	-0-	166	1 6 9	3195	2	Y	5	5	1			3
04	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	169	1 9 9	3252	2	Y	8	10	1			1
*05	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	166	1 4 9	3217	2	Y	4	4	1			1

TURLINGTON, M. P. WELL #: 3 RRCID -> 136547 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10068 - 10372

12	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	218	1 7 9	1039	2	Y	6					17
01	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	221	1 9 9	1035	2	Y	8	23	1			2
02	1189	N	1139	-0-	-50	-0-	202	1 6 9	931	2	Y	5					7
03	1271	N	1194	-0-	-77	-0-	211	1 2 9	981	2	Y	2					9
04	1230	N	1189	-0-	-41	-0-	209	1 7 9	973	2	Y	6					15
05	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	204	1 1 9	952	2	Y	1					16

BIRD GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 145189 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9481 - 10108

12	1829	N	1747	-0-	-82	-0-	80	1	1667	2	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1676	-0-	-122	-0-	75	1	1601	2	Y	-0-					-0-
02	1682	N	1388	-0-	-294	-0-	65	1	1323	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1239	-0-	-497	-0-	61	1	1178	2	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1265	-0-	-355	-0-	62	1	1203	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1327	-0-	-161	-0-	65	1	1262	2	Y	-0-					-0-

PAUL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145190 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9054 - 10445

12	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	93	1 1 9	1953	2	Y	1					2
01	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	89	1 2 9	1909	2	Y	2	3	1			1
02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	89	1 2 9	1799	2	Y	2	1	1			2
03	1953	N	1902	-0-	-51	-0-	94	1 2 9	1806	2	Y	2	2	1			2
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	94	1 2 9	1814	2	Y	2	4	1			-0-
05	1953	N	1924	-0-	-29	-0-	94	1 1 9	1829	2	Y	1	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WARNER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145527 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9002 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	3333	-0-		-139	-0-	575	1	2745	2	Y	12					33
								13	9									
01	3472	X	3280	-0-		-192	-0-	573	1	2685	2	Y	20	47	1			6
								22	9									
02	3132	X	3104	-0-		-28	-0-	550	1	2544	2	Y	9					15
								10	9									
03	3348	X	3272	-0-		-76	-0-	577	1	2689	2	Y	5					20
								6	9									
04	3278	X	3278	-0-		-0-	-0-	577	1	2686	2	Y	14					34
								15	9									
*05	3366	X	3366	-0-		-0-	-0-	594	1	2772	2	Y	-0-					34

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. GAS	(I) LIFT(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	2515	-0-		-275	-0-	115	1	2400	2	Y	-0-					1
01	2790	X	2619	-0-		-171	-0-	117	1	2501	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
02	2465	N	2224	-0-		-241	-0-	105	1	2118	2	Y	1					1
								1	9									
03	2511	N	2494	-0-		-17	-0-	123	1	2370	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
04	2550	N	2439	-0-		-111	-0-	120	1	2318	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
*05	2627	N	2627	-0-		-0-	-0-	129	1	2497	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148949 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9050 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2432	-0-		-203	-0-	111	1	2320	2	Y	1					1
								1	9									
01	2728	N	2413	-0-		-315	-0-	108	1	2303	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
02	2523	N	1858	-0-		-665	-0-	87	1	1769	2	Y	2	1	1			2
								2	9									
03	2449	N	2103	-0-		-346	-0-	104	1	1997	2	Y	2	2	1			2
								2	9									
04	2340	N	2106	-0-		-234	-0-	104	1	2000	2	Y	2	4	1			-0-
								2	9									
*05	2140	N	2140	-0-		-0-	-0-	105	1	2034	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3306	X	3306	-0-		-0-	-0-	151	1	3155	2	Y	-0-					1
01	3485	X	3485	-0-		-0-	-0-	155	1	3327	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
02	2871	X	2532	-0-		-339	-0-	119	1	2411	2	Y	2	1	1			2
								2	9									
03	3193	X	2750	-0-		-443	-0-	136	1	2612	2	Y	2	2	1			2
								2	9									
04	3090	X	2842	-0-		-248	-0-	140	1	2700	2	Y	2	4	1			-0-
								2	9									
05	3193	X	2593	-0-		-600	-0-	127	1	2465	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

NORRIS, N.C. WELL #: 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	1364	N	1286	-0-	-78	-0-	59	1	1227	2	Y	-0-					1
01	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	59	1	1255	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	56	1	1134	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	63	1	1210	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	62	1	1190	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	62	1	1211	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 4 RRCID -> 149092 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 9236 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149441 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9131 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	X	1392	-0-	-933	-0-	63	1	1328	2	Y	1					1
							1	9									
01	2325	X	1821	-0-	-504	-0-	81	1	1738	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	68	1	1376	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3100	N	3228	-0-	128	128	160	1	3066	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	2807	N	2679	-0-	-128	-0-	132	1	2545	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*05	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	123	1	2386	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149647 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9055 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3399	-0-	299	299	155	1	3243	2	Y	1					1
							1	9									
01	3100	N	3424	-0-	324	623	153	1	3271	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	2900	N	2846	-0-	-54	569	134	1	2710	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3446	X	2877	-0-	-569	-0-	142	1	2735	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2970	X	2810	-0-	-160	-0-	139	1	2670	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3069	X	2884	-0-	-185	-0-	141	1	2743	2	Y	-0-					-0-

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	2449	N	2233	-0-	-216	-0-	102	1	2130	2	Y	1					2
							1	9									
01	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	103	1	2202	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	99	1	1997	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	2232	N	2209	-0-	-23	-0-	109	1	2098	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	2250	N	2156	-0-	-94	-0-	106	1	2047	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
05	2232	N	2226	-0-	-6	-0-	109	1	2116	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	104	1	2176	2	Y	1					1
							1	9									
01	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	88	1	1890	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2059	X	1850	-0-	-209	-0-	87	1	1761	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	2294	X	2085	-0-	-209	-0-	103	1	1982	2	Y	-0-	1	1			1
04	2220	X	2199	-0-	-21	-0-	108	1	2089	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*05	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	120	1	2333	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 150017 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9207 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	3100	N	3040	-0-	-60	278	139	1	2900	2	Y	1					3
							1	9									
01	3100	N	2929	-0-	-171	107	131	1	2794	2	Y	4					7
							4	9									
02	3161	X	2584	-0-	-577	-0-	122	1	2462	2	Y	-0-					7
03	3379	X	2568	-0-	-811	-0-	127	1	2441	2	Y	-0-					7
04	3270	X	2932	-0-	-338	-0-	144	1	2782	2	Y	5					12
							6	9									
*05	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	154	1	2994	2	Y	1					13
							1	9									

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	3131	X	1885	-0-	-1246	-0-	86	1	1799	2	Y	-0-					1
01	2945	X	1853	-0-	-1092	-0-	83	1	1768	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	1798	X	1742	-0-	-56	-0-	82	1	1660	2	Y	-0-					1
03	1891	X	1815	-0-	-76	-0-	90	1	1724	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1800	N	1780	-0-	-20	-0-	88	1	1690	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	97	1	1888	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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	3658	X	2426	-0-	-1232	-0-	110	1	2316	2	Y	-0-					-0-
01	2542	X	2264	-0-	-278	-0-	101	1	2163	2	Y	-0-					-0-
02	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	119	1	2401	2	Y	-0-					-0-
03	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	122	1	2347	2	Y	-0-					-0-
04	2100	N	1534	-0-	-566	-0-	75	1	1459	2	Y	-0-					-0-
05	2170	N	2128	-0-	-42	-0-	104	1	2024	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

RAIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150715 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	3088	-0-	-74	-0-	141	1	2946	2	Y	1					2
							1	9									
01	3162	X	2889	-0-	-273	-0-	129	1	2756	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	140	1	2844	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	3162	X	2663	-0-	-499	-0-	131	1	2528	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
04	3000	X	2860	-0-	-140	-0-	141	1	2715	2	Y	4	7	1			-0-
							4	9									
05	3193	X	2773	-0-	-420	-0-	136	1	2635	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151093 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9037 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151171 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9062 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	69	1	1432	2	Y	1					1
							1	9									
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	67	1	1423	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1392	N	1387	-0-	-5	-0-	65	1	1321	2	Y	1					1
							1	9									
03	1488	N	1453	-0-	-35	-0-	72	1	1380	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1440	N	1416	-0-	-24	-0-	70	1	1345	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	1488	N	1410	-0-	-78	-0-	69	1	1341	2	Y	-0-					-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	2232	X	1979	-0-	-253	-0-	91	1	1888	2	Y	-0-					1
01	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	107	1	2280	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	103	1	2093	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	117	1	2242	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	92	1	1769	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*05	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	126	1	2449	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2527	N	2527	-0-		-0-	-0-	115	1 2 9	2410	2	Y	2					2
01	2325	N	2302	-0-		-23	-0-	103	1 1 9	2198	2	Y	1	2	1			1
02	2204	N	2185	-0-		-19	-0-	103	1 2 9	2080	2	Y	2	1	1			2
03	2369	N	2369	-0-		-0-	-0-	117	1 3 9	2249	2	Y	3	3	1			2
04	2319	N	2319	-0-		-0-	-0-	114	1 3 9	2202	2	Y	3	5	1			-0-
05	2325	N	2242	-0-		-83	-0-	110	1 2 9	2130	2	Y	2	2	1			-0-

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. GAS	(I) LIFT(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-	120	1 2 9	2500	2	Y	2					3
01	2604	N	2398	-0-		-206	-0-	107	1 3 9	2288	2	Y	3	5	1			1
02	2327	N	2327	-0-		-0-	-0-	109	1 3 9	2215	2	Y	3	2	1			2
03	2635	N	2489	-0-		-146	-0-	123	1 2 9	2364	2	Y	2	3	1			1
04	2383	N	2383	-0-		-0-	-0-	118	1 3 9	2262	2	Y	3	4	1			-0-
*05	2497	N	2497	-0-		-0-	-0-	122	1 1 9	2374	2	Y	1	1	1			-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2306	N	2306	-0-		-0-	-0-	105	1 1 9	2200	2	Y	1					3
01	2263	N	2129	-0-		-134	-0-	95	1 4 9	2030	2	Y	4					7
02	2146	N	1966	-0-		-180	-0-	92	1	1874	2	Y	-0-					7
03	2294	N	2190	-0-		-104	-0-	108	1	2082	2	Y	-0-					7
04	2211	N	2211	-0-		-0-	-0-	109	1 3 9	2099	2	Y	3					10
*05	2270	N	2270	-0-		-0-	-0-	111	1 1 9	2158	2	Y	1					11

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. GAS	(I) LIFT(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	2664	-0-		-126	-0-	122	1 1 9	2541	2	Y	1					4
01	2790	N	2603	-0-		-187	-0-	116	1 8 9	2479	2	Y	7	8	1			3
02	2581	N	2442	-0-		-139	-0-	115	1 4 9	2323	2	Y	4	2	1			5
03	2666	N	2607	-0-		-59	-0-	129	1 7 9	2471	2	Y	6	6	1			5
04	2526	N	2526	-0-		-0-	-0-	124	1 9 9	2393	2	Y	8	13	1			-0-
*05	2608	N	2608	-0-		-0-	-0-	128	1 3 9	2477	2	Y	3	3	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153232 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9187 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	X	1878	-0-	-230	-0-	86	1	1791	2	Y	1					1
							1	9									
01	2108	N	1617	-0-	-491	-0-	72	1	1544	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	74	1	1500	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	81	1	1553	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	77	1	1490	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	78	1	1513	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153275 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9244 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	115	1	2400	2	Y	1					2
							1	9									
01	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	104	1	2233	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	103	1	2082	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	111	1	2125	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	111	1	2131	2	Y	5	8	1			-0-
							6	9									
*05	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	113	1	2195	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153494 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9816 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	X	-0-	-0-	-1147	-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-

STRONG, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 154669 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10823 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	661	-0-	-21	-0-	30	1	627	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	30	1	633	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	29	1	589	2	Y	2					5
							2	9									
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	34	1	647	2	Y	-0-	5	1			-0-
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	33	1	644	2	Y	-0-					-0-
*05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	34	1	664	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 158877 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10292 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	142	1	1105	2	Y	10					14
							11	9									
01	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	167	1	1500	2	Y	1					15
							1	9									
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	204	1	1793	2	Y	-0-					15
03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	200	1	1541	2	Y	-0-					15
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	199	1	1424	2	Y	20	1	1			34
							22	9									
*05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	147	1	1137	2	Y	-0-					34

CUNNINGHAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 159146 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9650 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	336	1	2624	2	Y	10					15
							11	9									
01	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	420	1	3763	2	Y	3	2	1			16
							3	9									
02	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	533	1	4675	2	Y	2	1	1			17
							2	9									
03	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	532	1	4133	2	Y	3	2	1			18
							3	9									
04	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	508	1	3623	2	Y	20	4	1			34
							22	9									
*05	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	350	1	2700	2	Y	-0-					34

CUNNINGHAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 159223 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9213 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	3247	-0-	-8	-0-	148	1	3099	2	Y	-0-					22
01	3255	X	3166	-0-	-89	-0-	141	1	3025	2	Y	-0-					22
02	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	146	1	2957	2	Y	-0-					22
03	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	161	1	3100	2	Y	-0-					22
04	3150	X	3133	-0-	-17	-0-	155	1	2978	2	Y	-0-					22
05	3286	X	3238	-0-	-48	-0-	159	1	3079	2	Y	-0-					22

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160165 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9168 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	81	1	1693	2	Y	-0-					1
01	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	99	1	2112	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	94	1	1905	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	91	1	1744	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	96	1	1854	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	70	1	1363	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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	3565	X	3382	-0-	-183	-0-	154	1	3227	2	Y	1					3
							1	9									
01	3565	X	3082	-0-	-483	-0-	138	1	2940	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
02	3335	X	2756	-0-	-579	-0-	129	1	2624	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	3410	X	3079	-0-	-331	-0-	152	1	2925	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	3270	X	2764	-0-	-506	-0-	136	1	2625	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
05	3379	X	3265	-0-	-114	-0-	160	1	3104	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160487 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9055 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	159	1	3320	2	Y	1					1
							1	9									
01	3286	X	2633	-0-	-653	-0-	117	1	2513	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	3277	X	1876	-0-	-1401	-0-	88	1	1787	2	Y	1					2
							1	9									
03	3472	X	1930	-0-	-1542	-0-	95	1	1834	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	3360	X	2720	-0-	-640	-0-	134	1	2584	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
05	3472	X	2857	-0-	-615	-0-	140	1	2716	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160933 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9273 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1309	-0-	-303	-0-	60	1	1248	2	Y	1					3
							1	9									
01	1581	N	1162	-0-	-419	-0-	52	1	1110	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	1450	N	1121	-0-	-329	-0-	53	1	1067	2	Y	1					1
							1	9									
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	66	1	1264	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	69	1	1336	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	70	1	1366	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161098 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10359 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	65	1	1351	2	Y	-0-					-0-
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	63	1	1349	2	Y	-0-					-0-
02	1160	N	897	-0-	-263	-0-	42	1	855	2	Y	-0-					-0-
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	67	1	1309	2	Y	-0-					-0-
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	67	1	1301	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	961	N	951	-0-	-10	-0-	47	1	904	2	Y	-0-					-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161607 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9097 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2846	-0-	-99	-0-	130	1	2715	2	Y	1					2
							1	9									
01	2945	X	2800	-0-	-145	-0-	125	1	2673	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	2697	X	2599	-0-	-98	-0-	122	1	2475	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	2852	X	2737	-0-	-115	-0-	135	1	2600	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	2760	X	2693	-0-	-67	-0-	133	1	2557	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
05	2852	X	2776	-0-	-76	-0-	136	1	2639	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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	1736	N	1146	-0-	-590	-0-	52	1 9	1093	2	Y	1					1
01	1829	N	1219	-0-	-610	-0-	54	1	1165	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	51	1	1043	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	56	1	1076	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1093	-0-	-17	-0-	54	1 9	1038	2	Y	1	1	1			-0-
05	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	53	1	1034	2	Y	-0-					-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	2139	X	1926	-0-	-213	-0-	87	1 9	1838	2	Y	1					1
01	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	110	1 9	2350	2	Y	1	1	1			1
02	2088	X	1630	-0-	-458	-0-	77	1	1553	2	Y	-0-					1
03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	103	1 9	1998	2	Y	1	1	1			1
04	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	141	1 9	2729	2	Y	1	2	1			-0-
*05	3100	N	4673	-0-	1573	1573	228	1 9	4444	2	Y	1	1	1			-0-

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	2852	N	2636	-0-	-216	-0-	120	1 9	2515	2	Y	1					2
01	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	128	1 3 9	2736	2	Y	3	4	1			1
02	2726	N	2666	-0-	-60	-0-	125	1 2 9	2539	2	Y	2	1	1			2
03	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	140	1 9	2688	2	Y	1	2	1			1
04	2790	N	2684	-0-	-106	-0-	132	1 2 9	2550	2	Y	2	3	1			-0-
*05	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	141	1 9	2728	2	Y	1	1	1			-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	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	113	1 9	2357	2	Y	1					1
01	2573	N	2096	-0-	-477	-0-	93	1 9	2002	2	Y	1	1	1			1
02	2668	N	2135	-0-	-533	-0-	100	1 2 9	2033	2	Y	2	1	1			2
03	2480	N	2380	-0-	-100	-0-	118	1 9	2261	2	Y	1	2	1			1
04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	107	1 2 9	2067	2	Y	2	3	1			-0-
*05	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	141	1 9	2734	2	Y	1	1	1			-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162179 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9116 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	Y	-0-	-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	3844	X	3566	-0-	-278	-0-	163	1	3401	2	Y	2					3
							2	9									
01	3813	X	3627	-0-	-186	-0-	162	1	3461	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
02	3480	X	3273	-0-	-207	-0-	154	1	3116	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	3565	X	3462	-0-	-103	-0-	171	1	3285	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
04	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	173	1	3339	2	Y	7	10	1			-0-
							8	9									
05	3627	X	3475	-0-	-152	-0-	170	1	3301	2	Y	4	3	1			1
							4	9									

BOOTH-FREEMAN WELL #: 7 RRCID -> 162530 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9112 - 10534

12	2356	N	1957	-0-	-399	-0-	89	1	1868	2	Y	-0-					-0-
01	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	105	1	2256	2	Y	-0-					-0-
02	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	97	1	1971	2	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1945	-0-	-8	-0-	96	1	1849	2	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1794	-0-	-126	-0-	89	1	1705	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1895	-0-	-89	-0-	93	1	1802	2	Y	-0-					-0-

POPE WELL #: 1 RRCID -> 162548 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9062 - 10194

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-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162980 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 9126 - 10490

12	3100	X	2825	-0-	-275	-0-	129	1	2695	2	Y	1					1
							1	9									
01	3100	X	2817	-0-	-283	-0-	126	1	2689	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	2726	X	2642	-0-	-84	-0-	124	1	2516	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	2914	X	2848	-0-	-66	-0-	141	1	2706	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	144	1	2780	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*05	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	144	1	2797	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TANNER, SE GU WELL #: 2 RRCID -> 163073 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10284 - 10648

12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	44	1	924	2	Y	-0-					-0-
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	42	1	892	2	Y	-0-					-0-
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	40	1	802	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	893	-0-	-6	-0-	44	1	849	2	Y	-0-					-0-
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	43	1	831	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	890	-0-	-9	-0-	44	1	846	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 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	2914	N	2865	-0-	-49	-0-	131	1	2733	2	Y	1					7
							1	9									
01	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	123	1	2638	2	Y	1	2	1			6
							1	9									
02	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	113	1	2299	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
03	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	137	1	2633	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
04	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	131	1	2520	2	Y	7	3	1			10
							8	9									
*05	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	135	1	2623	2	Y	1	1	1			10
							1	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163272 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9166 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1223	-0-	-730	-0-	55	1	1168	2	Y	-0-					1
01	1953	N	1063	-0-	-890	-0-	47	1	1015	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	83	1	1679	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	122	1	2352	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1020	N	971	-0-	-49	-0-	48	1	922	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	1488	N	1133	-0-	-355	-0-	56	1	1077	2	Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163439 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9156 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1837	-0-	-85	-0-	84	1	1752	2	Y	1					2
							1	9									
01	1891	N	1848	-0-	-43	-0-	82	1	1764	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	1769	N	1695	-0-	-74	-0-	80	1	1613	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	1829	N	1826	-0-	-3	-0-	90	1	1735	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	1800	N	1773	-0-	-27	-0-	87	1	1683	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	88	1	1715	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163509 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9230 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1276	-0-	-646	-0-	58	1	1218	2	Y	-0-					1
01	2511	N	1869	-0-	-642	-0-	83	1	1783	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2175	N	873	-0-	-1302	-0-	41	1	831	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	119	1	2294	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1800	N	1207	-0-	-593	-0-	59	1	1146	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	46	1	894	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ROGERS GAS UNIT WELL #: 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	1426	N	1263	-0-	-163	-0-	58	1	1205	2	Y	-0-					-0-
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	72	1	1537	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	78	1	1570	2	Y	1					1
							1	9									
03	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	140	1	2700	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	125	1	2414	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*05	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	125	1	2435	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163645 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9152 - 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-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163674 COMPL. DATE 07/04/1999 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9314 - 10743

12	4433	X	3151	-0-	-1282	-0-	143	1	3006	2	Y	2					4
							2	9									
01	3937	X	3382	-0-	-555	-0-	150	1	3226	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
02	3509	X	3035	-0-	-474	-0-	143	1	2888	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
03	3534	X	2836	-0-	-698	-0-	140	1	2693	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
04	3270	X	3140	-0-	-130	-0-	155	1	2979	2	Y	5	8	1			-0-
							6	9									
05	3379	X	3068	-0-	-311	-0-	150	1	2915	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163724 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10323 - 10608

12	1209	N	1048	-0-	-161	-0-	48	1	1000	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	50	1	1073	2	Y	-0-					-0-
02	1044	N	1028	-0-	-16	-0-	48	1	980	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	877	-0-	-177	-0-	43	1	834	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	825	-0-	-255	-0-	41	1	783	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1085	N	968	-0-	-117	-0-	47	1	921	2	Y	-0-					-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164486 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9202 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 164802 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9280 - 10589

12	1736	N	1489	-0-	-247	-0-	68	1	1421	2	Y	-0-					1
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	70	1	1500	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	105	1	2125	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	106	1	2033	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	87	1	1672	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1488	N	1346	-0-	-142	-0-	66	1	1280	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165101 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9130 - 10480

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165158 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9148 - 10500

12	2108	N	2073	-0-	-35	-0-	95	1	1977	2	Y	1					1
							1	9									
01	2263	N	2042	-0-	-221	-0-	91	1	1950	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2088	N	1775	-0-	-313	-0-	83	1	1692	2	Y	-0-					1
03	2077	N	2015	-0-	-62	-0-	100	1	1914	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	112	1	2155	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	97	1	1877	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165370 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9134 - 10459

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165522 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9143 - 10485

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165892 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9210 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 5 RRCID -> 166099 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10464 - 10737

12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	45	1	937	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	820	-0-	-110	-0-	37	1	783	2	Y	-0-					-0-
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	43	1	871	2	Y	-0-					-0-
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	52	1	990	2	Y	-0-					-0-
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	50	1	969	2	Y	-0-					-0-
*05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	53	1	1020	2	Y	-0-					-0-

WARNER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 166320 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8992 - 10424

12	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	174	1	828	2	Y	6					17
							7	9									
01	1023	N	968	-0-	-55	-0-	168	1	792	2	Y	7	23	1			1
							8	9									
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	180	1	832	2	Y	5					6
							6	9									
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	187	1	871	2	Y	2					8
							2	9									
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	181	1	842	2	Y	6					14
							7	9									
05	1085	N	994	-0-	-91	-0-	175	1	819	2	Y	-0-					14

YOUNG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 166950 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9083 - 10445

12	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	128	1	2682	2	Y	-0-					-0-
01	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	124	1	2643	2	Y	-0-					-0-
02	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	125	1	2528	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	132	1	2532	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	117	1	2239	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*05	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	132	1	2576	2	Y	-0-					-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 5 RRCID -> 167137 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9232 - 10663

12	2875	N	2627	-0-	-248	-0-	120	1	2505	2	Y	2					3
							2	9									
01	3100	N	3594	-0-	494	494	160	1	3422	2	Y	11	9	1			5
							12	9									
02	3839	X	3345	-0-	-494	-0-	157	1	3177	2	Y	10	6	1			9
							11	9									
03	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	163	1	3129	2	Y	5	8	1			6
							6	9									
04	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	150	1	2889	2	Y	12	17	1			1
							13	9									
*05	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	128	1	2478	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

TANNER, SE GU WELL #: 6 RRCID -> 167365 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10438 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	59	1	1235	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	53	1	1142	2	Y	-0-					-0-
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	51	1	1026	2	Y	-0-					-0-
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	62	1	1191	2	Y	-0-					-0-
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	62	1	1190	2	Y	-0-					-0-
*05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	62	1	1207	2	Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167887 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9372 - 10561

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168303 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9240 - 10600

12	2077	N	2028	-0-	-49	-0-	93	1	1935	2	Y	-0-					-0-
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	92	1	1960	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	90	1	1820	2	Y	1					1
							1	9									
03	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	104	1	2005	2	Y	-0-					1
04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	100	1	1931	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	106	1	2065	2	Y	-0-					-0-

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 2A RRCID -> 168523 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9014 - 10475

12	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	578	1	2288	2	Y	62					109
							68	9									
01	2945	N	2361	-0-	-584	-0-	569	1	1778	2	Y	13					122
							14	9									
02	2581	N	2383	-0-	-198	-0-	610	1	1773	2	Y	-0-					122
03	2914	N	2083	-0-	-831	-0-	507	1	1574	2	Y	2					124
							2	9									
04	3000	N	3161	-0-	161	161	581	1	2540	2	Y	36	150	1			10
							40	9									
*05	2950	N	2789	-0-	-161	-0-	682	1	2107	2	Y	-0-					10

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168797 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9106 - 9584

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168809 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10359 - 10640

12	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	78	1	1637	2	Y	-0-					-0-
01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	71	1	1524	2	Y	-0-					-0-
02	1421	N	1241	-0-	-180	-0-	58	1	1183	2	Y	-0-					-0-
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	75	1	1447	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1054	-0-	-416	-0-	52	1	1002	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1	-0-	-1332	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WARNER ESTATE WELL #: 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	1395	N	1287	-0-	-108	-0-	222	1	1058	2	Y	6					17
							7	9									
01	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	236	1	1104	2	Y	10	24	1			3
							11	9									
02	1276	N	1269	-0-	-7	-0-	225	1	1038	2	Y	5					8
							6	9									
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	232	1	1080	2	Y	2					10
							2	9									
04	1320	N	1248	-0-	-72	-0-	219	1	1022	2	Y	6					16
							7	9									
05	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	234	1	1092	2	Y	1					17
							1	9									

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169736 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9274 - 10684

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169947 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10360 - 10633

12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170419 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9225 - 9376

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170952 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9286 - 10600

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 7 RRCID -> 171645 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10673

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172463 COMPL. DATE 02/10/1999 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9295 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172998 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9194 - 10526

12	1674	N	1578	-0-	-96	-0-	72	1	1504	2	Y	2					2
							2	9									
01	1674	N	1600	-0-	-74	-0-	71	1	1527	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	69	1	1387	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	84	1	1612	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	97	1	1871	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
*05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	91	1	1759	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173317 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9284 - 10635

12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	47	1	973	2	Y	-0-					-0-
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	47	1	1002	2	Y	-0-					-0-
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	46	1	931	2	Y	-0-					-0-
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	51	1	984	2	Y	-0-					-0-
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	47	1	912	2	Y	-0-					-0-
*05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	49	1	945	2	Y	-0-					-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173328 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9256 - 10604

12	2263	N	1719	-0-	-544	-0-	79	1	1640	2	Y	-0-					1
01	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	116	1	2475	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
02	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	108	1	2188	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	116	1	2236	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	2160	N	1858	-0-	-302	-0-	92	1	1762	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
*05	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	128	1	2486	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173426 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9324 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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	1302	N	876	-0-	-426	-0-	40	1	835	2	Y	1					1
							1	9									
01	1209	N	782	-0-	-427	-0-	35	1	747	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1044	N	1027	-0-	-17	-0-	48	1	978	2	Y	1					1
							1	9									
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	63	1	1215	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	53	1	1024	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	1085	N	374	-0-	-711	-0-	18	1	356	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174254 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9118 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	380	X	380	-0-	-0-	-0-	17	1	363	2	Y	-0-					-0-
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	66	-0-	-306	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174313 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9154 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	3089	-0-	-228	-0-	141	1	2947	2	Y	1					3
							1	9									
01	3131	X	2710	-0-	-421	-0-	121	1	2587	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
02	2987	X	2238	-0-	-749	-0-	105	1	2132	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3193	X	2268	-0-	-925	-0-	112	1	2155	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	3090	X	1343	-0-	-1747	-0-	66	1	1275	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
05	3100	X	1056	-0-	-2044	-0-	52	1	1004	2	Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175180 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9079 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	2297	-0-	-90	-0-	105	1	2191	2	Y	1					1
							1	9									
01	2449	N	2322	-0-	-127	-0-	104	1	2216	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	2320	N	2220	-0-	-100	-0-	104	1	2114	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	115	1	2203	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	112	1	2148	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
*05	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	117	1	2274	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BENNETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 175538 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9143 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4458	-0-	1358	1358	204	1	4253	2	Y	1					2
							1	9									
01	3100	N	3970	-0-	870	2228	177	1	3790	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	5717	X	3489	-0-	-2228	-0-	164	1	3322	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	4216	X	1855	-0-	-2361	-0-	91	1	1762	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	4080	X	3083	-0-	-997	-0-	152	1	2928	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
05	4216	X	3737	-0-	-479	-0-	183	1	3552	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175722 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9104 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3059	N	3059	-0-	-0-	-0-	140	1	2919	2	Y	-0-					1
01	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	133	1	2853	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	2697	N	2145	-0-	-552	-0-	101	1	2043	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	2883	N	2133	-0-	-750	-0-	105	1	2027	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	2790	N	2052	-0-	-738	-0-	101	1	1949	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
05	2294	N	2181	-0-	-113	-0-	107	1	2074	2	Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 6 RRCID -> 176284 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9200 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	144	1	3006	2	Y	1					2
							1	9									
01	3100	X	3046	-0-	-54	-0-	136	1	2908	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	139	1	2824	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
03	3162	X	3152	-0-	-10	-0-	156	1	2993	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
04	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	153	1	2938	2	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
*05	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	156	1	3023	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176444 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9180 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	N	1763	-0-	-810	-0-	81	1	1682	2	Y	-0-					1
01	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	120	1	2576	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	83	1	1695	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	83	1	1597	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	77	1	1474	2	Y	-0-	1	1			-0-
*05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	79	1	1540	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RAIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176464 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9156 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	2497	-0-	-696	-0-	114	1 2 9	2381	2	Y	2					4
01	3193	X	2681	-0-	-512	-0-	120	1 3 9	2558	2	Y	3	6	1			1
02	2842	X	2456	-0-	-386	-0-	115	1 2 9	2339	2	Y	2	1	1			2
03	2945	X	2603	-0-	-342	-0-	129	1 2 9	2472	2	Y	2	2	1			2
04	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	141	1 2 9	2708	2	Y	2	4	1			-0-
*05	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	143	1 1 9	2765	2	Y	1	1	1			-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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176758 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9082 - 10449

12	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	122	1	2547	2	Y	-0-					1
01	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	121	1 1 9	2593	2	Y	1	2	1			-0-
02	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	116	1 2 9	2352	2	Y	2	1	1			1
03	2666	N	2430	-0-	-236	-0-	120	1 1 9	2309	2	Y	1	1	1			1
04	2580	N	2161	-0-	-419	-0-	107	1 1 9	2053	2	Y	1	2	1			-0-
05	2635	N	2311	-0-	-324	-0-	113	1 1 9	2197	2	Y	1	1	1			-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176773 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9316 - 10636

12	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	67	1 1 9	1408	2	Y	1					1
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	65	1 2 9	1393	2	Y	2	2	1			1
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	63	1 1 9	1276	2	Y	1					2
03	1488	N	1449	-0-	-39	-0-	72	1	1377	2	Y	-0-	1	1			1
04	1410	N	1400	-0-	-10	-0-	69	1	1331	2	Y	-0-	1	1			-0-
*05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	71	1	1376	2	Y	-0-					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177077 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9201 - 10596

12	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	120	1 1 9	2512	2	Y	1					3
01	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	117	1 6 9	2508	2	Y	5					8
02	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	121	1	2442	2	Y	-0-					8
03	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	134	1	2576	2	Y	-0-					8
04	2550	N	2547	-0-	-3	-0-	126	1 4 9	2417	2	Y	4					12
05	2728	N	2505	-0-	-223	-0-	123	1	2382	2	Y	-0-					12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

TERRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177117 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9276 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 177163 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9121 - 10585

12	1984	N	1799	-0-	-185	-0-	82	1	1717	2	Y	-0-					6
01	1984	N	1772	-0-	-212	-0-	79	1	1693	2	Y	-0-	1	1			5
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	82	1	1669	2	Y	1					6
							1	9									
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	98	1	1880	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	91	1	1753	2	Y	7	3	1			10
							8	9									
*05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	93	1	1809	2	Y	1	1	1			10
							1	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177278 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9140 - 10572

12	3503	X	3351	-0-	-152	-0-	153	1	3197	2	Y	1					1
							1	9									
01	3503	X	3342	-0-	-161	-0-	149	1	3192	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	3045	X	2887	-0-	-158	-0-	136	1	2750	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3255	X	3024	-0-	-231	-0-	150	1	2873	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	3150	X	2837	-0-	-313	-0-	140	1	2696	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	3255	X	2911	-0-	-344	-0-	143	1	2768	2	Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177376 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9182 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177520 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9138 - 10498

12	1922	N	1779	-0-	-143	-0-	81	1	1697	2	Y	1					2
							1	9									
01	2077	N	1978	-0-	-99	-0-	88	1	1888	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	88	1	1776	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	95	1	1835	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1920	N	1707	-0-	-213	-0-	84	1	1622	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	1984	N	1828	-0-	-156	-0-	90	1	1737	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177537 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9070 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	635	-0-	-78	-0-	29	1	606	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	609	-0-	-104	-0-	27	1	582	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	505	-0-	-75	-0-	24	1	481	2	Y	-0-					-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	32	1	624	2	Y	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	31	1	593	2	Y	-0-					-0-
*05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	33	1	643	2	Y	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 177849 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10450 - 10663

12	2325	X	1319	-0-	-1006	-0-	60	1	1259	2	Y	-0-					-0-
01	2759	X	2313	-0-	-446	-0-	103	1	2210	2	Y	-0-					-0-
02	2059	N	1677	-0-	-382	-0-	79	1	1598	2	Y	-0-					-0-
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	78	1	1489	2	Y	-0-					-0-
04	2130	N	1574	-0-	-556	-0-	78	1	1496	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1749	-0-	-49	-0-	86	1	1663	2	Y	-0-					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178203 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9345 - 10606

12	248	N	154	-0-	-94	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	Y	-0-					-0-
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	297	2	Y	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	Y	-0-					-0-
*05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178522 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9090 - 10450

12	3906	X	3017	-0-	-889	-0-	138	1	2878	2	Y	1					1
							1	9									
01	3906	X	3003	-0-	-903	-0-	134	1	2867	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	3248	X	2772	-0-	-476	-0-	130	1	2640	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	167	1	3206	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	167	1	3209	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
*05	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	178	1	3456	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 178523 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10370 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	20	1	428	2	Y	-0-					-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	39	1	784	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 179018 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10354 - 10628

12	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-

BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179055 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9942 - 10408

12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	34	1	708	2	Y	-0-					-0-
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	31	1	669	2	Y	-0-					-0-
02	725	N	635	-0-	-90	-0-	30	1	605	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	660	-0-	-84	-0-	33	1	627	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	625	-0-	-65	-0-	31	1	594	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	645	-0-	-37	-0-	32	1	613	2	Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179056 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9192 - 10492

12	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	95	1	1995	2	Y	1					1
							1	9									
01	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	96	1	2043	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	99	1	2008	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1953	N	1490	-0-	-463	-0-	74	1	1415	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	127	1	2443	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*05	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	134	1	2597	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 179095 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 9266 - 10646

12	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	109	1	2278	2	Y	1					1
							1	9									
01	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	112	1	2386	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	113	1	2290	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	2387	N	2068	-0-	-319	-0-	102	1	1965	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	129	1	2494	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
05	2573	N	2239	-0-	-334	-0-	110	1	2128	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	589	N	489	-0-	-100	-0-	22	1	467	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	472	-0-	-55	-0-	21	1	451	2	Y	-0-					-0-
02	464	N	424	-0-	-40	-0-	20	1	404	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	427	-0-	-69	-0-	21	1	406	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	401	-0-	-49	-0-	20	1	381	2	Y	-0-					-0-
*05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	42	1	824	2	Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179704 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9162 - 10460

12	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	112	1	2342	2	Y	1					2
							1	9									
01	2418	N	2347	-0-	-71	-0-	105	1	2236	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
02	2175	N	2158	-0-	-17	-0-	101	1	2053	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
03	2449	N	2303	-0-	-146	-0-	114	1	2186	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
04	2280	N	1974	-0-	-306	-0-	97	1	1871	2	Y	5	8	1			-0-
							6	9									
*05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	116	1	2246	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179906 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9212 - 10520

12	2666	N	2471	-0-	-195	-0-	113	1	2357	2	Y	1					2
							1	9									
01	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	116	1	2492	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
02	2465	N	2397	-0-	-68	-0-	113	1	2280	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
03	2480	N	2476	-0-	-4	-0-	122	1	2351	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
04	2520	N	2357	-0-	-163	-0-	116	1	2234	2	Y	6	9	1			-0-
							7	9									
05	2573	N	2455	-0-	-118	-0-	120	1	2332	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

CUNNINGHAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 180239 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10336 - 10618

12	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	236	1	1853	2	Y	10					14
							11	9									
01	1736	N	1435	-0-	-301	-0-	147	1	1284	2	Y	4	1	1			17
							4	9									
02	1160	N	-0-	-0-	-1160	-0-					Y	-0-					17
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					17
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-	1	1			16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 180483 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9222 - 10568

12	2573	N	2315	-0-	-258	-0-	106	1	2208	2	Y	1					3
							1	9									
01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	99	1	2109	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	97	1	1969	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	2325	N	2161	-0-	-164	-0-	107	1	2053	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	106	1	2039	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	108	1	2106	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	102	1	2137	2	Y	-0-					-0-
01	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	99	1	2123	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2059	N	1965	-0-	-94	-0-	92	1	1873	2	Y	-0-					-0-
03	2201	N	2132	-0-	-69	-0-	105	1	2026	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2130	N	2075	-0-	-55	-0-	102	1	1972	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	105	1	2030	2	Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 182029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9930 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1908	-0-	-169	-0-	87	1	1820	2	Y	1					1
							1	9									
01	2077	N	1889	-0-	-188	-0-	84	1	1804	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1972	N	1815	-0-	-157	-0-	85	1	1729	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	96	1	1844	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	91	1	1756	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
05	1953	N	1945	-0-	-8	-0-	95	1	1849	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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	3472	X	3380	-0-	-92	-0-	154	1	3226	2	Y	-0-					1
01	3472	X	3416	-0-	-56	-0-	152	1	3261	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	3248	X	3234	-0-	-14	-0-	152	1	3080	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	171	1	3289	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	166	1	3190	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
*05	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	173	1	3354	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182641 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9296 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	88	1	1831	2	Y	1					2
							1	9									
01	1984	N	1898	-0-	-86	-0-	85	1	1811	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	84	1	1707	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	1922	N	1908	-0-	-14	-0-	94	1	1813	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	1830	N	1824	-0-	-6	-0-	90	1	1732	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	94	1	1833	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TURLINGTON, M. P. WELL #: 6 RRCID -> 182869 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9670 - 10378

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
OVERTON GAS UNIT WELL #: 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	1936	N	1581	-0-	-355	-0-	72	1	1509	2	Y	-0-					2
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	60	1	1279	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	1450	X	1221	-0-	-229	-0-	57	1	1164	2	Y	-0-					-0-
03	1550	X	1245	-0-	-305	-0-	62	1	1183	2	Y	-0-					-0-
04	1500	X	1161	-0-	-339	-0-	57	1	1104	2	Y	-0-					-0-
05	1550	X	1133	-0-	-417	-0-	56	1	1077	2	Y	-0-					-0-

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7R RRCID -> 184079 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10292 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	68	1	1425	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	63	1	1346	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	63	1	1283	2	Y	-0-					-0-
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	70	1	1350	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	68	1	1314	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	69	1	1329	2	Y	-0-					-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184207 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9260 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184257 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9304 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 184429 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9186 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	118	1	2462	2	Y	1					3
							1	9									
01	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	115	1	2464	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
02	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	110	1	2233	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	121	1	2331	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	119	1	2295	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
*05	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	123	1	2387	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 185542 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9248 - 10606

12	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	134	1	2808	2	Y	1					2
							1	9									
01	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	153	1	3276	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	146	1	2950	2	Y	5	2	1			4
							6	9									
03	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	158	1	3039	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
04	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	164	1	3151	2	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
*05	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	163	1	3173	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185669 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9062 - 9888

12	279	N	229	-0-	-50	-0-	10	1	219	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	203	-0-	-76	-0-	9	1	194	2	Y	-0-					-0-
02	232	N	151	-0-	-81	-0-	7	1	144	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	147	-0-	-70	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	160	-0-	-50	-0-	8	1	152	2	Y	-0-					-0-
*05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185735 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9184 - 10084

12	3906	X	2073	-0-	-1833	-0-	94	1	1976	2	Y	3					5
							3	9									
01	3906	X	1944	-0-	-1962	-0-	87	1	1851	2	Y	5	8	1			2
							6	9									
02	2233	X	1537	-0-	-696	-0-	72	1	1462	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	2387	X	1608	-0-	-779	-0-	79	1	1526	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
04	2310	X	1617	-0-	-693	-0-	80	1	1533	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
05	2077	X	1611	-0-	-466	-0-	79	1	1529	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186311 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9226 - 10622

12	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	65	1	1356	2	Y	-0-					1
01	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	60	1	1290	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	58	1	1182	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1426	N	1342	-0-	-84	-0-	66	1	1275	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1320	N	1312	-0-	-8	-0-	65	1	1245	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	66	1	1280	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	104	1	2173	2	Y	-0-					1
01	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	103	1	2201	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	2146	N	2107	-0-	-39	-0-	99	1	2006	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	113	1	2178	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	2220	N	2214	-0-	-6	-0-	109	1	2103	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
05	2263	N	2116	-0-	-147	-0-	104	1	2011	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 186326 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9178 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 186949 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9190 - 10542

12	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	155	1	3238	2	Y	-0-					20
01	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	154	1	3303	2	Y	-0-					20
02	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	151	1	3063	2	Y	-0-					20
03	3410	X	3290	-0-	-120	-0-	163	1	3127	2	Y	-0-					20
04	3300	X	3246	-0-	-54	-0-	160	1	3086	2	Y	-0-					20
05	3410	X	3112	-0-	-298	-0-	152	1	2960	2	Y	-0-					20

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187433 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9240 - 10632

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188362 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10608

12	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	115	1	2402	2	Y	1					7
							1	9									
01	2511	N	2077	-0-	-434	-0-	93	1	1982	2	Y	2	3	1			6
							2	9									
02	2465	N	2450	-0-	-15	-0-	115	1	2333	2	Y	2	1	1			7
							2	9									
03	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	132	1	2545	2	Y	3	3	1			7
							3	9									
04	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	136	1	2617	2	Y	10	6	1			11
							11	9									
*05	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	132	1	2571	2	Y	2	2	1			11
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	155	1	1148	2	Y	-0-					8
01	961	X	767	-0-	-194	-0-	85	1	682	2	Y	-0-					8
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	123	1	942	2	Y	-0-					8
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	136	1	908	2	Y	-0-					8
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	132	1	854	2	Y	-0-					8
*05	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	244	1	1933	2	Y	-0-					8

DEADMON "A" WELL #: 2 RRCID -> 189005 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 902 - 10490

12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					42
01	217	N	-0-	-0-	-217	-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	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 4 RRCID -> 189731 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9004 - 10394

12	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	292 7	1 9	1398	2	Y	6					17
01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	296 9	1 9	1386	2	Y	8	23	1			2
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	288 6	1 9	1331	2	Y	5					7
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	309 2	1 9	1442	2	Y	2					9
04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	299 7	1 9	1394	2	Y	6					15
05	1736	N	1672	-0-	-64	-0-	294 1	1 9	1377	2	Y	1					16

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189919 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9290 - 10698

12	1674	N	1438	-0-	-236	-0-	66	1	1372	2	Y	-0-					5
01	1581	N	1276	-0-	-305	-0-	57	1	1219	2	Y	-0-					5
02	1305	N	1295	-0-	-10	-0-	61	1	1234	2	Y	-0-					5
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	77	1	1473	2	Y	-0-					5
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	78 1	1 9	1506	2	Y	1	1	1			5
*05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	75	1	1449	2	Y	-0-					5

NORRIS, N.C. WELL #: 6 RRCID -> 190103 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9580 - 10668

12	1798	N	1647	-0-	-151	-0-	75 1	1 9	1571	2	Y	1					2
01	1798	N	1612	-0-	-186	-0-	72 4	1 9	1536	2	Y	4	4	1			2
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	72 3	1 9	1451	2	Y	3	2	1			3
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	85 1	1 9	1632	2	Y	1	2	1			2
04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	88 4	1 9	1697	2	Y	4	6	1			-0-
*05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	86 1	1 9	1666	2	Y	1	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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. GAS	(I) LIFT(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	2175	-0-		-57	-0-	99	1	2075	2	Y	1					2
								1	9									
01	2251	N	2251	-0-		-0-	-0-	100	1	2147	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
02	2096	N	2096	-0-		-0-	-0-	98	1	1995	2	Y	3	2	1			3
								3	9									
03	2314	N	2314	-0-		-0-	-0-	114	1	2198	2	Y	2	3	1			2
								2	9									
04	2142	N	2142	-0-		-0-	-0-	105	1	2031	2	Y	5	7	1			-0-
								6	9									
05	2201	N	2201	-0-		-0-	-0-	108	1	2092	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 191638 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9720 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	114	1	2378	2	Y	1					7
								1	9									
01	2480	N	2474	-0-		-6	-0-	110	1	2363	2	Y	1	2	1			6
								1	9									
02	2407	N	2332	-0-		-75	-0-	110	1	2220	2	Y	2	1	1			7
								2	9									
03	2511	N	2429	-0-		-82	-0-	120	1	2308	2	Y	1	2	1			6
								1	9									
04	2400	N	2385	-0-		-15	-0-	117	1	2258	2	Y	9	4	1			11
								10	9									
05	2480	N	2437	-0-		-43	-0-	119	1	2317	2	Y	1	1	1			11
								1	9									

BOOTH-FREEMAN WELL #: 11 RRCID -> 197682 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9217 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	102	1	2138	2	Y	1					1
								1	9									
01	2288	N	2288	-0-		-0-	-0-	102	1	2185	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
02	2060	N	2060	-0-		-0-	-0-	97	1	1962	2	Y	1					1
								1	9									
03	2247	N	2247	-0-		-0-	-0-	111	1	2135	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
04	2220	N	2151	-0-		-69	-0-	106	1	2044	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
05	2201	N	2053	-0-		-148	-0-	101	1	1952	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203039 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 10460 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	33	1	695	2	Y	-0-					-0-
01	1039	N	1039	-0-		-0-	-0-	47	1	989	2	Y	3	2	1			1
								3	9									
02	986	N	734	-0-		-252	-0-	35	1	699	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	832	N	832	-0-		-0-	-0-	41	1	791	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	756	-0-		-264	-0-	37	1	719	2	Y	-0-					-0-
*05	1016	N	1016	-0-		-0-	-0-	49	1	967	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 203184 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10428 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	64	1	1342	2	Y	1					1
							1	9									
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	37	1	798	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1711	N	1471	-0-	-240	-0-	69	1	1400	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	74	1	1431	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	59	1	1132	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1581	N	1149	-0-	-432	-0-	56	1	1093	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 203806 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10268 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205255 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10398 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 205259 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9060 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	105	1	2191	2	Y	-0-					1
01	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	115	1	2450	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2262	X	2239	-0-	-23	-0-	105	1	2132	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2294	N	2254	-0-	-40	-0-	111	1	2142	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	2490	N	2384	-0-	-106	-0-	118	1	2265	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*05	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	128	1	2486	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 8 RRCID -> 206235 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9320 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	291	-0-	-19	-0-	13	1	277	2	Y	1					1
							1	9									
01	279	N	257	-0-	-22	-0-	11	1	244	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	290	N	197	-0-	-93	-0-	9	1	187	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	279	N	210	-0-	-69	-0-	10	1	199	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	249	2	Y	-0-	1	1			-0-
*05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	230	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TOON GU 1 WELL #: 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	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-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206975 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10034 - 10734

12	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	139	1	2902	2	Y	2					2
							2	9									
01	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	123	1	2640	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	113	1	2293	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	129	1	2485	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	139	1	2671	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	137	1	2663	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

DEADMON "A" WELL #: 3 RRCID -> 207606 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9016 - 10467

12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	263	1	1472	2	Y	14					56
							15	9									
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	170	1	1041	2	Y	-0-					56
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	207	1	1164	2	Y	-0-					56
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	247	1	1079	2	Y	-0-					56
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	268	1	1261	2	Y	34	61	1			29
							37	9									
*05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	217	1	1302	2	Y	-0-					29

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207819 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10119 - 10682

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON, J. L. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210005 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9270 - 10558

12	3007	X	2864	-0-	-143	-0-	131	1	2733	2	Y	-0-					-0-
01	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	137	1	2924	2	Y	-0-					-0-
02	2639	N	2505	-0-	-134	-0-	118	1	2387	2	Y	-0-					-0-
03	2852	N	2764	-0-	-88	-0-	137	1	2627	2	Y	-0-					-0-
04	2940	N	2670	-0-	-270	-0-	132	1	2538	2	Y	-0-					-0-
*05	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	146	1	2838	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 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	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	80	1	1673	2	Y	1					3
							1	9									
01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	76	1	1630	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
02	1363	N	1243	-0-	-120	-0-	58	1	1183	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	1767	N	1565	-0-	-202	-0-	77	1	1481	2	Y	6	3	1			5
							7	9									
04	1650	N	1534	-0-	-116	-0-	76	1	1455	2	Y	3	7	1			1
							3	9									
*05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	84	1	1639	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

TOON GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 210610 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9886 - 10672

12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	164	-0-	-115	-0-	7	1	157	2	Y	-0-					-0-
02	203	N	162	-0-	-41	-0-	8	1	154	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	13	1	261	2	Y	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	2	Y	-0-					-0-
*05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	2	Y	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 210615 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9980 - 10744

12	372	N	308	-0-	-64	-0-	14	1	294	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	263	-0-	-109	-0-	12	1	251	2	Y	-0-					-0-
02	232	N	217	-0-	-15	-0-	10	1	207	2	Y	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	2	Y	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	13	1	246	2	Y	-0-					-0-
*05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	225	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 211633 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9854 - 10640

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-

TOON GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 212734 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10088 - 10866

12	248	N	98	-0-	-150	-0-	4	1	94	2	Y	-0-					-0-
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	429	2	Y	-0-					-0-
02	319	N	279	-0-	-40	-0-	13	1	266	2	Y	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	16	1	305	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	315	-0-	-135	-0-	16	1	299	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	282	-0-	-28	-0-	14	1	268	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BOOTH-FREEMAN WELL #: 12 RRCID -> 213451 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9246 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	87	1	1816	2	Y	-0-					-0-
01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	77	1	1651	2	Y	-0-					-0-
02	1798	N	1575	-0-	-223	-0-	74	1	1501	2	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1660	-0-	-231	-0-	82	1	1578	2	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1659	-0-	-21	-0-	82	1	1577	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1559	-0-	-115	-0-	76	1	1483	2	Y	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214823 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9294 - 10589

12	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	98	1	2057	2	Y	1					3
							1	9									
01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	96	1	2059	2	Y	8	6	1			5
							9	9									
02	2030	N	2010	-0-	-20	-0-	94	1	1913	2	Y	3	1	1			7
							3	9									
03	2170	N	2042	-0-	-128	-0-	101	1	1937	2	Y	4	4	1			7
							4	9									
04	2100	N	2032	-0-	-68	-0-	100	1	1929	2	Y	3	10	1			-0-
							3	9									
05	2139	N	2016	-0-	-123	-0-	99	1	1914	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215167 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9210 - 10564

12	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	125	1	2616	2	Y	1					2
							1	9									
01	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	101	1	2164	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	127	1	2577	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
03	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	128	1	2451	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	122	1	2344	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
*05	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	124	1	2404	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GIBSON, W.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215758 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10484 - 10722

12	713	N	576	-0-	-137	-0-	26	1	550	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	498	-0-	-91	-0-	22	1	476	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	509	-0-	-71	-0-	24	1	485	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	481	-0-	-108	-0-	24	1	457	2	Y	-0-					-0-
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	35	1	681	2	Y	-0-					-0-
*05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	43	1	841	2	Y	-0-					-0-

WARNER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216071 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9062 - 10453

12	2511	N	2428	-0-	-83	-0-	420	1	2001	2	Y	6					17
							7	9									
01	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	435	1	2038	2	Y	11	25	1			3
							12	9									
02	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	401	1	1853	2	Y	5					8
							6	9									
03	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	416	1	1939	2	Y	3					11
							3	9									
04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	395	1	1842	2	Y	6					17
							7	9									
*05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	416	1	1942	2	Y	-0-					17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	160	1	3348	2	Y	124					149
							136	9									
01	3565	X	3150	-0-	-415	-0-	137	1	2935	2	Y	71	170	1			50
							78	9									
02	3045	X	2575	-0-	-470	-0-	117	1	2367	2	Y	83					133
							91	9									
03	3255	X	2728	-0-	-527	-0-	130	1	2499	2	Y	90	176	1			47
							99	9									
04	3150	X	2466	-0-	-684	-0-	118	1	2265	2	Y	75					122
							83	9									
05	3255	X	2369	-0-	-886	-0-	112	1	2179	2	Y	71					193
							78	9									

DEADMON "A" WELL #: 5 RRCID -> 216363 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9094 - 10556

12	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	389	1	2380	2	Y	-0-					8
01	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	427	1	2686	2	Y	-0-					8
02	2842	X	2624	-0-	-218	-0-	414	1	2210	2	Y	-0-					8
03	3038	X	2674	-0-	-364	-0-	501	1	2173	2	Y	-0-					8
04	2940	X	2628	-0-	-312	-0-	474	1	2154	2	Y	-0-					8
05	3038	X	2930	-0-	-108	-0-	400	1	2530	2	Y	-0-					8

BOOTH-FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 216613 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9218 - 10604

12	3038	X	2916	-0-	-122	-0-	133	1	2782	2	Y	1					1
							1	9									
01	3007	X	2854	-0-	-153	-0-	127	1	2726	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	125	1	2529	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	143	1	2745	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	133	1	2562	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
05	2759	N	2685	-0-	-74	-0-	132	1	2553	2	Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217110 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9915 - 10639

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 217219 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10336 - 10958

12	186	N	129	-0-	-57	-0-	6	1	123	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	115	-0-	-40	-0-	5	1	110	2	Y	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TOON GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 217222 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10466 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217266 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10502 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217268 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9602 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 217270 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10212 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	87	N	81	-0-	-6	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 217497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10492 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 8 RRCID -> 217850 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10027 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 217877 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10762 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	1500	-0-	-1228	-0-	68	1	1432	2	Y	-0-					-0-
01	2077	X	1191	-0-	-886	-0-	53	1	1138	2	Y	-0-					-0-
02	1537	X	1121	-0-	-416	-0-	53	1	1068	2	Y	-0-					-0-
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	88	1	1689	2	Y	-0-					-0-
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	65	1	1250	2	Y	-0-					-0-
*05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	68	1	1325	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 218343 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10540 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218586 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10548 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218694 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10574 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1140	-0-	-100	-0-	52 1	1 9	1087	2	Y	1					1
01	1271	N	1046	-0-	-225	-0-	47 2	1 9	999	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	957	N	894	-0-	-63	-0-	42 2	1 9	850	2	Y	2	1	1			1
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	51 2	1 9	985	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	60 1	1 9	1146	2	Y	1	1	1			-0-
*05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	60 1	1 9	1168	2	Y	-0-					-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	1519	N	1504	-0-	-15	-0-	69 1	1 9	1434	2	Y	1					2
01	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	67 6	1 9	1430	2	Y	5	5	1			2
02	1305	N	1197	-0-	-108	-0-	56 3	1 9	1138	2	Y	3	2	1			3
03	1519	N	1366	-0-	-153	-0-	67 4	1 9	1295	2	Y	4	4	1			3
04	1470	N	1374	-0-	-96	-0-	68 6	1 9	1300	2	Y	5	8	1			-0-
05	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	62 1	1 9	1203	2	Y	1	1	1			-0-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 5 RRCID -> 219250 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9253 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	3181	-0-	-260	-0-	553	1	2628	2	Y	-0-					-0-
01	3441	X	3032	-0-	-409	-0-	533	1	2499	2	Y	-0-					-0-
02	2987	X	2551	-0-	-436	-0-	451	1	2100	2	Y	-0-					-0-
03	3193	X	3031	-0-	-162	-0-	535	1	2496	2	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2869	-0-	-221	-0-	504	1	2365	2	Y	-0-					-0-
05	3193	X	3090	-0-	-103	-0-	542	1	2548	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 219611 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10574 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 220385 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9267 - 10577

12	2511	N	1900	-0-	-611	-0-	87	1	1812	2	Y	1					1
							1	9									
01	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	125	1	2680	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	130	1	2640	2	Y	1					1
							1	9									
03	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	127	1	2442	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	115	1	2211	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*05	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	131	1	2556	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10434 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 220978 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9482 - 10615

12	3999	X	3019	-0-	-980	-0-	138	1	2880	2	Y	1					2
							1	9									
01	3813	X	2648	-0-	-1165	-0-	118	1	2528	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	3074	X	2246	-0-	-828	-0-	106	1	2139	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3193	X	2378	-0-	-815	-0-	118	1	2259	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	3000	X	2854	-0-	-146	-0-	141	1	2710	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*05	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	166	1	3223	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221199 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9183 - 10601

12	2790	N	2718	-0-	-72	-0-	124	1	2594	2	Y	-0-					5
01	2728	N	2683	-0-	-45	-0-	118	1	2540	2	Y	23					28
							25	9									
02	2639	N	2489	-0-	-150	-0-	117	1	2368	2	Y	4					32
							4	9									
03	2728	N	2683	-0-	-45	-0-	133	1	2549	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
04	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	130	1	2500	2	Y	-0-					32
05	2666	N	2636	-0-	-30	-0-	129	1	2507	2	Y	-0-					32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221535 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9550 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	120	1	2509	2	Y	1					1
							1	9									
01	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	117	1	2496	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	2755	N	2441	-0-	-314	-0-	115	1	2325	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	2635	N	2527	-0-	-108	-0-	125	1	2401	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	2520	N	2450	-0-	-70	-0-	121	1	2328	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	2604	N	2453	-0-	-151	-0-	120	1	2332	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 221553 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10568 - 10736

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-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222394 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9150 - 10430

12	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	85	1	1767	2	Y	1					1
							1	9									
01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	71	1	1523	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	1508	N	1293	-0-	-215	-0-	61	1	1232	2	Y	-0-					1
03	1860	N	1083	-0-	-777	-0-	54	1	1028	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1530	N	1126	-0-	-404	-0-	56	1	1070	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1395	N	698	-0-	-697	-0-	34	1	664	2	Y	-0-					-0-

POPE WELL #: 2 RRCID -> 222807 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9022 - 10404

12	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	372	1	1770	2	Y	-0-					-0-
01	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	372	1	1917	2	Y	-0-					-0-
02	2320	N	1992	-0-	-328	-0-	348	1	1644	2	Y	-0-					-0-
03	2139	N	2007	-0-	-132	-0-	356	1	1651	2	Y	-0-					-0-
04	2220	N	2127	-0-	-93	-0-	360	1	1767	2	Y	-0-					-0-
*05	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	372	1	1851	2	Y	-0-					-0-

BRADLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223117 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9064 - 10532

12	403	N	332	-0-	-71	-0-	57	1	275	2	Y	-0-					33
01	310	N	127	-0-	-183	-0-	26	1	101	2	Y	-0-					33
02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-					33
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					33
04	120	N	12	-0-	-108	-0-	3	1	9	2	Y	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BOOTH-FREEMAN WELL #: 15 RRCID -> 223288 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10788 PERF. 9272 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1936	-0-	-79	-0-	88	1	1848	2	Y	-0-					1
01	1953	N	1920	-0-	-33	-0-	86	1	1833	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	88	1	1782	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	100	1	1930	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	99	1	1903	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
*05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	107	1	2084	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

STRONG, W.C. WELL #: 4 RRCID -> 224203 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9203 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	2901	-0-	-819	-0-	132	1	2763	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
01	3720	X	3011	-0-	-709	-0-	134	1	2869	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
02	3045	X	2941	-0-	-104	-0-	138	1	2795	2	Y	7	2	1			9
							8	9									
03	3007	X	2806	-0-	-201	-0-	138	1	2661	2	Y	6	11	1			4
							7	9									
04	2910	X	2203	-0-	-707	-0-	109	1	2088	2	Y	5	8	1			1
							6	9									
05	3162	X	1761	-0-	-1401	-0-	86	1	1672	2	Y	3	1	1			3
							3	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228831 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	2	Y	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	52	-0-	-38	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
*05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	267	2	Y	-0-					-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 9 RRCID -> 230571 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 9286 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	91	1	1893	2	Y	2					3
							2	9									
01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	86	1	1846	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
02	1885	N	1803	-0-	-82	-0-	84	1	1713	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
03	1984	N	1870	-0-	-114	-0-	92	1	1775	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
04	1890	N	1883	-0-	-7	-0-	93	1	1782	2	Y	7	10	1			-0-
							8	9									
05	1922	N	1921	-0-	-1	-0-	94	1	1825	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	127	1	2648	2	Y	-0-					-0-
01	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	142	1	3035	2	Y	-0-					-0-
02	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	127	1	2570	2	Y	-0-					-0-
03	2790	X	2645	-0-	-145	-0-	131	1	2514	2	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2519	-0-	-571	-0-	124	1	2395	2	Y	-0-					-0-
05	3193	X	2535	-0-	-658	-0-	124	1	2411	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TOON GU 1 WELL #: 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	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	125	1	2620	2	Y	2					2
							2	9									
01	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	127	1	2721	2	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
02	2668	N	2414	-0-	-254	-0-	113	1	2300	2	Y	1					1
							1	9									
03	2759	N	2634	-0-	-125	-0-	130	1	2492	2	Y	11	5	1			7
							12	9									
04	2760	N	2743	-0-	-17	-0-	134	1	2601	2	Y	7	13	1			1
							8	9									
05	2573	N	2313	-0-	-260	-0-	113	1	2197	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

DEADMON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234662 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9001 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	142	1	811	2	Y	69					69
							76	9									
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	98	1	597	2	Y	-0-					69
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	123	1	663	2	Y	-0-					69
03	1023	N	747	-0-	-276	-0-	151	1	596	2	Y	-0-					69
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	176	1	787	2	Y	31	74	1			26
							34	9									
*05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	126	1	777	2	Y	-0-					26

NORRIS, N.C. WELL #: 10 RRCID -> 234953 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9289 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					1
01	2077	N	20	-0-	-2057	-0-	1	1	19	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1276	N	-0-	-0-	-1276	-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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

STRONG, W. C. WELL #: 5 RRCID -> 235645 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10823 PERF. 9276 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1912	-0-	-134	-0-	87	1	1825	2	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1936	-0-	-48	-0-	86	1	1850	2	Y	-0-					-0-
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	85	1	1722	2	Y	-0-					-0-
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	94	1	1800	2	Y	-0-					-0-
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	92	1	1777	2	Y	-0-					-0-
*05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	91	1	1769	2	Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235770 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9240 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	2101	-0-	-131	-0-	96	1	2004	2	Y	1					4
							1	9									
01	2108	N	1992	-0-	-116	-0-	89	1	1894	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
02	2001	N	1770	-0-	-231	-0-	83	1	1683	2	Y	4	2	1			5
							4	9									
03	2108	N	1938	-0-	-170	-0-	96	1	1836	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	96	1	1856	2	Y	8	13	1			-0-
							9	9									
*05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	96	1	1859	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
VINSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236054 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9114 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	116	1	2427	2	Y	1					2
							1	9									
01	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	113	1	2423	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	2349	N	2303	-0-	-46	-0-	108	1	2193	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	2542	N	2417	-0-	-125	-0-	119	1	2297	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	2460	N	2431	-0-	-29	-0-	120	1	2307	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
*05	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	125	1	2424	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237400 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9243 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	122	1	2544	2	Y	1					2
							1	9									
01	2480	N	2395	-0-	-85	-0-	107	1	2285	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	2465	N	2066	-0-	-399	-0-	97	1	1967	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	2666	N	2290	-0-	-376	-0-	113	1	2175	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	2310	N	2031	-0-	-279	-0-	100	1	1929	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*05	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	128	1	2475	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 275396 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 12604 PERF. 9226 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	111	1	2317	2	Y	-0-					5
01	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	105	1	2238	2	Y	24					29
							26	9									
02	2349	N	2183	-0-	-166	-0-	103	1	2077	2	Y	3					32
							3	9									
03	2418	N	2327	-0-	-91	-0-	115	1	2211	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
04	2280	N	2266	-0-	-14	-0-	112	1	2154	2	Y	-0-					32
05	2325	N	2273	-0-	-52	-0-	111	1	2162	2	Y	-0-					32

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	18910	X	17701	-0-	-1209	-0-	801	1	16740	2	Y	145	173	1			129
							160	9									
01	18724	X	17416	-0-	-1308	-0-	768	1	16435	2	Y	194	197	1			126
							213	9									
02	16704	X	15850	-0-	-854	-0-	738	1	14946	2	Y	151	8	1			269
							166	9									
03	17856	X	16689	-0-	-1167	-0-	813	1	15628	2	Y	225	371	1			123
							248	9									
04	17280	X	16101	-0-	-1179	-0-	787	1	15146	2	Y	153	197	1			79
							168	9									
05	17732	X	16344	-0-	-1388	-0-	793	1	15400	2	Y	137	8	1			208
							151	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORRIS, N.C. WELL #: 11H RRCID -> 276942 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10983 - 15846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15660	X	15660	-0-	-0-	-0-	706	1	14759	2	Y	177	177	1			151
							195	9									
01	15477	X	15477	-0-	-0-	-0-	684	1	14636	2	Y	143	196	1			98
							157	9									
02	14529	X	14421	-0-	-108	-0-	669	1	13550	2	Y	184	192	1			90
							202	9									
03	15686	X	13932	-0-	-1754	-0-	681	1	13085	2	Y	151	182	1			59
							166	9									
04	15180	X	13874	-0-	-1306	-0-	676	1	13004	2	Y	176	187	1			48
							194	9									
05	15686	X	13616	-0-	-2070	-0-	661	1	12839	2	Y	105	6	1			147
							116	9									

OVERTON GU WELL #: 3H RRCID -> 286920 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10449 PERF.11147 - 16078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	96596	X	74339	-0-	-22257	-0-	155	1	73989	2	N	177	178	1			213
							195	9									
01	90830	X	66086	-0-	-24744	-0-	150	1	65715	2	N	201	251	1	1	8	162
							221	9									
02	81722	X	58325	-0-	-23397	-0-	145	1	58022	2	N	144	200	1			106
							158	9									
03	82584	X	60637	-0-	-21947	-0-	155	1	60355	2	N	115	32	1			189
							127	9									
04	75120	X	56098	-0-	-19022	-0-	150	1	55790	2	N	144	246	1			87
							158	9									
05	74338	X	56259	-0-	-18079	-0-	155	1	56064	2	N	36	13	1			110
							40	9									

FORBUS-MALONEY GU WELL #: 3H RRCID -> 286958 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 10495 PERF.11053 - 16011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	82522	X	58206	-0-	-24316	-0-	155	1	57915	2	N	124	183	1			130
							136	9									
01	76384	X	40738	-0-	-35646	-0-	70	1	40593	2	N	68	27	1			171
							75	9									
02	65946	X	49050	-0-	-16896	-0-	48918	2	132	9	N	120	189	1			102
03	65968	X	49676	-0-	-16292	-0-	49527	2	149	9	N	135	192	1			45
04	59580	X	46379	-0-	-13201	-0-	46278	2	101	9	N	92	26	1			111
05	58218	X	46115	-0-	-12103	-0-	46016	2	99	9	N	90	8	1			193

R.D. BENNETT GU WELL #: 1H RRCID -> 287978 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10876 - 15266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	94333	X	49382	-0-	-44951	-0-	2253	1	47123	2	N	5					14
							6	9									
01	94333	X	46445	-0-	-47888	-0-	2073	1	44357	2	N	14	23	1			5
							15	9									
02	88247	X	40677	-0-	-47570	-0-	1913	1	38754	2	N	9	4	1			10
							10	9									
03	60543	X	40654	-0-	-19889	-0-	2010	1	38637	2	N	6	10	1			6
							7	9									
04	56520	X	36750	-0-	-19770	-0-	1814	1	34922	2	N	13	18	1			1
							14	9									
05	49414	X	36338	-0-	-13076	-0-	1780	1	34555	2	N	3	3	1			1
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

GANDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087535 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10328 - 10601

12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	769	2	26	9	N	24					94
01	1178	N	1077	-0-	-101	-0-	1066	2	11	9	N	10					104
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					104
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	830	2	41	9	N	37	119	1			22
*04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1051	2	25	9	N	23					45
*05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					45

BEALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095993 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10319 - 10595

12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1153	2	10	9	N	9					32
01	806	N	717	-0-	-89	-0-	711	2	6	9	N	5					37
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	665	2	75	9	N	68					105
03	1085	N	586	-0-	-499	-0-	553	2	33	9	N	30	60	1			75
04	1050	N	707	-0-	-343	-0-	701	2	6	9	N	5					80
05	806	N	742	-0-	-64	-0-	742	2			N	-0-					80

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086849 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9048 - 9940

12	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	820	1	1903	2	N	1	1	8			65
							1	9									
01	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	807	1	2112	2	N	2	2	8			65
							2	9									
02	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	729	1	2092	2	N	2	2	8			65
							2	9									
03	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	825	1	2106	2	N	2	2	8			65
							2	9									
04	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	835	1	2162	2	N	1	1	8			65
							1	9									
*05	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	858	1	2025	2	N	1	1	8			65
							1	9									

DORSEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 091226 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10518 - 10762

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANNON, T. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 095674 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10517 - 10772

12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					110
01	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-					110
02	377	N	348	-0-	-29	-0-	348	2			N	-0-					110
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					110
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					110
*05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					110

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GIBSON, VERNON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096437 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10551 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT GU WELL #: 1 RRCID -> 097478 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10535 - 10721

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

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097656 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9079 - 10395

12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	63	1	216	2	Y	-0-					-0-
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	129	1	427	2	Y	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	67	1	208	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	151	-0-	-128	-0-	38	1	113	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	357	-0-	-63	-0-	89	1	268	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	11	-0-	-268	-0-	3	1	8	2	Y	-0-					-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 1 RRCID -> 098602 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10533 - 10812

12	1085	N	985	-0-	-100	-0-	241	1	741	2	Y	3					23
							3	9									
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	248	1	850	2	Y	14					37
							15	9									
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	236	1	739	2	Y	3					40
							3	9									
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	270	1	785	2	Y	-0-					40
04	1080	N	973	-0-	-107	-0-	247	1	726	2	Y	-0-					40
05	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	261	1	751	2	Y	-0-					40

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099234 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10532 - 10712

12	1147	N	295	-0-	-852	-0-	7	1	288	2	Y	-0-					23
01	1147	N	77	-0-	-1070	-0-	2	1	75	2	Y	-0-					23
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	30	1	1370	2	Y	-0-					23
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	10	1	428	2	Y	-0-					23
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	229	2	Y	2	2	8			23
							2	9									
05	1488	N	352	-0-	-1136	-0-	14	1	338	2	Y	-0-					23

PITNER GU WELL #: 1 RRCID -> 100100 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10594 - 10628

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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100704 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9862 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3042	N	3042	-0-	-0-	-0-	123	1	2918	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
01	3100	N	3203	-0-	103	103	123	1	3079	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
02	2229	X	2126	-0-	-103	-0-	83	1	2043	2	Y	-0-					16
03	3038	X	1831	-0-	-1207	-0-	79	1	1750	2	Y	2	2	8			16
							2	9									
04	3090	X	1492	-0-	-1598	-0-	57	1	1432	2	Y	3	3	8			16
							3	9									
05	3193	X	1569	-0-	-1624	-0-	52	1	1516	2	Y	1	1	8			16
							1	9									

GLASPIE, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101103 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10154 - 10446

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 GU 1 WELL #: 20 RRCID -> 102077 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10644 - 10800

12	217	N	-0-	-0-	-217	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102490 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9212 - 10408

12	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	153	1	1858	2	N	2	2	8			124
							2	9									
01	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	153	1	1747	2	N	1	1	8			124
							1	9									
02	1711	N	1575	-0-	-136	-0-	131	1	1444	2	N	-0-					124
03	2015	N	1594	-0-	-421	-0-	138	1	1456	2	N	-0-					124
04	1830	N	1792	-0-	-38	-0-	150	1	1642	2	N	-0-					124
*05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	160	1	1632	2	N	-0-					124

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102966 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10447 - 10727

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 109953 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9038 - 10471

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2020 - P/A 02/21/20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 2 RRCID -> 128249 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10536 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	292	-0-	-111	-0-	70	1	216	2	Y	5					77
							6	9									
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	78	1	268	2	Y	-0-					77
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	70	1	220	2	Y	3					80
							3	9									
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					80
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					80
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					80

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	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	47	1	1855	2	Y	-0-					-0-
01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	49	1	1634	2	Y	-0-					-0-
02	1421	N	626	-0-	-795	-0-	13	1	612	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1736	N	1379	-0-	-357	-0-	30	1	1349	2	Y	-0-					-0-
04	1620	N	986	-0-	-634	-0-	43	1	943	2	Y	-0-					-0-
*05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	39	1	901	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139171 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8779 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	89	1	2103	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1516	-0-	-96	-0-	58	1	1458	2	Y	-0-					-0-
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	67	1	1650	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1075	-0-	-165	-0-	46	1	1029	2	Y	-0-					-0-
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	49	1	1226	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1196	-0-	-44	-0-	40	1	1156	2	Y	-0-					-0-

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140626 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9097 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					32
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

RESCH GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 142286 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10185 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					25
01	6	N	-0-	-0-	-6	-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

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147001 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8784 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147813 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8936 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 148256 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8995 - 10266

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 148927 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8846 - 10300

12	1085	N	965	-0-	-120	-0-	39	1	926	2	Y	-0-					60
01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	40	1	1011	2	Y	-0-					60
02	957	N	909	-0-	-48	-0-	35	1	874	2	Y	-0-					60
03	961	N	947	-0-	-14	-0-	41	1	906	2	Y	-0-					60
04	1020	N	854	-0-	-166	-0-	33	1	821	2	Y	-0-					60
05	961	N	922	-0-	-39	-0-	31	1	891	2	Y	-0-					60

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 153265 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10416 - 9112

12	589	N	560	-0-	-29	-0-	139	1	421	2	Y	-0-					136
01	651	N	422	-0-	-229	-0-	113	1	309	2	Y	-0-					136
02	551	N	398	-0-	-153	-0-	96	1	302	2	Y	-0-					136
03	558	N	517	-0-	-41	-0-	138	1	379	2	Y	-0-					136
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	184	1	406	2	Y	-0-					136
*05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	162	1	403	2	Y	-0-					136

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 153344 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9422 - 10395

12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN ESTATE GU WELL #: 1 RRCID -> 153839 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10346 - 10573

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 156922 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8976 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1792	-0-	-285	-0-	207	1	1584	2	Y	1	1	8			63
							1	9									
01	1984	N	1891	-0-	-93	-0-	214	1	1673	2	Y	4	4	8			63
							4	9									
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	211	1	1621	2	Y	3	3	8			63
							3	9									
03	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	241	1	1882	2	Y	3	3	8			63
							3	9									
04	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	240	1	1841	2	Y	2	2	8			63
							2	9									
*05	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	267	1	2041	2	Y	2	2	8			63
							2	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159131 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8982 - 10386

12	1209	N	969	-0-	-240	-0-	112	1	857	2	Y	-0-					28
01	1519	N	1136	-0-	-383	-0-	129	1	1007	2	Y	-0-					28
02	928	N	800	-0-	-128	-0-	92	1	708	2	Y	-0-					28
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	129	1	1005	2	Y	-0-					28
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	151	1	1162	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
*05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	137	1	1052	2	Y	1	1	8			28
							1	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161560 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8998 - 10428

12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	160	1	1950	2	Y	-0-					10
01	1891	N	1386	-0-	-505	-0-	112	1	1274	2	Y	-0-					10
02	1943	N	1816	-0-	-127	-0-	151	1	1665	2	Y	-0-					10
03	2077	N	1903	-0-	-174	-0-	165	1	1738	2	Y	-0-					10
04	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	210	1	2300	2	Y	-0-					10
*05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	174	1	1785	2	Y	-0-					10

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 162166 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 10478 PERF. 8889 - 10283

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-

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 162328 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8965 - 10284

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163271 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8972 - 10252

12	2046	N	870	-0-	-1176	-0-	35	1	835	2	Y	-0-					-0-
01	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	85	1	2131	2	Y	-0-					-0-
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	58	1	1430	2	Y	-0-					-0-
03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	81	1	1794	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	581	-0-	-1129	-0-	22	1	559	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	647	-0-	-934	-0-	21	1	626	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164533 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9034 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					101
01	992	N	943	-0-	-49	-0-	943	2			N	-0-					101
02	957	N	931	-0-	-26	-0-	931	2			N	-0-					101
03	961	N	958	-0-	-3	-0-	958	2			N	-0-					101
04	900	N	893	-0-	-7	-0-	893	2			N	-0-					101
05	992	N	925	-0-	-67	-0-	925	2			N	-0-					101

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 164542 COMPL. DATE 04/13/1997 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9190 - 10674

12	1550	N	1439	-0-	-111	-0-	321	1	1118	2	Y	-0-					2
01	1612	N	1337	-0-	-275	-0-	309	1	1028	2	Y	-0-					2
02	1363	N	1125	-0-	-238	-0-	257	1	867	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	385	1	1350	2	Y	-0-					2
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	353	1	1193	2	Y	-0-					2
*05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	378	1	1257	2	Y	-0-					2

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164598 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8936 - 10285

12	547	X	547	-0-	-0-	-0-	22	1	525	2	Y	-0-					-0-
01	711	X	711	-0-	-0-	-0-	27	1	684	2	Y	-0-					-0-
02	580	X	123	-0-	-457	-0-	5	1	118	2	Y	-0-					-0-
03	620	X	525	-0-	-95	-0-	23	1	502	2	Y	-0-					-0-
04	690	X	34	-0-	-656	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
05	713	X	437	-0-	-276	-0-	14	1	423	2	Y	-0-					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 165476 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9564 - 11029

12	1550	N	1394	-0-	-156	-0-	311	1	1083	2	Y	-0-					112
01	1519	N	1310	-0-	-209	-0-	302	1	1008	2	Y	-0-					112
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	291	1	978	2	Y	-0-					112
03	1395	N	1239	-0-	-156	-0-	275	1	964	2	Y	-0-					112
04	1260	N	1192	-0-	-68	-0-	272	1	920	2	Y	-0-					112
05	1364	N	1188	-0-	-176	-0-	275	1	913	2	Y	-0-					112

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 165477 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10627

12	2325	N	2230	-0-	-95	-0-	257	1	1972	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
01	2356	N	2010	-0-	-346	-0-	228	1	1780	2	Y	2	2	8			33
							2	9									
02	2088	N	1953	-0-	-135	-0-	225	1	1726	2	Y	2	2	8			33
							2	9									
03	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	291	1	2273	2	Y	2	2	8			33
							2	9									
04	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	304	1	2338	2	Y	2	2	8			33
							2	9									
*05	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	294	1	2250	2	Y	-0-					33

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-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166388 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9036 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	620	-0-	-186	-0-	25	1	595	2	Y	-0-					87
01	1023	N	320	-0-	-703	-0-	12	1	308	2	Y	-0-					87
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	36	1	900	2	Y	-0-					87
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	33	1	722	2	Y	-0-					87
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	44	1	1091	2	Y	-0-					87
*05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	34	1	982	2	Y	-0-					87

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 166417 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9030 - 10332

12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	21	1	500	2	N	1	1	8			25
							1	9									
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	19	1	470	2	N	1	1	8			25
							1	9									
02	580	N	387	-0-	-193	-0-	15	1	372	2	N	-0-					25
03	527	N	97	-0-	-430	-0-	4	1	93	2	N	-0-					25
04	480	N	382	-0-	-98	-0-	15	1	366	2	N	1	1	8			25
							1	9									
05	403	N	210	-0-	-193	-0-	7	1	203	2	N	-0-					25

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 166920 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8818 - 10279

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	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-

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 167092 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9010 - 10358

12	1240	N	1232	-0-	-8	-0-	307	1	925	2	Y	-0-					2
01	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	289	1	794	2	Y	-0-					2
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	370	1	1160	2	Y	-0-					2
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	416	1	1146	2	Y	-0-					2
04	1050	N	979	-0-	-71	-0-	305	1	674	2	Y	-0-					2
05	1395	N	1278	-0-	-117	-0-	366	1	912	2	Y	-0-					2

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167251 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10322

12	1581	N	718	-0-	-863	-0-	29	1	686	2	N	3	3	8			164
							3	9									
01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	76	1	1909	2	N	8	101	1	1	8	70
							9	9									
02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	57	1	1403	2	N	9					79
							10	9									
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	53	1	1168	2	N	-0-					79
04	1530	N	1109	-0-	-421	-0-	42	1	1066	2	N	1	1	8			79
							1	9									
05	1581	N	1371	-0-	-210	-0-	44	1	1295	2	N	29	82	1			26
							32	9									

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 3 RRCID -> 172931 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10548 - 10660

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173433 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10524 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 4 RRCID -> 177611 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10550 - 10695

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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-

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178181 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10180 - 10700

12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	8	1	333	2	Y	-0-					4
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	11	1	374	2	Y	-0-					4
02	290	X	119	-0-	-171	-0-	3	1	116	2	Y	-0-					4
03	341	X	205	-0-	-136	-0-	4	1	201	2	Y	-0-					4
04	360	X	161	-0-	-199	-0-	7	1	154	2	Y	-0-					4
05	372	X	210	-0-	-162	-0-	9	1	201	2	Y	-0-					4

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 184693 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10243 - 10596

12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	658	1	542	2	Y	-0-					19
01	1302	N	1118	-0-	-184	-0-	629	1	489	2	Y	-0-					19
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	633	1	388	2	Y	-0-					19
03	1209	N	387	-0-	-822	-0-	274	1	111	2	Y	2	2	8			19
							2	9									
04	1080	N	907	-0-	-173	-0-	750	1	157	2	Y	-0-					19
05	1085	N	903	-0-	-182	-0-	750	1	153	2	Y	-0-					19

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 185509 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8853 - 10310

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
SWEPCO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194814 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9920 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	47	1	1119	2	N	1	1	8			41
							1	9									
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	54	1	1363	2	N	3	3	8			41
							3	9									
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	44	1	1078	2	N	-0-					41
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	55	1	1218	2	N	-0-					41
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	32	1	813	2	N	102	118	1			25
							112	9									
*05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	38	1	1119	2	N	-0-					25

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194816 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9850 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	78	1	1852	2	N	-0-					85
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	53	1	1336	2	N	1	1	8			85
							1	9									
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	18	1	436	2	N	-0-					85
03	1612	N	522	-0-	-1090	-0-	23	1	499	2	N	-0-					85
04	1350	N	642	-0-	-708	-0-	24	1	608	2	N	9	64	1			30
							10	9									
*05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	34	1	1006	2	N	1	1	8			30
							1	9									

CAIN, PAULA WELL #: 1 RRCID -> 195013 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10117 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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

REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 197230 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10610 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	34

CAIN, PAULA WELL #: 2 RRCID -> 197444 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9116 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198128 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9873 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	2252	-0-	-42	-0-	91	1	2160	2	N	1	1	8			25
							1	9									
01	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	94	1	2350	2	N	-0-					25
02	2204	N	2149	-0-	-55	-0-	84	1	2065	2	N	-0-					25
03	2263	N	2237	-0-	-26	-0-	97	1	2140	2	N	-0-					25
04	2370	N	1887	-0-	-483	-0-	72	1	1814	2	N	1	1	8			25
							1	9									
05	2294	N	1706	-0-	-588	-0-	57	1	1649	2	N	-0-					25

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198386 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9042 - 10507

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198387 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9102 - 10516

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B DENY	-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

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 198433 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9494 - 10807

12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					29
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					29
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					29
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					29
04	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			Y	-0-					29
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					29

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199745 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9080 - 10432

12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	19	1	452	2	N	-0-					69
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	16	1	413	2	N	-0-					69
02	435	N	397	-0-	-38	-0-	15	1	382	2	N	-0-					69
03	465	N	183	-0-	-282	-0-	8	1	175	2	N	-0-					69
04	420	N	203	-0-	-217	-0-	8	1	195	2	N	-0-					69
05	434	N	164	-0-	-270	-0-	5	1	159	2	N	-0-					69

CAIN, PAULA WELL #: 3 RRCID -> 200980 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10197 - 10378

12	1457	N	1181	-0-	-276	-0-	48	1	1133	2	N	-0-					-0-
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	61	1	1537	2	N	-0-					-0-
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	54	1	1344	2	N	-0-					-0-
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	59	1	1306	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1482	-0-	-78	-0-	57	1	1424	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	52	1	1520	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202758 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9027 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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, PAULA WELL #: 7 RRCID -> 203086 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9021 - 10466

12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	30	1	716	2	N	-0-					45
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	21	1	520	2	N	-0-					45
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	20	1	501	2	N	-0-					45
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					45
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					45
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					45

CAIN, PAULA WELL #: 4 RRCID -> 203194 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9086 - 10476

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	17	1	432	2	N	-0-					25
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	2	N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					25
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					25

CAIN, PAULA WELL #: 5 RRCID -> 203278 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8990 - 10414

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B DENY		-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	110	163	1			27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204403 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9053 - 10495

12	775	N	534	-0-	-241	-0-	21	1	511	2	N	2	2	8			27
							2	9									
01	434	N	429	-0-	-5	-0-	16	1	413	2	N	-0-					27
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	16	1	390	2	N	-0-					27
03	527	N	406	-0-	-121	-0-	18	1	387	2	N	1	1	8			27
							1	9									
04	420	N	278	-0-	-142	-0-	11	1	266	2	N	1	1	8			27
							1	9									
*05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	35	1	1032	2	N	-0-					27

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-					72
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SWEPCO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204455 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9097 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1165	-0-	-75	-0-	47	1	1117	2	N	1	1	8			49
							1	9									
01	1209	N	1090	-0-	-119	-0-	35	1	871	2	N	167	106	1	1	8	109
							184	9									
02	1160	N	841	-0-	-319	-0-	33	1	808	2	N	-0-					109
03	1178	N	958	-0-	-220	-0-	41	1	916	2	N	1	1	8			109
							1	9									
04	1050	N	844	-0-	-206	-0-	32	1	811	2	N	1	1	8			109
							1	9									
05	899	N	710	-0-	-189	-0-	24	1	686	2	N	-0-					109

BLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205779 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 8952 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1793	-0-	-315	-0-	72	1	1720	2	N	1	1	8			29
							1	9									
01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	52	1	1293	2	N	-0-					29
02	638	N	636	-0-	-2	-0-	25	1	611	2	N	-0-					29
03	1798	N	825	-0-	-973	-0-	36	1	789	2	N	-0-					29
04	1290	N	1117	-0-	-173	-0-	43	1	1073	2	N	1	1	8			29
							1	9									
*05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	27	1	802	2	N	1	1	8			29
							1	9									

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206007 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8943 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	26	1	613	2	N	-0-					52
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	25	1	627	2	N	-0-					52
02	667	N	638	-0-	-29	-0-	25	1	613	2	N	-0-					52
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	42	1	925	2	N	-0-					52
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	24	1	598	2	N	11	11	8			52
							12	9									
*05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	31	1	896	2	N	-0-					52

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206008 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8987 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	23	1	547	2	N	-0-					44
01	837	N	636	-0-	-201	-0-	24	1	612	2	N	-0-					44
02	725	N	268	-0-	-457	-0-	10	1	258	2	N	-0-					44
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	36	1	804	2	N	1	1	8			44
							1	9									
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	30	1	746	2	N	1	1	8			44
							1	9									
*05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	25	1	715	2	N	-0-					44

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206359 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9021 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	318	-0-	-302	-0-	13	1	305	2	N	-0-					24
01	403	N	341	-0-	-62	-0-	13	1	327	2	N	1	1	8			24
							1	9									
02	232	N	202	-0-	-30	-0-	8	1	194	2	N	-0-					24
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	63	1	1401	2	N	-0-					24
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	33	1	824	2	N	-0-					24
*05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	28	1	814	2	N	-0-					24

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206378 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9198 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	660	-0-	-146	-0-	27	1	633	2	Y	-0-					122
01	682	N	449	-0-	-233	-0-	17	1	432	2	Y	-0-					122
02	725	N	600	-0-	-125	-0-	23	1	577	2	Y	-0-					122
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	28	1	628	2	Y	-0-					122
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	50	1	1247	2	Y	1	1	8			122
							1	9									
*05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	35	1	1018	2	Y	1	1	8			122
							1	9									

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206381 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9072 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	50	1	1180	2	Y	-0-					-0-
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	37	1	923	2	Y	-0-					-0-
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	34	1	851	2	Y	-0-					-0-
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	58	1	1283	2	Y	-0-					-0-
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	47	1	1186	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	868	N	762	-0-	-106	-0-	25	1	736	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206382 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9170 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	45	1	1067	2	N	-0-					206
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	42	1	1059	2	N	-0-					206
02	928	N	884	-0-	-44	-0-	34	1	850	2	N	-0-					206
03	1085	N	984	-0-	-101	-0-	43	1	941	2	N	-0-					206
04	1050	N	894	-0-	-156	-0-	34	1	858	2	N	2	2	8			206
							2	9									
*05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	35	1	1020	2	N	-0-	99	1			107

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207595 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	35	1	828	2	Y	-0-					-0-
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	22	1	543	2	Y	-0-					-0-
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	31	1	758	2	Y	-0-					-0-
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	47	1	1043	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	122	-0-	-418	-0-	5	1	116	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	29	1	832	2	Y	-0-					-0-

BLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207824 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8974 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	5			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2020 - P/A 03/06/2020

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207827 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9017 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	308	-0-	-529	-0-	12	1	296	2	N	-0-					27
01	651	N	530	-0-	-121	-0-	20	1	510	2	N	-0-					27
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	18	1	449	2	N	-0-					27
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	21	1	470	2	N	-0-					27
04	510	N	396	-0-	-114	-0-	15	1	381	2	N	-0-					27
05	496	N	375	-0-	-121	-0-	12	1	363	2	N	-0-					27

BLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207844 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8994 - 10385

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208443 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10353

12	713	N	696	-0-	-17	-0-	28	1	668	2	N	-0-					55
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	32	1	812	2	N	-0-					55
02	406	N	272	-0-	-134	-0-	11	1	261	2	N	-0-					55
03	682	N	393	-0-	-289	-0-	17	1	376	2	N	-0-					55
04	690	N	396	-0-	-294	-0-	15	1	381	2	N	-0-					55
*05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	11	1	329	2	N	-0-					55

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208977 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9040 - 10509

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208978 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9070 - 10518

12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	65 1	1 9	1540	2	N	1	1	8			35
01	1674	N	1438	-0-	-236	-0-	55 1	1 9	1382	2	N	1	1	8			35
02	1566	N	1454	-0-	-112	-0-	57	1	1397	2	N	-0-					35
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	91	1	2004	2	N	-0-					35
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	63	1	1578	2	N	-0-					35
05	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	51	1	1489	2	N	-0-					35

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211079 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9095 - 10549

12	2666	X	2570	-0-	-96	-0-	104 1	1 9	2465	2	Y	1	1	8			46
01	2666	X	1814	-0-	-852	-0-	68 30	1 9	1716	2	Y	27	23	1	1	8	49
02	2494	X	2466	-0-	-28	-0-	96	1	2370	2	Y	-0-					49
03	2666	X	2511	-0-	-155	-0-	109 1	1 9	2401	2	Y	1	1	8			49
04	2580	X	2363	-0-	-217	-0-	90 2	1 9	2271	2	Y	2	2	8			49
05	2635	X	2388	-0-	-247	-0-	79 1	1 9	2308	2	Y	1	1	8			49

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	397	N	397	-0-	-0-	-0-	217	1	179	2	N	1	1	8			34
							1	9									
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	192	1	149	2	N	-0-					34
02	377	N	269	-0-	-108	-0-	167	1	102	2	N	-0-					34
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					34
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					34
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					34

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	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	82	1	1951	2	N	1	1	8			74
							1	9									
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	54	1	1354	2	N	134	133	1	1	8	74
							147	9									
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	50	1	1243	2	N	-0-					74
03	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	53	1	1182	2	N	1	1	8			74
							1	9									
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	55	1	1395	2	N	1	1	8			74
							1	9									
*05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	44	1	1283	2	N	1	1	8			74
							1	9									

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	495	N	495	-0-	-0-	-0-	12	1	483	2	N	-0-					26
01	651	N	507	-0-	-144	-0-	44	1	463	2	N	-0-					26
02	1131	N	195	-0-	-936	-0-	52	1	143	2	N	-0-					26
03	496	N	259	-0-	-237	-0-	24	1	235	2	N	-0-					26
04	480	N	285	-0-	-195	-0-	28	1	256	2	N	1	1	8			26
							1	9									
05	217	N	131	-0-	-86	-0-	20	1	111	2	N	-0-					26

CAIN, BRANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213058 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8975 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			139
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	149	1			27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-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
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	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	83	1	1986	2	N	11	3	8			92
							12	9									
01	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	92	1	2305	2	N	2	2	8			92
							2	9									
02	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	85	1	2099	2	N	3	3	8			92
							3	9									
03	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	99	1	2185	2	N	3	3	8			92
							3	9									
04	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	81	1	2038	2	N	72	133	1	6	8	25
							79	9									
*05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	71	1	2083	2	N	2	2	8			25
							2	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 213709 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9000 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	X	2193	-0-	-163	-0-	605	1	1586	2	Y	2	2	8			33
							2	9									
01	2356	X	2257	-0-	-99	-0-	611	1	1644	2	Y	2	2	8			33
							2	9									
02	2204	X	2038	-0-	-166	-0-	588	1	1448	2	Y	2	2	8			33
							2	9									
03	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	626	1	1775	2	Y	2	2	8			33
							2	9									
04	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	592	1	1783	2	Y	2	2	8			33
							2	9									
*05	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	607	1	1929	2	Y	3	3	8			33
							3	9									

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 213918 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9032 - 10407

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	705	N	705	-0-	-0-	-0-	195	1	510	2	Y	-0-					-0-
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	192	1	518	2	Y	-0-					-0-
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	180	1	444	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	194	1	550	2	Y	-0-					-0-
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	183	1	550	2	Y	-0-					-0-
*05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	182	1	577	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 214355 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					41
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					41
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					41
03	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			Y	-0-					41
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					41
*05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					41

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214707 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 8976 - 10399

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WELCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214708 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9094 - 10552

12	713	N	676	-0-	-37	-0-	27	1	649	2	N	-0-					31
01	651	N	619	-0-	-32	-0-	24	1	595	2	N	-0-					31
02	638	N	572	-0-	-66	-0-	22	1	550	2	N	-0-					31
03	682	N	510	-0-	-172	-0-	22	1	488	2	N	-0-					31
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	39	1	977	2	N	-0-					31
*05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	32	1	947	2	N	1	1	8			31
							1	9									

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 1 RRCID -> 215309 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9100 - 9195

12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	57	1	1363	2	N	3	3	8			134
							3	9									
01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	72	1	1819	2	N	1	1	8			134
							1	9									
02	1450	N	872	-0-	-578	-0-	34	1	838	2	N	-0-					134
03	1426	N	863	-0-	-563	-0-	37	1	826	2	N	-0-					134
04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	72	1	1811	2	N	72	178	1	3	8	25
							79	9									
*05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	52	1	1507	2	N	1	1	8			25
							1	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 215804 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9432 - 10408

12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	52	1	628	2	Y	-0-					32
01	651	N	579	-0-	-72	-0-	47	1	532	2	Y	-0-					32
02	638	N	571	-0-	-67	-0-	48	1	523	2	Y	-0-					32
03	682	N	597	-0-	-85	-0-	52	1	545	2	Y	-0-					32
04	570	N	545	-0-	-25	-0-	46	1	499	2	Y	-0-					32
05	620	N	539	-0-	-81	-0-	48	1	491	2	Y	-0-					32

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216984 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10316 - 10906

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
02	14B DENY	-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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218253 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10293 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	101	-0-	-116	-0-	55	1	46	2	Y	-0-					67
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	109	1	85	2	Y	-0-					67
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	70	1	43	2	Y	-0-					67
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					67
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					67
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					67

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218334 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10238 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219824 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9100 - 10565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	376	-0-	-957	-0-	15	1	361	2	N	-0-					54
01	279	N	40	-0-	-239	-0-	2	1	38	2	N	-0-					54
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	10	1	238	2	N	-0-					54
03	372	N	286	-0-	-86	-0-	12	1	274	2	N	-0-					54
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	9	1	225	2	N	-0-					54
05	279	N	124	-0-	-155	-0-	4	1	120	2	N	-0-					54

LOWRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219825 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9019 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	201	-0-	-171	-0-	8	1	193	2	N	-0-					125
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	2	N	-0-					125
02	116	N	51	-0-	-65	-0-	2	1	49	2	N	-0-					125
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	289	2	N	-0-					125
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	14	1	354	2	N	-0-					125
*05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	N	-0-					125

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219828 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9057 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	232	2	N	-0-					82
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	16	1	404	2	N	-0-					82
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	14	1	350	2	N	-0-					82
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	16	1	355	2	N	-0-					82
04	360	N	349	-0-	-11	-0-	13	1	336	2	N	-0-					82
05	372	N	353	-0-	-19	-0-	12	1	341	2	N	-0-					82

BONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220192 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9016 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	96 4	1 9	2286	2	N	4	4	8			42
01	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	81 3	1 9	2033	2	N	3	3	8			42
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	82	1	2016	2	N	-0-					42
03	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	128	1	2833	2	N	-0-					42
04	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	94	1	2370	2	N	-0-					42
*05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	71	1	2063	2	N	-0-					42

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CULLEN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 220313 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10360 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220636 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9062 - 10533

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 2 RRCID -> 221048 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9176 - 10636

12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	53	1	1257	2	N	-0-					49
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	52	1	1312	2	N	-0-					49
02	1247	N	1235	-0-	-12	-0-	48	1	1187	2	N	-0-					49
03	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	55	1	1216	2	N	-0-					49
04	1320	N	1147	-0-	-173	-0-	44	1	1103	2	N	-0-					49
05	1333	N	1147	-0-	-186	-0-	38	1	1109	2	N	-0-					49

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221741 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8953 - 10390

12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	86	1	2042	2	N	1	1	8			104
							1	9									
01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	53	1	1331	2	N	133	182	1			55
							146	9									
02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	84	1	2080	2	N	-0-					55
03	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	105	1	2318	2	N	-0-					55
04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	79	1	1977	2	N	1	1	8			55
							1	9									
*05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	39	1	1124	2	N	-0-					55

GARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221745 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 8972 - 10358

12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	46	1	1100	2	N	-0-					82
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	41	1	1017	2	N	-0-					82
02	754	N	563	-0-	-191	-0-	22	1	541	2	N	-0-					82
03	1147	N	91	-0-	-1056	-0-	4	1	87	2	N	-0-					82
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	60	1	1521	2	N	-0-					82
05	589	N	322	-0-	-267	-0-	11	1	311	2	N	-0-					82

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 3 RRCID -> 222373 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9170 - 10510

12	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	104	1	2473	2	N	2	2	8			85
							2	9									
01	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	107	1	2682	2	N	2	2	8			85
							2	9									
02	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	95	1	2358	2	N	-0-					85
03	2573	N	2297	-0-	-276	-0-	99	1	2197	2	N	1	1	8			85
							1	9									
04	2640	N	2229	-0-	-411	-0-	85	1	2142	2	N	2	2	8			85
							2	9									
05	2635	N	2184	-0-	-451	-0-	72	1	2111	2	N	1	1	8			85
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223736 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9108 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	156	1	1891	2	N	2	2	8			87
							2	9									
01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	140	1	1597	2	N	2	2	8			87
							2	9									
02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	126	1	1387	2	N	2	2	8			87
							2	9									
03	1581	N	1461	-0-	-120	-0-	126	1	1333	2	N	2	2	8			87
							2	9									
04	1530	N	1221	-0-	-309	-0-	102	1	1119	2	N	-0-					87
05	1581	N	1390	-0-	-191	-0-	124	1	1265	2	N	1	1	8			87
							1	9									

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	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2008	2	2	9	Y	2	2	8			109
01	2077	N	1875	-0-	-202	-0-	1873	2	2	9	Y	2	2	8			109
02	2030	N	1565	-0-	-465	-0-	1564	2	1	9	Y	1	1	8			109
03	2015	N	1691	-0-	-324	-0-	1690	2	1	9	Y	1	1	8			109
04	1800	N	1343	-0-	-457	-0-	1343	2			Y	-0-					109
05	1674	N	1212	-0-	-462	-0-	1212	2			Y	-0-					109

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	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	69	1	1650	2	Y	1	1	8			44
							1	9									
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	16	1	389	2	Y	19	20	1	1	8	42
							21	9									
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	13	1	329	2	Y	-0-					42
03	465	N	340	-0-	-125	-0-	15	1	325	2	Y	-0-					42
04	420	N	319	-0-	-101	-0-	12	1	307	2	Y	-0-					42
05	372	N	305	-0-	-67	-0-	10	1	295	2	Y	-0-					42

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	852	N	852	-0-	-0-	-0-	34	1	818	2	N	-0-					94
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	32	1	811	2	N	-0-					94
02	812	N	809	-0-	-3	-0-	31	1	778	2	N	-0-					94
03	837	N	738	-0-	-99	-0-	32	1	706	2	N	-0-					94
04	810	N	741	-0-	-69	-0-	28	1	707	2	N	5	49	1			50
							6	9									
05	868	N	824	-0-	-44	-0-	27	1	797	2	N	-0-					50

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224418 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 8926 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16	1	379	2	N	-0-					47
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	17	1	419	2	N	-0-					47
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	8	1	209	2	N	-0-					47
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					47
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	56	76	1			27
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					27

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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WILSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226455 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10526 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NOLEN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226680 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10541 - 10894

12	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	101	1	1468	2	N	-0-					-0-
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	103	1	1506	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	101	1	1372	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1333	N	1121	-0-	-212	-0-	75	1	1045	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1290	N	1015	-0-	-275	-0-	69	1	945	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1333	N	1089	-0-	-244	-0-	81	1	1007	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

CRIM GU WELL #: 1 RRCID -> 227342 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10536 - 10808

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 4 RRCID -> 227585 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9119 - 9160

12	2294	N	2115	-0-	-179	-0-	85	1	2030	2	N	-0-					25
01	2108	N	2078	-0-	-30	-0-	80	1	1998	2	N	-0-					25
02	2610	N	1738	-0-	-872	-0-	68	1	1670	2	N	-0-					25
03	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	117	1	2591	2	N	1	1	8			25
							1	9									
04	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	83	1	2094	2	N	3	3	8			25
							3	9									
*05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	74	1	2173	2	N	1	1	8			25
							1	9									

GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227753 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 10688

12	3255	X	2533	-0-	-722	-0-	2498	2	35	9	Y	32	40	1			13
01	3224	X	2658	-0-	-566	-0-	2645	2	13	9	Y	12	17	1			8
02	3016	X	2705	-0-	-311	-0-	2688	2	17	9	Y	15	19	1			4
03	3224	X	2319	-0-	-905	-0-	2296	2	23	9	Y	21	21	1			4
04	2790	X	1458	-0-	-1332	-0-	1433	2	25	9	Y	23	23	1			4
05	2883	X	2542	-0-	-341	-0-	2525	2	17	9	Y	15	10	1			9

MORGAN ESTATE GU WELL #: 2 RRCID -> 227779 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10650 - 70800

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	1178	N	950	-0-	-228	-0-	61	1	889	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	1033	-0-	-83	-0-	66	1	966	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1102	N	867	-0-	-235	-0-	59	1	808	2	N	-0-					-0-
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	66	1	931	2	N	-0-					-0-
04	990	N	869	-0-	-121	-0-	59	1	810	2	N	-0-					-0-
*05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	70	1	879	2	N	-0-					-0-

COLE WELL #: 1 RRCID -> 228131 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9354 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	X	1707	-0-	-184	-0-	110	1	1595	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	1891	X	1379	-0-	-512	-0-	89	1	1290	2	Y	-0-					-0-
02	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	146	1	1982	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	120	1	1685	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1650	X	1014	-0-	-636	-0-	69	1	944	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2263	X	1079	-0-	-1184	-0-	80	1	999	2	Y	-0-					-0-

REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 229147 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10569 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					23
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					23
02	435	N	-0-	-0-	-435	-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

GALLOWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 229181 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11012 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1209	-0-	-62	-0-	78	1	1127	2	N	4	4	8			115
							4	9									
01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	78	1	1141	2	N	1	1	8			115
							1	9									
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	82	1	1112	2	N	1	1	8			115
							1	9									
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	85	1	1194	2	N	1	1	8			115
							1	9									
04	1170	N	1135	-0-	-35	-0-	77	1	1058	2	N	-0-					115
05	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	92	1	1143	2	N	1	1	8			115
							1	9									

WILSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 229183 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	711	-0-	-374	-0-	46	1	664	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1147	N	767	-0-	-380	-0-	49	1	716	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	870	N	667	-0-	-203	-0-	46	1	619	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	59	1	826	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	53	1	730	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	713	N	664	-0-	-49	-0-	49	1	614	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 6 RRCID -> 229283 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9138 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	44	1	1042	2	N	1	1	8			155
							1	9									
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	44	1	1101	2	N	1	1	8			155
							1	9									
02	1073	N	1035	-0-	-38	-0-	40	1	995	2	N	-0-					155
03	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	45	1	990	2	N	1	1	8			155
							1	9									
04	1110	N	862	-0-	-248	-0-	33	1	827	2	N	2	2	8			155
							2	9									
*05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	74	1	2172	2	N	1	1	8			155
							1	9									

FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 230216 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9104 - 10412

12	868	N	770	-0-	-98	-0-	770	2			N	-0-					65
01	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	2			N	-0-					65
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					65
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					65
04	780	N	764	-0-	-16	-0-	764	2			N	-0-					65
*05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					65

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230224 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9060 - 10514

12	558	N	358	-0-	-200	-0-	14	1	344	2	N	-0-					26
01	558	N	347	-0-	-211	-0-	13	1	334	2	N	-0-					26
02	319	N	237	-0-	-82	-0-	9	1	228	2	N	-0-					26
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	23	1	500	2	N	-0-					26
04	330	N	234	-0-	-96	-0-	9	1	225	2	N	-0-					26
*05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	9	1	258	2	N	-0-					26

MIMS GU WELL #: 1 RRCID -> 230575 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10164 - 10781

12	186	X	24	-0-	-162	-0-	24	2			Y	-0-					21
01	279	X	74	-0-	-205	-0-	74	2			Y	-0-					21
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					21
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					21
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					21
*05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					21

GIBSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 230634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10454 - 10758

12	1829	N	1471	-0-	-358	-0-	251	1	1218	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	295	1	1716	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	2436	X	1814	-0-	-622	-0-	275	1	1535	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	2604	X	1907	-0-	-697	-0-	282	1	1618	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
04	2520	X	2120	-0-	-400	-0-	252	1	1865	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	2015	X	1861	-0-	-154	-0-	180	1	1680	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CANNON, T. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 230646 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10584 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	575	-0-	-76	-0-	99	1	476	2	N	-0-					26
01	651	N	510	-0-	-141	-0-	97	1	413	2	N	-0-					26
02	638	N	562	-0-	-76	-0-	95	1	467	2	N	-0-					26
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					26
04	480	N	390	-0-	-90	-0-	116	1	274	2	N	-0-					26
05	589	N	197	-0-	-392	-0-	123	1	74	2	N	-0-					26

BROWN, TOM WELL #: 1 RRCID -> 230981 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9248 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	15	1	366	2	N	-0-					28
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	14	1	361	2	N	-0-					28
02	841	N	344	-0-	-497	-0-	13	1	331	2	N	-0-					28
03	372	N	304	-0-	-68	-0-	13	1	291	2	N	-0-					28
04	360	N	224	-0-	-136	-0-	9	1	215	2	N	-0-					28
05	372	N	229	-0-	-143	-0-	8	1	221	2	N	-0-					28

HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 1 RRCID -> 230982 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9250 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	57	1	1361	2	N	1	1	8			45
							1	9									
01	1643	N	1461	-0-	-182	-0-	56	1	1404	2	N	1	1	8			45
							1	9									
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	59	1	1447	2	N	-0-					45
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	63	1	1401	2	N	1	1	8			45
							1	9									
04	1410	N	1273	-0-	-137	-0-	49	1	1222	2	N	2	2	8			45
							2	9									
05	1612	N	1368	-0-	-244	-0-	45	1	1322	2	N	1	1	8			45
							1	9									

CULLEN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 231104 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10292 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	192	-0-	-56	-0-	8	1	184	2	N	-0-					27
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	2	N	-0-					27
02	232	N	207	-0-	-25	-0-	8	1	199	2	N	-0-					27
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	2	N	-0-					27
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	7	1	187	2	N	-0-					27
05	217	N	172	-0-	-45	-0-	6	1	166	2	N	-0-					27

LEFT CENTER WELL #: 1 RRCID -> 231745 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10643 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	2150	-0-	-20	-0-	139	1	2011	2	Y	-0-					-0-
01	2356	N	2298	-0-	-58	-0-	148	1	2150	2	Y	-0-					-0-
02	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	181	1	2467	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3201	-0-	101	101	213	1	2988	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2968	-0-	-32	69	202	1	2766	2	Y	-0-					-0-
*05	2811	N	2742	-0-	-69	-0-	203	1	2539	2	Y	-0-					-0-

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	1829	N	1105	-0-	-724	-0-	45	1	1060	2	N	-0-					107
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	49	1	1241	2	N	-0-					107
02	2900	N	2972	-0-	72	72	116	1	2856	2	N	-0-					107
03	2882	N	2810	-0-	-72	-0-	122	1	2688	2	N	-0-					107
04	3000	N	3055	-0-	55	55	117	1	2938	2	N	-0-					107
*05	3712	X	3657	-0-	-55	-0-	121	1	3536	2	N	-0-					107

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SALMON WELL #: 1 RRCID -> 232023 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9176 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	53	1	1267	2	N	1	1	8			155
							1	9									
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	53	1	1327	2	N	-0-					155
02	1334	N	1214	-0-	-120	-0-	47	1	1167	2	N	-0-					155
03	1333	N	1164	-0-	-169	-0-	50	1	1114	2	N	-0-					155
04	1350	N	1204	-0-	-146	-0-	46	1	1157	2	N	1	1	8			155
							1	9									
05	1302	N	1038	-0-	-264	-0-	34	1	1004	2	N	-0-					155

KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 232029 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9002 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	50	1	839	2	N	4	4	8			117
							4	9									
01	868	N	739	-0-	-129	-0-	53	1	684	2	N	2	2	8			117
							2	9									
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	39	1	542	2	N	2	2	8			117
							2	9									
03	868	N	204	-0-	-664	-0-	13	1	189	2	N	2	2	8			117
							2	9									
04	720	N	90	-0-	-630	-0-	6	1	84	2	N	-0-					117
05	620	N	165	-0-	-455	-0-	10	1	155	2	N	-0-					117

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	3038	X	2436	-0-	-602	-0-	136	1	2294	2	N	5	5	8			130
							6	9									
01	3100	X	2633	-0-	-467	-0-	188	1	2441	2	N	4	4	8			130
							4	9									
02	2900	X	2576	-0-	-324	-0-	172	1	2401	2	N	3	3	8			130
							3	9									
03	3100	X	2652	-0-	-448	-0-	168	1	2482	2	N	2	2	8			130
							2	9									
04	2640	X	2172	-0-	-468	-0-	147	1	2023	2	N	2	2	8			130
							2	9									
05	2759	X	2627	-0-	-132	-0-	155	1	2470	2	N	2	2	8			130
							2	9									

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	1116	N	1030	-0-	-86	-0-	42	1	988	2	N	-0-					199
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	44	1	1115	2	N	-0-	79	1			120
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	39	1	967	2	N	-0-					120
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	45	1	994	2	N	-0-					120
04	1110	N	967	-0-	-143	-0-	37	1	930	2	N	-0-					120
05	1085	N	967	-0-	-118	-0-	32	1	935	2	N	-0-					120

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	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					69
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1106	2	20	9	N	18	5	8			82
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	501	2	4	9	N	4	4	8			82
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	522	2	7	9	N	6	6	8			82
04	360	N	340	-0-	-20	-0-	339	2	1	9	N	1	1	8			82
05	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	2			N	-0-					82

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CANNON, T. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 232838 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2529	2	2	9	N	2	2	8			102
01	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2493	2	2	9	N	2	2	8			102
02	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2347	2	3	9	N	3	3	8			102
03	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2513	2	3	9	N	3	3	8			102
04	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2381	2	4	9	N	4	4	8			102
05	2449	N	2416	-0-	-33	-0-	2413	2	3	9	N	3	3	8			102

WILSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 234193 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10604 - 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	1209	N	883	-0-	-326	-0-	57	1	826	2	N	-0-					25
01	1426	N	623	-0-	-803	-0-	40	1	583	2	N	-0-					25
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	61	1	833	2	N	-0-					25
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	61	1	862	2	N	-0-					25
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	82	1	1131	2	N	-0-					25
*05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	73	1	908	2	N	2	2	8			25
							2	9									

GRIFFITH, MARIE GU WELL #: 1 RRCID -> 234288 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10220 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	X	12	-0-	-825	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					127
01	250	X	250	-0-	-0-	-0-	4	1	246	2	Y	-0-					127
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					127
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	2	1	114	2	Y	-0-					127
04	240	N	2	-0-	-238	-0-	2	1			Y	-0-					127
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					127

WELCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234589 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9074 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	78	1	1852	2	N	3	3	8			119
							3	9									
01	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	76	1	1914	2	N	2	2	8			119
							2	9									
02	1885	N	1814	-0-	-71	-0-	71	1	1743	2	N	-0-					119
03	1922	N	1810	-0-	-112	-0-	78	1	1730	2	N	2	2	8			119
							2	9									
04	1920	N	1555	-0-	-365	-0-	59	1	1492	2	N	4	4	8			119
							4	9									
05	1953	N	1543	-0-	-410	-0-	51	1	1490	2	N	2	2	8			119
							2	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234593 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9032 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	311	-0-	-92	-0-	13	1	298	2	N	-0-					27
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	15	1	381	2	N	-0-					27
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	2	N	-0-					27
03	310	N	225	-0-	-85	-0-	10	1	215	2	N	-0-					27
04	390	N	192	-0-	-198	-0-	7	1	185	2	N	-0-					27
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	6	1	177	2	N	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
YOUNG, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 234594 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9146 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	46	1	779	2	N	2	2	8			130
							2	9									
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	62	1	799	2	N	4	4	8			130
							4	9									
02	812	N	767	-0-	-45	-0-	51	1	714	2	N	2	2	8			130
							2	9									
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	66	1	981	2	N	3	3	8			130
							3	9									
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	62	1	850	2	N	3	3	8			130
							3	9									
*05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	71	1	1133	2	N	1	1	8			130
							1	9									

GRAY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 234762 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10782

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	87	N	-0-	-0-	-87	-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

STRONG WELL #: 1 RRCID -> 234768 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10669 - 10900

12	1798	X	1108	-0-	-690	-0-	1108	2			Y	-0-					75
01	1767	X	1482	-0-	-285	-0-	1482	2			Y	-0-					75
02	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2216	2	1	9	Y	1	1	8			75
03	1612	X	1284	-0-	-328	-0-	1284	2			Y	-0-					75
04	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	1879	2	171	9	Y	155	137	1			93
05	2356	X	2034	-0-	-322	-0-	2033	2	1	9	Y	1	1	8			93

GARRETT GU WELL #: 2 RRCID -> 235228 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10784

12	14	N	7	-0-	-7	-0-	1	1	6	2	N	-0-					120
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	15	1	64	2	N	-0-					120
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	9	1	45	2	N	-0-					120
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	124	1	367	2	N	-0-					120
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	4	1	9	2	N	-0-					120
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	2	N	-0-					120

GIBSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 235234 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10520 - 10837

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LEDCO WELL #: 1 RRCID -> 235943 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10586 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1638	-0-	-67	-0-	106	1	1531	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	105	1	1534	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	106	1	1448	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1643	N	1551	-0-	-92	-0-	103	1	1446	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1590	N	1400	-0-	-190	-0-	95	1	1304	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1674	N	1505	-0-	-169	-0-	111	1	1393	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

CHILDRESS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 236014 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10573 - 10888

12	744	N	528	-0-	-216	-0-	34	1	493	2	N	1	1	8			34
							1	9									
01	651	N	526	-0-	-125	-0-	34	1	492	2	N	-0-					34
02	696	N	508	-0-	-188	-0-	35	1	472	2	N	1	1	8			34
							1	9									
03	527	N	519	-0-	-8	-0-	35	1	484	2	N	-0-					34
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	36	1	496	2	N	1	1	8			34
							1	9									
05	558	N	530	-0-	-28	-0-	39	1	491	2	N	-0-					34

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9086 - 10536

12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	26	1	622	2	N	-0-					32
01	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	64	1	1604	2	N	-0-					32
02	580	N	1	-0-	-579	-0-	1	2			N	-0-					32
03	651	N	182	-0-	-469	-0-	8	1	174	2	N	-0-					32
04	1620	N	15	-0-	-1605	-0-	1	1	14	2	N	-0-					32
*05	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	94	1	2744	2	N	1	1	8			32
							1	9									

LOWRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236625 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8968 - 10402

12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	35	1	826	2	N	2	2	8			95
							2	9									
01	868	N	665	-0-	-203	-0-	25	1	639	2	N	1	1	8			95
							1	9									
02	783	N	712	-0-	-71	-0-	28	1	684	2	N	-0-					95
03	868	N	787	-0-	-81	-0-	34	1	752	2	N	1	1	8			95
							1	9									
04	630	N	557	-0-	-73	-0-	21	1	534	2	N	2	2	8			95
							2	9									
*05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	27	1	800	2	N	1	1	8			95
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 236626 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8998 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	1868	-0-	-1201	-0-	75	1	1791	2	N	2	2	8			26
							2	9									
01	7409	X	2117	-0-	-5292	-0-	72	1	1805	2	N	218	169	1	2	8	73
							240	9									
02	6931	X	1540	-0-	-5391	-0-	60	1	1480	2	N	-0-					73
03	7409	X	1319	-0-	-6090	-0-	57	1	1262	2	N	-0-					73
04	2040	X	1662	-0-	-378	-0-	63	1	1598	2	N	1	1	8			73
							1	9									
05	2108	X	1778	-0-	-330	-0-	59	1	1717	2	N	2	2	8			73
							2	9									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237268 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8996 - 10468

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 237342 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10574 - 10888

12	1767	N	1631	-0-	-136	-0-	105	1	1525	2	N	1	1	8			100
							1	9									
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	104	1	1511	2	N	1	1	8			100
							1	9									
02	1566	N	1515	-0-	-51	-0-	104	1	1410	2	N	1	1	8			100
							1	9									
03	1643	N	684	-0-	-959	-0-	45	1	637	2	N	2	2	8			100
							2	9									
04	1560	N	1450	-0-	-110	-0-	98	1	1351	2	N	1	1	8			100
							1	9									
05	1612	N	1332	-0-	-280	-0-	99	1	1232	2	N	1	1	8			100
							1	9									

COLE WELL #: 3 RRCID -> 237350 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9250 - 10806

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237356 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9024 - 10478

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BONNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237374 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9065 - 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	775	N	775	-0-	-0-	-0-	31	1	743	2	N	1	1	8			172
							1	9									
01	868	N	403	-0-	-465	-0-	15	1	388	2	N	-0-					172
02	1044	N	488	-0-	-556	-0-	19	1	469	2	N	-0-					172
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	58	1	1290	2	N	-0-					172
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	47	1	1173	2	N	1	141	1			32
							1	9									
*05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	39	1	1138	2	N	-0-					32

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	279	N	223	-0-	-56	-0-	14	1	209	2	N	-0-					32
01	279	N	233	-0-	-46	-0-	15	1	218	2	N	-0-					32
02	290	N	236	-0-	-54	-0-	16	1	220	2	N	-0-					32
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	25	1	347	2	N	-0-					32
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	29	1	399	2	N	-0-					32
*05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	24	1	298	2	N	-0-					32

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	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	1374	2			N	-0-					27
01	1364	N	1244	-0-	-120	-0-	1244	2			N	-0-					27
02	1276	N	1148	-0-	-128	-0-	1148	2			N	-0-					27
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					27
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					27
05	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	1204	2			N	-0-					27

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237412 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9204 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	497	1	1710	2	N	-0-					104
01	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	530	1	1755	2	N	-0-					104
02	1566	N	906	-0-	-660	-0-	221	1	685	2	N	-0-					104
03	2201	N	975	-0-	-1226	-0-	243	1	730	2	N	2	2	8			104
							2	9									
04	2220	N	900	-0-	-1320	-0-	223	1	675	2	N	2	2	8			104
							2	9									
*05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	250	1	755	2	N	1	1	8			104
							1	9									

SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 237419 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9046 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	X	65	-0-	-28	-0-	16	1	49	2	N	-0-					44
01	76	X	76	-0-	-0-	-0-	20	1	56	2	N	-0-					44
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					44
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					44
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

COLE WELL #: 2 RRCID -> 237904 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10743 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	755	-0-	-330	-0-	49	1	706	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	702	-0-	-135	-0-	45	1	657	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	669	-0-	-143	-0-	46	1	623	2	Y	-0-					-0-
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	56	1	778	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	687	-0-	-3	-0-	47	1	640	2	Y	-0-					-0-
*05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	61	1	756	2	Y	-0-					-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	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

MAGRILL WELL #: 2 RRCID -> 238987 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9006 - 10430

12	2604	N	1952	-0-	-652	-0-	109	1	1841	2	N	2	2	8			181
							2	9									
01	2480	N	1442	-0-	-1038	-0-	103	1	1338	2	N	1	1	8			181
							1	9									
02	2146	N	2076	-0-	-70	-0-	138	1	1934	2	N	4	4	8			181
							4	9									
03	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	187	1	2768	2	N	2	2	8			181
							2	9									
04	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	161	1	2224	2	N	3	3	8			181
							3	9									
*05	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	148	1	2352	2	N	3	3	8			181
							3	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 239081 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8930 - 10370

12	62	N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	2	N	-0-					73
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					73
02	58	N	40	-0-	-18	-0-	2	1	38	2	N	-0-					73
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					73
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					73
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					73

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 5 RRCID -> 239105 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 20903 PERF. 9135 - 10601

12	1984	N	1888	-0-	-96	-0-	76	1	1811	2	N	1	1	8			189
							1	9									
01	1829	N	1703	-0-	-126	-0-	65	1	1637	2	N	1	1	8			189
							1	9									
02	1769	N	1560	-0-	-209	-0-	61	1	1499	2	N	-0-					189
03	1891	N	1711	-0-	-180	-0-	74	1	1636	2	N	1	1	8			189
							1	9									
04	1650	N	1582	-0-	-68	-0-	60	1	1519	2	N	3	3	8			189
							3	9									
05	1674	N	1567	-0-	-107	-0-	52	1	1514	2	N	1	1	8			189
							1	9									

BONNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 239122 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8946 - 10360

12	589	N	451	-0-	-138	-0-	18	1	433	2	N	-0-					127
01	434	N	433	-0-	-1	-0-	17	1	416	2	N	-0-					127
02	435	N	410	-0-	-25	-0-	16	1	394	2	N	-0-					127
03	465	N	418	-0-	-47	-0-	18	1	400	2	N	-0-					127
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	16	1	394	2	N	-0-					127
05	434	N	336	-0-	-98	-0-	11	1	325	2	N	-0-					127

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239514 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8800 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	45	1	1068	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
01	3100	N	4067	-0-	967	967	156	1	3909	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	2065	N	1098	-0-	-967	-0-	43	1	1052	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	52	1	1157	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 7 RRCID -> 239521 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10355 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	745	-0-	-216	-0-	30	1	714	2	N	1	1	8			195
							1	9									
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	38	1	966	2	N	1	1	8			195
							1	9									
02	957	N	669	-0-	-288	-0-	26	1	643	2	N	-0-					195
03	744	N	526	-0-	-218	-0-	23	1	503	2	N	-0-					195
04	960	N	703	-0-	-257	-0-	27	1	675	2	N	1	1	8			195
							1	9									
05	713	N	424	-0-	-289	-0-	14	1	410	2	N	-0-					195

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 239683 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10848 PERF.10688 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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

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	644	N	644	-0-	-0-	-0-	41	1	599	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
01	868	N	687	-0-	-181	-0-	44	1	642	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	59	1	805	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	92	1	1297	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	59	1	811	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
05	930	N	317	-0-	-613	-0-	23	1	292	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240181 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9036 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1959	-0-	-149	-0-	79	1	1878	2	N	2	2	8			66
							2	9									
01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	82	1	2057	2	N	1	1	8			66
							1	9									
02	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	75	1	1840	2	N	-0-					66
03	1953	N	1952	-0-	-1	-0-	84	1	1867	2	N	1	1	8			66
							1	9									
04	2070	N	1732	-0-	-338	-0-	66	1	1664	2	N	2	2	8			66
							2	9									
05	2046	N	1701	-0-	-345	-0-	56	1	1644	2	N	1	1	8			66
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BONNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240198 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9112 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	22	1	534	2	N	2	2	8			67
							2	9									
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	14	1	347	2	N	1	1	8			67
							1	9									
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	20	1	498	2	N	-0-					67
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	41	1	909	2	N	2	2	8			67
							2	9									
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	21	1	519	2	N	3	3	8			67
							3	9									
*05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	21	1	598	2	N	1	1	8			67
							1	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 241230 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8850 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	2862	-0-	-734	-0-	115	1	2745	2	N	2	2	8			25
							2	9									
01	3596	X	2842	-0-	-754	-0-	109	1	2732	2	N	1	1	8			25
							1	9									
02	3364	X	2514	-0-	-850	-0-	98	1	2416	2	N	-0-					25
03	3069	X	2720	-0-	-349	-0-	118	1	2602	2	N	-0-					25
04	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	109	1	2733	2	N	-0-					25
05	2852	X	2742	-0-	-110	-0-	91	1	2650	2	N	1	1	8			25
							1	9									

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242123 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8836 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1047	-0-	-379	-0-	42	1	1005	2	N	-0-					27
01	1581	N	1105	-0-	-476	-0-	42	1	1062	2	N	1	1	8			27
							1	9									
02	1247	N	1045	-0-	-202	-0-	41	1	1004	2	N	-0-					27
03	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	45	1	994	2	N	-0-					27
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	46	1	1166	2	N	1	1	8			27
							1	9									
05	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	37	1	1068	2	N	-0-					27

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242124 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 8920 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	36	1	866	2	N	2	2	8			66
							2	9									
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	35	1	870	2	N	169	167	1	2	8	66
							186	9									
02	899	N	849	-0-	-50	-0-	33	1	816	2	N	-0-					66
03	899	N	738	-0-	-161	-0-	32	1	705	2	N	1	1	8			66
							1	9									
04	1050	N	559	-0-	-491	-0-	21	1	538	2	N	-0-					66
05	899	N	800	-0-	-99	-0-	27	1	773	2	N	-0-					66

RESCH GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 242135 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9166 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-					35
01	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	2			N	-0-					35
02	464	N	413	-0-	-51	-0-	413	2			N	-0-					35
03	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			N	-0-					35
04	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2			N	-0-					35
*05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	444	2	1	9	N	1	1	8			35

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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	470	N	470	-0-	-0-	-0-	19	1	449	2	N	2	2	8			74
							2	9									
01	1829	N	1088	-0-	-741	-0-	42	1	1046	2	N	-0-					74
02	841	N	240	-0-	-601	-0-	9	1	231	2	N	-0-					74
03	465	N	310	-0-	-155	-0-	13	1	297	2	N	-0-					74
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	60	1	1521	2	N	38	60	1	1	8	51
							42	9									
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	8	1	226	2	N	-0-					51

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 242137 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8994 - 10386

12	651	N	239	-0-	-412	-0-	10	1	229	2	N	-0-					202
01	341	N	120	-0-	-221	-0-	5	1	115	2	N	-0-					202
02	261	N	124	-0-	-137	-0-	5	1	119	2	N	-0-					202
03	248	N	48	-0-	-200	-0-	2	1	46	2	N	-0-					202
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	9	1	238	2	N	1	154	1			49
							1	9									
*05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	7	1	212	2	N	-0-					49

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 242138 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9114 - 10366

12	1147	N	846	-0-	-301	-0-	34	1	811	2	N	1	1	8			112
							1	9									
01	961	N	667	-0-	-294	-0-	26	1	641	2	N	-0-					112
02	870	N	241	-0-	-629	-0-	9	1	232	2	N	-0-					112
03	837	N	470	-0-	-367	-0-	20	1	450	2	N	-0-					112
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	27	1	677	2	N	53	119	1	1	8	45
							58	9									
*05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	18	1	528	2	N	-0-					45

HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 4 RRCID -> 242139 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9058 - 10472

12	3317	X	1967	-0-	-1350	-0-	110	1	1857	2	N	-0-					123
01	3317	X	1662	-0-	-1655	-0-	119	1	1543	2	N	-0-					123
02	3103	X	1820	-0-	-1283	-0-	121	1	1699	2	N	-0-					123
03	2728	X	1923	-0-	-805	-0-	122	1	1801	2	N	-0-					123
04	2490	X	2420	-0-	-70	-0-	163	1	2253	2	N	4	4	8			123
							4	9									
*05	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	173	1	2748	2	N	1	1	8			123
							1	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 242749 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8960 - 10390

12	310	N	191	-0-	-119	-0-	8	1	183	2	N	-0-					133
01	434	N	108	-0-	-326	-0-	4	1	104	2	N	-0-					133
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	27	1	672	2	N	-0-					133
03	186	N	15	-0-	-171	-0-	1	1	14	2	N	-0-					133
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	N	25	102	1			56
							28	9									
05	744	N	351	-0-	-393	-0-	12	1	339	2	N	-0-					56

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243861 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9006 - 10460

12	1457	N	1293	-0-	-164	-0-	52	1	1241	2	N	-0-					134
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	54	1	1363	2	N	-0-					134
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	51	1	1252	2	N	-0-					134
03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	88	1	1952	2	N	-0-					134
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	60	1	1515	2	N	-0-					134
05	1395	N	1133	-0-	-262	-0-	38	1	1095	2	N	-0-					134

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MAGRILL WELL #: 5 RRCID -> 244778 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9086 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B	DENY	-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

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244779 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 9370 - 10842

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

GATLIN WELL #: 1 RRCID -> 244875 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9496 - 10930

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 245106 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9166 - 10602

12	1705	N	1508	-0-	-197	-0-	336	1	1172	2	Y	-0-					77
01	1612	N	1501	-0-	-111	-0-	346	1	1155	2	Y	-0-					77
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	344	1	1158	2	Y	-0-					77
03	1519	N	1518	-0-	-1	-0-	337	1	1181	2	Y	-0-					77
04	1440	N	1415	-0-	-25	-0-	323	1	1092	2	Y	-0-					77
05	1612	N	1430	-0-	-182	-0-	331	1	1099	2	Y	-0-					77

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245601 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9054 - 10416

12	3875	X	3019	-0-	-856	-0-	229	1	2789	2	N	1	1	8			148
							1	9									
01	3286	X	2892	-0-	-394	-0-	234	1	2658	2	N	-0-					148
02	3074	X	2684	-0-	-390	-0-	224	1	2460	2	N	-0-					148
03	3286	X	2987	-0-	-299	-0-	259	1	2728	2	N	-0-					148
04	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	254	1	2772	2	N	-0-					148
05	3007	X	2872	-0-	-135	-0-	256	1	2616	2	N	-0-					148

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 245990 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9034 - 10426

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GIBSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 246577 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10590 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	216	1	1051	2	Y	-0-					-0-
01	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	314	1	1832	2	Y	-0-					-0-
02	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	334	1	1860	2	Y	-0-					-0-
03	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	369	1	2111	2	Y	-0-					-0-
04	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	305	1	2250	2	Y	-0-					-0-
*05	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	240	1	2238	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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	3069	X	393	-0-	-2676	-0-	22	1	371	2	N	-0-					117
01	3069	X	462	-0-	-2607	-0-	33	1	429	2	N	-0-					117
02	2726	X	14	-0-	-2712	-0-	1	1	12	2	N	1	1	8			117
							1	9									
03	2511	X	29	-0-	-2482	-0-	2	1	27	2	N	-0-					117
04	450	X	19	-0-	-431	-0-	1	1	18	2	N	-0-					117
05	465	X	15	-0-	-450	-0-	1	1	14	2	N	-0-					117

ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246847 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9000 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5146	X	4045	-0-	-1101	-0-	163	1	3881	2	Y	1	1	8			131
							1	9									
01	4929	X	4064	-0-	-865	-0-	156	1	3907	2	Y	1	1	8			131
							1	9									
02	4408	X	3630	-0-	-778	-0-	141	1	3489	2	Y	-0-					131
03	4712	X	3558	-0-	-1154	-0-	154	1	3403	2	Y	1	1	8			131
							1	9									
04	4560	X	3427	-0-	-1133	-0-	131	1	3293	2	Y	3	3	8			131
							3	9									
05	4061	X	3733	-0-	-328	-0-	124	1	3606	2	Y	3	3	8			131
							3	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247055 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9070 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	121	1	1471	2	N	-0-					145
01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	125	1	1418	2	N	1	1	8			145
							1	9									
02	1450	N	1447	-0-	-3	-0-	121	1	1326	2	N	-0-					145
03	1581	N	1489	-0-	-92	-0-	129	1	1360	2	N	-0-					145
04	1500	N	1408	-0-	-92	-0-	118	1	1290	2	N	-0-					145
05	1550	N	1400	-0-	-150	-0-	125	1	1275	2	N	-0-					145

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9068 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	N	2601	-0-	-220	-0-	408	1	2191	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	410	1	2423	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	383	1	2362	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	408	1	2385	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	2730	X	2388	-0-	-342	-0-	361	1	2026	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2945	X	2302	-0-	-643	-0-	374	1	1927	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 14 RRCID -> 247272 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8992 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1445	-0-	-415	-0-	167	1	1278	2	N	-0-					165
01	1612	N	1482	-0-	-130	-0-	168	1	1314	2	N	-0-					165
02	1450	N	1409	-0-	-41	-0-	162	1	1247	2	N	-0-					165
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	186	1	1456	2	N	-0-					165
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	167	1	1282	2	N	-0-					165
*05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	190	1	1450	2	N	-0-					165

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247499 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10468 - 11761

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247665 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10592 - 12070

12	1705	N	1587	-0-	-118	-0-	102	1	1485	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1530	-0-	-82	-0-	98	1	1432	2	Y	-0-					-0-
02	1479	N	1202	-0-	-277	-0-	82	1	1120	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1423	-0-	-158	-0-	95	1	1328	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1142	-0-	-328	-0-	78	1	1064	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1206	-0-	-65	-0-	89	1	1117	2	Y	-0-					-0-

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248202 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10600 - 12100

12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	594	2	1	9	N	1	1	8			152
01	558	N	316	-0-	-242	-0-	315	2	1	9	N	1	1	8			152
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	365	2	1	9	N	1	1	8			152
03	589	N	516	-0-	-73	-0-	516	2			N	-0-					152
04	300	N	240	-0-	-60	-0-	237	2	3	9	N	3	3	8			152
05	403	N	86	-0-	-317	-0-	86	2			N	-0-					152

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 248310 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11470 - 11920

12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	89	1	1287	2	Y	-0-					-0-
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	85	1	1241	2	Y	-0-					-0-
02	1189	N	995	-0-	-194	-0-	68	1	927	2	Y	-0-					-0-
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	94	1	1317	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1226	-0-	-64	-0-	83	1	1143	2	Y	-0-					-0-
*05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	102	1	1271	2	Y	-0-					-0-

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249379 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10584 - 11980

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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	3472	X	2697	-0-	-775	-0-	2697	2			N	-0-					40
01	3472	X	1590	-0-	-1882	-0-	1588	2	2	9	N	2	2	8			40
02	3248	X	2708	-0-	-540	-0-	2708	2			N	-0-					40
03	3224	X	1037	-0-	-2187	-0-	1037	2			N	-0-					40
04	2730	X	653	-0-	-2077	-0-	653	2			N	-0-					40
05	2883	X	2366	-0-	-517	-0-	2364	2	2	9	N	2	2	8			40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250235 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9036 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	36	1	863	2	N	1	1	8			137
							1	9									
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	16	1	402	2	N	-0-					137
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	14	1	343	2	N	-0-					137
03	899	N	530	-0-	-369	-0-	23	1	506	2	N	1	1	8			137
							1	9									
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	34	1	855	2	N	-0-					137
05	372	N	335	-0-	-37	-0-	11	1	324	2	N	-0-					137

MARTIN GU1 WELL #: 6H RRCID -> 250238 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11750 - 13405

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-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 15 RRCID -> 250259 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 9494 - 10925

12	3007	X	2519	-0-	-488	-0-	696	1	1823	2	Y	-0-					53
01	3007	X	2556	-0-	-451	-0-	692	1	1864	2	Y	-0-					53
02	2813	X	2260	-0-	-553	-0-	653	1	1607	2	Y	-0-					53
03	3007	X	2682	-0-	-325	-0-	699	1	1983	2	Y	-0-					53
04	2850	X	2787	-0-	-63	-0-	695	1	2092	2	Y	-0-					53
*05	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	730	1	2321	2	Y	-0-					53

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 11 RRCID -> 251214 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9304 - 10846

12	2418	X	2194	-0-	-224	-0-	489	1	1705	2	Y	-0-					10
01	2418	X	2168	-0-	-250	-0-	500	1	1668	2	Y	-0-					10
02	2146	N	2055	-0-	-91	-0-	471	1	1584	2	Y	-0-					10
03	2201	N	2075	-0-	-126	-0-	460	1	1615	2	Y	-0-					10
04	2100	N	2022	-0-	-78	-0-	462	1	1560	2	Y	-0-					10
05	2201	N	2046	-0-	-155	-0-	473	1	1573	2	Y	-0-					10

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 251215 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9186 - 10572

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-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 16 RRCID -> 251580 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9318 - 10730

12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	23	1	60	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	24	1	64	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-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
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252009 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					27
01	372	N	189	-0-	-183	-0-	189	2			N	-0-					27
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	335	2	3	9	N	3	3	8			27
03	465	N	367	-0-	-98	-0-	367	2			N	-0-					27
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	347	2	1	9	N	1	1	8			27
05	372	N	160	-0-	-212	-0-	160	2			N	-0-					27

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252802 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10655 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1526	-0-	-179	-0-	1526	2			Y	-0-					9
01	1829	N	1713	-0-	-116	-0-	1713	2			Y	-0-					9
02	1885	N	1661	-0-	-224	-0-	1661	2			Y	-0-					9
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-					9
04	1650	N	1647	-0-	-3	-0-	1586	2	61	9	Y	55	38	1			26
05	1767	N	667	-0-	-1100	-0-	667	2			Y	-0-					26

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 27 RRCID -> 255584 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9012 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	407	1	3125	2	Y	-0-					74
01	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	402	1	3139	2	Y	-0-					74
02	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	377	1	2898	2	Y	-0-					74
03	3534	X	2006	-0-	-1528	-0-	228	1	1778	2	Y	-0-					74
04	3420	X	2009	-0-	-1411	-0-	231	1	1778	2	Y	-0-					74
05	3534	X	1901	-0-	-1633	-0-	220	1	1681	2	Y	-0-					74

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 26 RRCID -> 255585 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8982 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	494	-0-	-250	-0-	57	1	437	2	Y	-0-					38
01	651	N	544	-0-	-107	-0-	62	1	482	2	Y	-0-					38
02	522	N	458	-0-	-64	-0-	53	1	405	2	Y	-0-					38
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	77	1	598	2	Y	-0-					38
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	65	1	501	2	Y	-0-					38
*05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	71	1	547	2	Y	-0-					38

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 255852 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	X	1243	-0-	-90	-0-	94	1	1149	2	Y	-0-					78
01	1333	X	1169	-0-	-164	-0-	94	1	1075	2	Y	-0-					78
02	1131	N	1106	-0-	-25	-0-	92	1	1014	2	Y	-0-					78
03	1240	N	1121	-0-	-119	-0-	97	1	1024	2	Y	-0-					78
04	1140	N	1103	-0-	-37	-0-	92	1	1011	2	Y	-0-					78
05	1178	N	1067	-0-	-111	-0-	95	1	972	2	Y	-0-					78

SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 255867 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9014 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	X	1007	-0-	-698	-0-	251	1	756	2	N	-0-					148
01	1488	X	1089	-0-	-399	-0-	291	1	798	2	N	-0-					148
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	201	1	629	2	N	1	1	8			148
							1	9									
03	992	N	598	-0-	-394	-0-	159	1	439	2	N	-0-					148
04	1050	N	645	-0-	-405	-0-	201	1	444	2	N	-0-					148
05	899	N	646	-0-	-253	-0-	185	1	460	2	N	1	1	8			148
							1	9									

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	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	961	1	8296	2	N	40	2	8			137
							44	9									
01	9145	X	8939	-0-	-206	-0-	961	1	7923	2	N	50	3	8			184
							55	9									
02	8700	X	8514	-0-	-186	-0-	899	1	7563	2	N	47	180	1			51
							52	9									
03	9300	X	8255	-0-	-1045	-0-	961	1	7247	2	N	43	2	8			92
							47	9									
04	9000	X	7974	-0-	-1026	-0-	930	1	7002	2	N	38	3	8			127
							42	9									
05	9300	X	8069	-0-	-1231	-0-	961	1	7064	2	N	40	1	8			166
							44	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 23 RRCID -> 256465 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9128 - 10448

12	1643	N	1364	-0-	-279	-0-	157	1	1207	2	Y	-0-					67
01	1550	N	1423	-0-	-127	-0-	161	1	1262	2	Y	-0-					67
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	156	1	1198	2	Y	-0-					67
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	212	1	1651	2	Y	-0-					67
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	162	1	1248	2	Y	-0-					67
*05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	185	1	1414	2	Y	-0-					67

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 6H RRCID -> 256707 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10960 - 13380

12	9176	X	8307	-0-	-869	-0-	2032	1	6244	2	N	28	1	8			149
							31	9									
01	9176	X	8981	-0-	-195	-0-	2017	1	6922	2	N	38	2	8			185
							42	9									
02	8323	X	8207	-0-	-116	-0-	1956	1	6124	2	N	115	181	1			119
							127	9									
03	8835	X	8413	-0-	-422	-0-	2148	1	6232	2	N	30	2	8			147
							33	9									
04	8700	X	8263	-0-	-437	-0-	2093	1	6156	2	N	13					160
							14	9									
05	8990	X	8370	-0-	-620	-0-	2157	1	6199	2	N	13	3	8			170
							14	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257200 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9104 - 10461

12	744	N	669	-0-	-75	-0-	105	1	564	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	700	-0-	-106	-0-	101	1	599	2	Y	-0-					-0-
02	754	X	643	-0-	-111	-0-	90	1	553	2	Y	-0-					-0-
03	806	X	688	-0-	-118	-0-	100	1	588	2	Y	-0-					-0-
04	690	X	624	-0-	-66	-0-	94	1	530	2	Y	-0-					-0-
05	713	X	624	-0-	-89	-0-	101	1	523	2	Y	-0-					-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 257248 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 9058 - 10401

12	3348	X	3147	-0-	-201	-0-	239	1	2906	2	N	2	2	8			44
							2	9									
01	3348	X	3218	-0-	-130	-0-	260	1	2954	2	N	4	4	8			44
							4	9									
02	3132	X	2592	-0-	-540	-0-	216	1	2375	2	N	1	1	8			44
							1	9									
03	3162	X	2472	-0-	-690	-0-	214	1	2251	2	N	6	6	8			44
							7	9									
04	3120	X	2961	-0-	-159	-0-	248	1	2711	2	N	2	2	8			44
							2	9									
05	3224	X	2474	-0-	-750	-0-	220	1	2253	2	N	1	1	8			44
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B	DENY	-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

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257523 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9268 - 10479

12	1147	N	956	-0-	-191	-0-	72	1	881	2	Y	3	3	8			18
							3	9									
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	110	1	1250	2	Y	2	2	8			18
							2	9									
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	74	1	814	2	Y	3	3	8			18
							3	9									
03	961	N	836	-0-	-125	-0-	72	1	761	2	Y	3	3	8			18
							3	9									
04	1320	N	183	-0-	-1137	-0-	15	1	166	2	Y	2	2	8			18
							2	9									
05	961	N	830	-0-	-131	-0-	74	1	755	2	Y	1	1	8			18
							1	9									

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257771 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9390 - 10621

12	93	N	-0-	-0-	-93	-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-

ALLEN WELL #: 5H RRCID -> 260966 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 11885 - 13973

12	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	-0-					34
01	8246	X	-0-	-0-	-8246	-0-					Y	-0-					34
02	7714	X	-0-	-0-	-7714	-0-					Y	-0-					34
03	8246	X	-0-	-0-	-8246	-0-					Y	-0-					34
04	16039	X	16039	-0-	-0-	-0-	613	1	15405	2	Y	19	19	8			34
							21	9									
*05	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	219	1	6381	2	Y	4	4	8			34
							4	9									

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 265242 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 11210 - 13772

12	15562	X	14313	-0-	-1249	-0-	14197	2	116	9	Y	105	126	1			46
01	15283	X	13470	-0-	-1813	-0-	13393	2	77	9	Y	70	66	1			50
02	14355	X	12240	-0-	-2115	-0-	12141	2	99	9	Y	90	69	1	2	8	69
03	15345	X	12731	-0-	-2614	-0-	12624	2	107	9	Y	97	82	1			84
04	14850	X	7749	-0-	-7101	-0-	7704	2	45	9	Y	41	60	1	2	8	63
05	14322	X	13295	-0-	-1027	-0-	13230	2	65	9	Y	59	49	1	5	8	68

REDWINE WELL #: 4H RRCID -> 265880 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 10983 - 16905

12	36456	X	32618	-0-	-3838	-0-	32391	2	227	9	Y	206	242	1	1	8	84
01	36115	X	25442	-0-	-10673	-0-	25308	2	134	9	Y	122	120	1			86
02	33785	X	25719	-0-	-8066	-0-	25603	2	116	9	Y	105	97	1	3	8	91
03	35061	X	32610	-0-	-2451	-0-	32474	2	136	9	Y	124	108	1	1	8	106
04	33180	X	31754	-0-	-1426	-0-	31601	2	153	9	Y	139	118	1	6	8	121
*05	32617	X	32617	-0-	-0-	-0-	32422	2	195	9	Y	177	123	1	5	8	170

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272195 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10361 PERF.10518 - 16802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18042	X	16645	-0-	-1397	-0-	662	1	15762	2	N	201	181	1	21	8	78
							221	9									
01	17639	X	17403	-0-	-236	-0-	659	1	16545	2	N	181	166	1	15	8	78
							199	9									
02	16356	X	15157	-0-	-1199	-0-	583	1	14395	2	N	163	146	1	16	8	79
							179	9									
03	17484	X	15741	-0-	-1743	-0-	680	1	15043	2	N	16	16	8			79
							18	9									
04	16920	X	14918	-0-	-2002	-0-	569	1	14316	2	N	30	30	8			79
							33	9									
05	17391	X	14830	-0-	-2561	-0-	484	1	14131	2	N	195	185	1	11	8	78
							215	9									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 273057 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10754 - 15616

12	11253	X	9737	-0-	-1516	-0-	387	1	9216	2	Y	122	92	1	14	8	112
							134	9									
01	11439	X	6323	-0-	-5116	-0-	242	1	6072	2	Y	8	95	1	8	8	17
							9	9									
02	10701	X	9673	-0-	-1028	-0-	371	1	9169	2	Y	121	84	1	19	8	35
							133	9									
03	11439	X	9682	-0-	-1757	-0-	414	1	9150	2	Y	107	91	1	16	8	35
							118	9									
04	10530	X	10258	-0-	-272	-0-	391	1	9839	2	Y	25	1	8			59
							28	9									
05	10354	X	9923	-0-	-431	-0-	328	1	9574	2	Y	19	48	1	2	8	28
							21	9									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 273064 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10756 - 16146

12	13330	X	12307	-0-	-1023	-0-	492	1	11698	2	Y	106	84	1	19	8	101
							117	9									
01	14229	X	14229	-0-	-0-	-0-	544	1	13667	2	Y	16	86	1	16	8	15
							18	9									
02	12470	X	11832	-0-	-638	-0-	455	1	11237	2	Y	127	89	1	16	8	37
							140	9									
03	12865	X	12458	-0-	-407	-0-	533	1	11801	2	Y	113	94	1	19	8	37
							124	9									
04	13770	X	13174	-0-	-596	-0-	500	1	12563	2	Y	101					138
							111	9									
05	14229	X	13080	-0-	-1149	-0-	431	1	12573	2	Y	69	120	1	14	8	73
							76	9									

GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276300 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10872 - 16732

12	30907	X	27122	-0-	-3785	-0-	26931	2	191	9	Y	174	212	1	1	8	72
01	30194	X	26603	-0-	-3591	-0-	26293	2	310	9	Y	282	231	1	5	8	118
02	28246	X	24243	-0-	-4003	-0-	24057	2	186	9	Y	169	224	1	5	8	58
03	29016	X	26900	-0-	-2116	-0-	26648	2	252	9	Y	229	225	1	3	8	59
04	28080	X	26953	-0-	-1127	-0-	26736	2	217	9	Y	197	205	1	5	8	46
*05	27663	X	27663	-0-	-0-	-0-	27447	2	216	9	Y	196	110	1	5	8	127

GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276306 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10939 - 15189

12	17572	X	17572	-0-	-0-	-0-	17345	2	227	9	N	206	188	1	1	8	216
01	17257	X	17257	-0-	-0-	-0-	17146	2	111	9	N	101	180	1	3	8	134
02	17487	X	15896	-0-	-1591	-0-	15747	2	149	9	N	135	176	1	2	8	91
03	18073	X	16726	-0-	-1347	-0-	16603	2	123	9	N	112					203
04	17490	X	15566	-0-	-1924	-0-	15431	2	135	9	N	123	179	1			147
05	17577	X	16440	-0-	-1137	-0-	16310	2	130	9	N	118	170	1	3	8	92

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-					135
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	114	1			27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BLAND-GARRETT (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284888 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10685 - 17967

12	97960	X	77465	-0-	-20495	-0-	775	1	75715	2	N	886	902	1	62	8	75
							975	9									
01	95480	X	15237	-0-	-80243	-0-	105	1	14553	2	N	526	366	1	1	8	234
							579	9									
02	84477	X	75092	-0-	-9385	-0-	649	1	73815	2	N	571	552	1	70	8	183
							628	9									
03	83080	X	70225	-0-	-12855	-0-	775	1	68340	2	N	1009	1055	1	57	8	80
							1110	9									
04	74970	X	61420	-0-	-13550	-0-	725	1	59870	2	N	750	564	1			266
							825	9									
05	80259	X	63052	-0-	-17207	-0-	775	1	61400	2	N	797	857	1	43	8	163
							877	9									

GRAY-WEBB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286031 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11182 - 19359

12	201004	X	174712	-0-	-26292	-0-	310	1	173122	2	N	1164	1118	1	1	8	446
							1280	9									
01	192045	X	164190	-0-	-27855	-0-	310	1	162593	2	N	1170	1265	1			351
							1287	9									
02	179655	X	141616	-0-	-38039	-0-	290	1	139768	2	N	1416	1446	1			321
							1558	9									
03	192045	X	140404	-0-	-51641	-0-	310	1	138859	2	N	1123	896	1			548
							1235	9									
04	181980	X	127344	-0-	-54636	-0-	300	1	126076	2	N	880	1193	1			235
							968	9									
05	174716	X	123051	-0-	-51665	-0-	310	1	121781	2	N	873	841	1	50	5	217
							960	9									

STRONG-LOWRY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286855 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10813 - 18515

12	250201	X	180236	-0-	-69965	-0-	695	1	177356	2	N	1986	1812	1	179	8	240
							2185	9									
01	227230	X	167093	-0-	-60137	-0-	693	1	164254	2	N	1951	1918	1	129	8	144
							2146	9									
02	197432	X	146129	-0-	-51303	-0-	649	1	143659	2	N	1655	1434	1	160	8	205
							1821	9									
03	194587	X	145532	-0-	-49055	-0-	691	1	143046	2	N	1632	1438	1	136	8	263
							1795	9									
04	184770	X	131643	-0-	-53127	-0-	666	1	129562	2	N	1286	1273	1			276
							1415	9									
05	180234	X	126231	-0-	-54003	-0-	686	1	124034	2	N	1374	1369	1	84	8	197
							1511	9									

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
DICKERSON, C.N. WELL #: 1 RRCID -> 136385 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10716 - 10930

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 228349 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9290 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					30
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					30
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					30
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					30
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					30
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

SPEEGLE OIL AND GAS COMPANY 809290
PIERCE, WALTER ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080692 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10490 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					95
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					95
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					95
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					95
04	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	2			N	-0-					95
05	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	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	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					5
01	1271	N	1197	-0-	-74	-0-	1197	2			N	-0-					5
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					5
03	1302	N	1170	-0-	-132	-0-	1170	2			N	-0-					5
04	1260	N	1156	-0-	-104	-0-	1156	2			N	-0-					5
05	1209	N	1092	-0-	-117	-0-	1092	2			N	-0-					5

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
LAIRD C WELL #: 1 RRCID -> 106957 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10478 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1850	-0-	-72	-0-	1836	2	14	9	Y	13	53	1			13
01	1891	N	1777	-0-	-114	-0-	1763	2	14	9	Y	13					26
02	1769	N	1720	-0-	-49	-0-	1701	2	19	9	Y	17					43
03	1860	N	1818	-0-	-42	-0-	1793	2	25	9	Y	23					66
04	1710	N	1380	-0-	-330	-0-	1369	2	11	9	Y	10	63	1			13
05	1829	N	1775	-0-	-54	-0-	1769	2	6	9	Y	5					18

ELLIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107431 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10500 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1489	-0-	-247	-0-	33	1	1426	2	Y	27					98
							30	9									
01	1581	N	1455	-0-	-126	-0-	32	1	1415	2	Y	7					105
							8	9									
02	1421	N	1375	-0-	-46	-0-	30	1	1339	2	Y	5					110
							6	9									
03	1488	N	1394	-0-	-94	-0-	30	1	1360	2	Y	4					114
							4	9									
04	1410	N	1406	-0-	-4	-0-	30	1	1376	2	Y	-0-					114
*05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	114	1	1361	2	Y	14					128
							15	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HOWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 107767 COMPL. DATE 09/23/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10456 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3477	-0-	377	377	78	1 6 9	3393	2	Y	5			20
01	3100	N	3306	-0-	206	583	74	1 4 9	3228	2	Y	4	3 8		21
02	3556	X	2973	-0-	-583	-0-	64	1 4 9	2905	2	Y	4			25
03	3472	X	2990	-0-	-482	-0-	64	1 2 9	2924	2	Y	2			27
04	3360	X	2852	-0-	-508	-0-	60	1 9 9	2783	2	Y	8			35
05	3472	X	2856	-0-	-616	-0-	220	1 2 9	2634	2	Y	2			37

LAIRD "C" WELL #: 2 RRCID -> 125896 COMPL. DATE 10/21/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10448 - 10655

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	854	-0-	854	854	854	2			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	3860	-0-	3860	4714	3860	2			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	1953	-0-	1953	6667	1953	2			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	1579	-0-	1579	8246	1579	2			Y	-0-			-0-

HOWARD "A" WELL #: 3 RRCID -> 125897 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10487 - 10710

12	1147	N	676	-0-	-471	-0-	15	1 1 9	660	2	Y	1			13
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	26	1 1 9	1133	2	Y	1			14
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	23	1 1 9	1028	2	Y	1			15
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	24	1 2 9	1076	2	Y	2			17
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	22	1 4 9	1048	2	Y	4			21
*05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	84	1 1 9	1005	2	Y	1			22

ELLIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 126500 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10781

12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	20	1 2 9	883	2	Y	-0-			33
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	20	1 2 9	876	2	Y	2			35
02	812	N	800	-0-	-12	-0-	17	1 2 9	781	2	Y	2			37
03	899	N	759	-0-	-140	-0-	16	1 1 9	742	2	Y	1			38
04	870	N	588	-0-	-282	-0-	12	1	576	2	Y	-0-			38
*05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	81	1 6 9	974	2	Y	5			43

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ELLIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 129896 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	821	-0-	-109	-0-	18	1	800	2	Y	3					49
							3	9									
01	806	N	784	-0-	-22	-0-	17	1	761	2	Y	5					54
							6	9									
02	841	N	827	-0-	-14	-0-	18	1	800	2	Y	8					62
							9	9									
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	18	1	840	2	Y	15					77
							17	9									
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	19	1	874	2	Y	-0-	53	1			24
*05	899	N	852	-0-	-47	-0-	66	1	785	2	Y	1					25
							1	9									

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	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	38	1	1662	2	Y	4					37
							4	9									
01	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	38	1	1647	2	Y	7					44
							8	9									
02	2900	N	3440	-0-	540	540	74	1	3356	2	Y	9					53
							10	9									
03	3100	N	3090	-0-	-10	530	66	1	3000	2	Y	22					75
							24	9									
04	3000	N	2703	-0-	-297	233	57	1	2646	2	Y	-0-	52	1			23
*05	2765	X	2532	-0-	-233	-0-	195	1	2336	2	Y	1					24
							1	9									

HOWARD "A" WELL #: 5 RRCID -> 132488 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10435 - 10698

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				3
03	14B2 EXT		1842	-0-	1842	1842	39	1	1803	2		Y	-0-				3
04	14B2 EXT		864	-0-	864	2706	18	1	846	2		Y	-0-				3
05	14B2 EXT		535	-0-	535	3241	41	1	494	2		Y	-0-				3

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-				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

LAIRD "C" WELL #: 5 RRCID -> 155518 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10654

12	1674	N	1424	-0-	-250	-0-	1415	2	9	9		Y	8	27	1		8
01	1581	N	1418	-0-	-163	-0-	1409	2	9	9		Y	8				16
02	1421	N	1328	-0-	-93	-0-	1318	2	10	9		Y	9				25
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1437	2	15	9		Y	14				39
04	1380	N	1364	-0-	-16	-0-	1357	2	7	9		Y	6	36	1		9
05	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	1402	2	3	9		Y	3				12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
LAIRD "C" WELL #: 6 RRCID -> 156149 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1183	-0-	-522	-0-	1174	2	9	9	Y	8	28	1			8
01	1333	N	1041	-0-	-292	-0-	1032	2	9	9	Y	8					16
02	1247	N	501	-0-	-746	-0-	493	2	8	9	Y	7					23
03	1178	N	71	-0-	-1107	-0-	69	2	2	9	Y	2					25
04	1020	N	10	-0-	-1010	-0-	9	2	1	9	Y	1	24	1			2
05	527	N	9	-0-	-518	-0-	9	2			Y	-0-					2

ELLIS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 156259 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-					27
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2 EXT		1043	-0-	1043	1043	22	1	1021	2	Y	-0-					27
04	14B2 EXT		477	-0-	477	1520	10	1	467	2	Y	-0-	19	1			8
*05	14B2 EXT		457	-0-	457	1977	35	1	422	2	Y	-0-					8

HOWARD "A" WELL #: 6 RRCID -> 166049 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10550 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	X	2401	-0-	-141	-0-	54	1	2341	2	Y	5					48
							6	9									
01	2542	X	2344	-0-	-198	-0-	52	1	2291	2	Y	1					49
							1	9									
02	2262	N	2092	-0-	-170	-0-	45	1	2043	2	Y	4					53
							4	9									
03	2387	N	2289	-0-	-98	-0-	49	1	2238	2	Y	2					55
							2	9									
04	2280	N	2239	-0-	-41	-0-	47	1	2183	2	Y	8					63
							9	9									
*05	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	179	1	2145	2	Y	2					65
							2	9									

HOWARD "A" WELL #: 7 RRCID -> 169732 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10590 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	X	1313	-0-	-175	-0-	29	1	1272	2	Y	11					26
							12	9									
01	1488	X	1087	-0-	-401	-0-	24	1	1061	2	Y	2					28
							2	9									
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	28	1	1244	2	Y	10					38
							11	9									
03	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	25	1	1161	2	Y	6					44
							7	9									
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	27	1	1268	2	Y	21					65
							23	9									
05	1364	N	1316	-0-	-48	-0-	101	1	1209	2	Y	5					70
							6	9									

LAIRD "C" WELL #: 8 RRCID -> 170523 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10235 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	X	1912	-0-	-165	-0-	1900	2	12	9	Y	11	53	1			11
01	2077	X	1957	-0-	-120	-0-	1946	2	11	9	Y	10					21
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1803	2	14	9	Y	13					34
03	1922	N	1902	-0-	-20	-0-	1881	2	21	9	Y	19					53
04	1890	N	1818	-0-	-72	-0-	1807	2	11	9	Y	10	50	1			13
05	1953	N	1853	-0-	-100	-0-	1850	2	3	9	Y	3					16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ELLIS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 170601 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10484 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	351	-0-	-517	-0-	8	1	341	2	Y	2					30
							2	9									
01	589	N	542	-0-	-47	-0-	12	1	526	2	Y	4					34
							4	9									
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	11	1	511	2	Y	5					39
							6	9									
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	28	1	1299	2	Y	15					54
							17	9									
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	44	1	2066	2	Y	-0-	37	1			17
*05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	137	1	1642	2	Y	1					18
							1	9									

HOWARD "A" WELL #: 8 RRCID -> 171168 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10462 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	910	-0-	-20	-0-	20	1	888	2	Y	2					6
							2	9									
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	21	1	937	2	Y	-0-					6
02	783	N	774	-0-	-9	-0-	17	1	756	2	Y	1					7
							1	9									
03	899	N	708	-0-	-191	-0-	15	1	692	2	Y	1					8
							1	9									
04	930	N	754	-0-	-176	-0-	16	1	736	2	Y	2					10
							2	9									
05	837	N	663	-0-	-174	-0-	51	1	612	2	Y	-0-					10

ELLIS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172040 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	14B2 EXT		679	-0-	679	679	15	1	664	2	Y	-0-					28
03	14B2 EXT		2315	-0-	2315	2994	50	1	2265	2	Y	-0-					28
04	14B2 EXT		1445	-0-	1445	4439	30	1	1415	2	Y	-0-	19	1			9
*05	14B2 EXT		1170	-0-	1170	5609	90	1	1080	2	Y	-0-					9

LAIRD "C" WELL #: 9H RRCID -> 283139 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10978 - 17025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48484	X	41202	-0-	-7282	-0-	2098	1	38946	2	N	144	179	1			140
							158	9									
01	46748	X	39219	-0-	-7529	-0-	2073	1	37000	2	N	133	8	8			265
							146	9									
02	42195	X	36210	-0-	-5985	-0-	1843	1	34211	2	N	142	180	1			227
							156	9									
03	44144	X	36671	-0-	-7473	-0-	2070	1	34466	2	N	123	178	1			172
							135	9									
04	41280	X	34154	-0-	-7126	-0-	2000	1	31985	2	N	154	178	1			148
							169	9									
05	41199	X	34225	-0-	-6974	-0-	2091	1	32010	2	N	113	179	1			82
							124	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HOWARD A-ELLIS EST (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284782 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10882 - 20223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48273	X	48273	-0-		-0-	-0-	1081	1	47082	2	N	100					142
								110	9									
01	48204	X	48204	-0-		-0-	-0-	1073	1	47008	2	N	112	181	1	13	8	60
								123	9									
02	42175	X	42175	-0-		-0-	-0-	914	1	41165	2	N	87					147
								96	9									
03	44175	X	44175	-0-		-0-	-0-	944	1	43118	2	N	103	178	1			72
								113	9									
04	41447	X	41447	-0-		-0-	-0-	1383	1	39956	2	N	98					170
								108	9									
*05	44431	X	44431	-0-		-0-	-0-	712	1	43613	2	N	96	176	1			90
								106	9									

JONES-LINER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284857 COMPL. DATE 05/07/2018 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11075 - 17409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	89311	X	62543	-0-		-26768	-0-	2375	1	59026	2	N	1038	1053	1			267
								1142	9									
01	83173	X	59273	-0-		-23900	-0-	2351	1	55698	2	N	1113	1057	1	31	8	292
								1224	9									
02	71775	X	52811	-0-		-18964	-0-	2236	1	49468	2	N	1006	1059	1			239
								1107	9									
03	74493	X	53745	-0-		-20748	-0-	2269	1	50356	2	N	1018	1065	1			192
								1120	9									
04	62880	X	49593	-0-		-13287	-0-	2131	1	46395	2	N	970	1060	1			102
								1067	9									
05	62558	X	49531	-0-		-13027	-0-	2433	1	46031	2	N	970	880	1	15	8	177
								1067	9									

JONES-LINER (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 286070 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11052 - 19324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	141391	X	104923	-0-		-36468	-0-	4004	1	99538	2	N	1255	1217	1			278
								1381	9									
01	124279	X	100716	-0-		-23563	-0-	4020	1	95256	2	N	1309	1045	1	50	8	492
								1440	9									
02	102457	X	89100	-0-		-13357	-0-	3802	1	84095	2	N	1094	1203	1			383
								1203	9									
03	105431	X	98404	-0-		-7027	-0-	4191	1	93004	2	N	1099	1222	1			260
								1209	9									
04	102030	X	90412	-0-		-11618	-0-	3920	1	85360	2	N	1029	1032	1			257
								1132	9									
05	104935	X	81089	-0-		-23846	-0-	4016	1	75971	2	N	1002	1037	1			222
								1102	9									

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
ROSS, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 090851 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9152 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*09	521	N	521	-0-		-0-	-0-	74	1	447	2	Y	-0-					24
*10	403	N	347	-0-		-56	-0-	56	1	291	2	Y	-0-					24
*11	570	N	570	-0-		-0-	-0-	89	1	481	2	Y	-0-					24
*12	322	N	322	-0-		-0-	-0-	54	1	268	2	Y	-0-					24
*01	272	N	272	-0-		-0-	-0-	49	1	223	2	Y	-0-					24
*02	377	N	369	-0-		-8	-0-	69	1	300	2	Y	-0-					24
*03	342	N	342	-0-		-0-	-0-	56	1	286	2	Y	-0-					24
*04	448	N	448	-0-		-0-	-0-	81	1	367	2	Y	-0-					24
*05	618	N	618	-0-		-0-	-0-	129	1	489	2	Y	-0-					24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
ROSS, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 147634 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10490 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2280	N	1121	-0-	-1159	-0-	159	1	962	2	Y	-0-					51
*10	2697	N	958	-0-	-1739	-0-	154	1	804	2	Y	-0-					51
*11	1200	N	893	-0-	-307	-0-	140	1	753	2	Y	-0-					51
*12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	126	1	620	2	Y	-0-					51
*01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	116	1	522	2	Y	-0-					51
*02	870	N	302	-0-	-568	-0-	57	1	245	2	Y	-0-					51
*03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	51	1	260	2	Y	-0-					51
*04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	108	1	492	2	Y	-0-					51
*05	310	N	282	-0-	-28	-0-	59	1	223	2	Y	-0-					51

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 157955 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9300 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*01	14B2 EXT		70	-0-	70	70	11	1	59	2	N	-0-					80
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					80
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					80
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					80
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					80

ROSS, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 203334 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9298 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	98	1	591	2	Y	-0-					33
*10	558	N	529	-0-	-29	-0-	85	1	444	2	Y	-0-					33
*11	750	N	651	-0-	-99	-0-	102	1	549	2	Y	-0-					33
*12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	139	1	684	2	Y	-0-					33
*01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	165	1	743	2	Y	-0-					33
*02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	180	1	776	2	Y	-0-					33
*03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	202	1	1036	2	Y	-0-					33
*04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	118	1	535	2	Y	-0-					33
*05	775	N	604	-0-	-171	-0-	126	1	478	2	Y	-0-					33

ROSS, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 203467 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10584 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	390	X	204	-0-	-186	-0-	29	1	175	2	Y	-0-					24
*10	480	X	480	-0-	-0-	-0-	77	1	403	2	Y	-0-					24
*11	390	X	180	-0-	-210	-0-	28	1	152	2	Y	-0-					24
*12	318	X	318	-0-	-0-	-0-	54	1	264	2	Y	-0-					24
*01	279	X	230	-0-	-49	-0-	42	1	188	2	Y	-0-					24
*02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	42	1	183	2	Y	-0-					24
*03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	63	1	323	2	Y	-0-					24
*04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	54	1	244	2	Y	-0-					24
*05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	58	1	218	2	Y	-0-					24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
ROSS, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 205222 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9106 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	60	1	573	2	Y	-0-					4
*10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	62	1	536	2	Y	12					16
							13	9									
*11	420	N	416	-0-	-4	-0-	45	1	368	2	Y	3					19
							3	9									
*12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	50	1	477	2	Y	-0-					19
*01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	38	1	366	2	Y	2					21
							2	9									
*02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	64	1	598	2	Y	4					25
							4	9									
*03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	45	1	400	2	Y	-0-					25
*04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	31	1	263	2	Y	-0-					25
*05	713	N	378	-0-	-335	-0-	38	1	340	2	Y	-0-					25

ROSS, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 205223 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9340 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	34	1	320	2	Y	-0-					-0-
*10	310	N	291	-0-	-19	-0-	30	1	260	2	Y	1					1
							1	9									
*11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	28	1	228	2	Y	-0-					1
*12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	19	1	186	2	Y	-0-					1
*01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	29	1	281	2	Y	-0-					1
*02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	44	1	412	2	Y	-0-					1
*03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	27	1	239	2	Y	-0-					1
*04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	26	1	224	2	Y	-0-					1
*05	403	N	57	-0-	-346	-0-	6	1	51	2	Y	-0-					1

ROSS, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 212219 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9340 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	145	1	1380	2	Y	-0-					4
*10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	163	1	1406	2	Y	15					19
							17	9									
*11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	164	1	1357	2	Y	3					22
							3	9									
*12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	172	1	1647	2	Y	-0-					22
*01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	174	1	1658	2	Y	2					24
							2	9									
*02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	187	1	1741	2	Y	5					29
							6	9									
*03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	190	1	1667	2	Y	-0-					29
*04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	176	1	1508	2	Y	-0-					29
*05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	191	1	1711	2	Y	-0-					29

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
*09	1620	N	1275	-0-	-345	-0-	121	1	1154	2	Y	-0-					18
*10	1860	N	1193	-0-	-667	-0-	117	1	1009	2	Y	61					79
							67	9									
*11	1290	N	1155	-0-	-135	-0-	123	1	1017	2	Y	14					93
							15	9									
*12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	130	1	1248	2	Y	-0-					93
*01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	130	1	1243	2	Y	9					102
							10	9									
*02	1131	N	565	-0-	-566	-0-	53	1	489	2	Y	21					123
							23	9									
*03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	110	1	967	2	Y	-0-					123
*04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	127	1	1088	2	Y	-0-					123
*05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	137	1	1232	2	Y	-0-					123

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 219397 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF.10040 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			Y	-0-					83
*10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	217	2	11	9	Y	10					93
*11	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			Y	-0-					93
*12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	144	2	54	9	Y	49	138	1			4
*01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					4
*02	87	N	48	-0-	-39	-0-	48	2			Y	-0-					4
*03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					4
*04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					4
*05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					4

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219400 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9270 - 10728

*09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					32
*10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	51	2	4	9	Y	4					36
*11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					36
*12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	65	2	21	9	Y	19	53	1			2
*01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					2
*02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					2
*03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					2
*04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					2
*05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					2

BATON, HOSEA WELL #: 2 RRCID -> 235204 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10618 - 10718

*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
MILLER, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 085512 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9991 - 10167

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095320 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10918 - 10501

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 2 RRCID -> 105465 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10133 - 10435

12	713	N	684	-0-	-29	-0-	69	1	615	2	Y	-0-					30
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	65	1	589	2	Y	-0-					30
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	74	1	570	2	Y	-0-					30
03	682	N	548	-0-	-134	-0-	74	1	474	2	Y	-0-					30
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	82	1	863	2	Y	-0-					30
*05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	65	1	735	2	Y	-0-					30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
MILLER, VIRGINIA WELL #: 2 RRCID -> 176779 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9944 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1008	-0-	-108	-0-	101	1	907	2	N	-0-					72
01	1178	N	815	-0-	-363	-0-	81	1	734	2	N	-0-					72
02	870	N	864	-0-	-6	-0-	98	1	753	2	N	12					84
							13	9									
03	1023	N	769	-0-	-254	-0-	104	1	665	2	N	-0-					84
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	82	1	864	2	N	-0-					84
*05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	77	1	864	2	N	-0-					84

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	465	N	446	-0-	-19	-0-	45	1	401	2	N	-0-					13
01	434	N	431	-0-	-3	-0-	43	1	388	2	N	-0-					13
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	44	1	336	2	N	-0-					13
03	434	N	314	-0-	-120	-0-	42	1	272	2	N	-0-					13
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	47	1	497	2	N	-0-					13
*05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	37	1	419	2	N	-0-					13

BEALL WELL #: 4 RRCID -> 182775 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10154 - 10404

12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	69	1	644	2	Y	-0-					12
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	59	1	539	2	Y	-0-					12
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	61	1	476	2	Y	-0-					12
03	558	N	489	-0-	-69	-0-	67	1	422	2	Y	-0-					12
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	105	1	1116	2	Y	-0-					12
*05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	50	1	572	2	Y	-0-					12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 183799 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9000 - 10421

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 186212 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9232 - 10663

12	1674	N	1571	-0-	-103	-0-	300	1	1265	2	N	5	77	1			32
							6	9									
01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	269	1	1259	2	N	-0-					32
02	1769	N	1559	-0-	-210	-0-	281	1	1271	2	N	6					38
							7	9									
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	282	1	1299	2	N	-0-					38
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	326	1	1466	2	N	10					48
							11	9									
*05	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	384	1	1807	2	N	-0-					48

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 188170 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10175 - 10458

12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	46	1	412	2	N	-0-					78
01	465	N	334	-0-	-131	-0-	33	1	301	2	N	-0-					78
02	348	N	286	-0-	-62	-0-	33	1	253	2	N	-0-					78
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					78
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	28	1	295	2	N	-0-					78
05	310	N	260	-0-	-50	-0-	21	1	239	2	N	-0-					78

GANDY WELL #: 2 RRCID -> 190451 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9996 - 10297

12	1116	N	929	-0-	-187	-0-	93	1	836	2	N	-0-					43
01	992	N	877	-0-	-115	-0-	88	1	789	2	N	-0-					43
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	104	1	804	2	N	20					63
							22	9									
03	930	N	848	-0-	-82	-0-	113	1	727	2	N	7					70
							8	9									
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	90	1	949	2	N	8					78
							9	9									
*05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	83	1	928	2	N	-0-					78

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
ROSSON-WARD LAND CO. WELL #: 2 RRCID -> 195076 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10140 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

BEALL WELL #: 5 RRCID -> 195608 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10205 - 10446

12	558	N	474	-0-	-84	-0-	48	1	426	2	N	-0-					20
01	496	N	248	-0-	-248	-0-	25	1	223	2	N	-0-					20
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	70	1	536	2	N	-0-					20
03	465	N	417	-0-	-48	-0-	56	1	361	2	N	-0-					20
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	47	1	494	2	N	-0-					20
05	651	N	546	-0-	-105	-0-	45	1	501	2	N	-0-					20

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195745 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9289 - 10664

12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	121	1	1120	2	N	-0-					77
01	1147	N	930	-0-	-217	-0-	96	1	834	2	N	-0-					77
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	105	1	825	2	N	17					94
							19	9									
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	159	1	1409	2	N	1					95
							1	9									
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	137	1	1051	2	N	10					105
							11	9									
*05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	121	1	901	2	N	7					112
							8	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195769 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9228 - 10650

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

12	899	N	844	-0-	-55	-0-	83	1	761	2	N	-0-					28
01	899	N	507	-0-	-392	-0-	52	1	455	2	N	-0-					28
02	1015	N	883	-0-	-132	-0-	99	1	776	2	N	7					35
							8	9									
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	97	1	866	2	N	-0-					35
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	85	1	654	2	N	-0-					35
05	930	N	717	-0-	-213	-0-	85	1	632	2	N	-0-					35

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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	1240	N	963	-0-	-277	-0-	94	1	866	2	N	3					90
							3	9									
01	899	N	793	-0-	-106	-0-	82	1	711	2	N	-0-					90
02	899	N	540	-0-	-359	-0-	61	1	479	2	N	-0-					90
03	961	N	629	-0-	-332	-0-	64	1	565	2	N	-0-					90
04	780	N	278	-0-	-502	-0-	32	1	246	2	N	-0-					90
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					90

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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198757 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9157 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200138 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9220 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 13 RRCID -> 200139 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9970 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	-0-	-0-	-186	-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

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 4 RRCID -> 200186 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200239 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9253 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	980	-0-	-508	-0-	96	1	884	2	N	-0-					67
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	86	1	753	2	N	-0-					67
02	783	N	709	-0-	-74	-0-	80	1	629	2	N	-0-					67
03	992	N	779	-0-	-213	-0-	79	1	700	2	N	-0-					67
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	183	1	1406	2	N	-0-					67
*05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	115	1	856	2	N	27					94
							30	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200241 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9190 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-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

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200367 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9572 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201004 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9200 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201479 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9280 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	-0-	-0-	-217	-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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GRISSOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202009 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9260 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1395	N	1151	-0-	-244	-0-	113	1	1038	2	N	-0-					50
01	1364	N	858	-0-	-506	-0-	88	1	770	2	N	-0-	3	5			47
02	1363	N	932	-0-	-431	-0-	105	1	827	2	N	-0-					47
03	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	113	1	1002	2	N	-0-					47
04	840	N	816	-0-	-24	-0-	94	1	719	2	N	3					50
							3	9									
05	992	N	790	-0-	-202	-0-	93	1	694	2	N	3					53
							3	9									

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 202398 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9278 - 10726

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202848 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9118 - 10584

12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/15/2019

WOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 203264 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10687

12	434	N	-0-	-0-	-434	-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

WOOD "C" WELL #: 6 RRCID -> 203267 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9265 - 10718

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GRISSOM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204235 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	132	1	1216	2	Y	24	39	1			6
								26	9									
01	1373	N	1373	-0-		-0-	-0-	137	1	1189	2	Y	43	42	1			7
								47	9									
02	1652	N	1652	-0-		-0-	-0-	181	1	1427	2	Y	40	38	1			9
								44	9									
03	1139	N	1139	-0-		-0-	-0-	115	1	1022	2	Y	2					11
								2	9									
04	1096	N	1096	-0-		-0-	-0-	125	1	958	2	Y	12					23
								13	9									
*05	1354	N	1354	-0-		-0-	-0-	159	1	1183	2	Y	11					34
								12	9									

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204563 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9227 - 10736

12	1278	N	1278	-0-		-0-	-0-	122	1	1127	2	Y	26	35	1			6
								29	9									
01	1284	N	1284	-0-		-0-	-0-	128	1	1113	2	Y	39	38	1			7
								43	9									
02	1015	N	974	-0-		-41	-0-	107	1	845	2	Y	20	22	1			5
								22	9									
03	1240	N	1000	-0-		-240	-0-	101	1	895	2	Y	4					9
								4	9									
*04	1200	N	1092	-0-		-108	-0-	124	1	953	2	Y	14					23
								15	9									
05	1054	N	1002	-0-		-52	-0-	118	1	881	2	Y	3					26
								3	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204929 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9407 - 10879

12	186	N	140	-0-		-46	-0-	14	1	126	2	N	-0-					43
01	84	N	84	-0-		-0-	-0-	9	1	75	2	N	-0-					43
02	116	N	116	-0-		-0-	-0-	13	1	103	2	N	-0-					43
03	155	N	101	-0-		-54	-0-	10	1	91	2	N	-0-					43
04	110	N	110	-0-		-0-	-0-	13	1	97	2	N	-0-					43
05	124	N	-0-	-0-		-124	-0-					N	-0-					43

WOOD "E" WELL #: 8 RRCID -> 204933 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10692

12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-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		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-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
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GRISSOM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205293 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9260 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2394	-0-	-706	920	459	1	1933	2	Y	2	53	1			25
							2	9									
01	3016	N	2096	-0-	-920	-0-	369	1	1727	2	Y	-0-					25
02	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	361	1	1632	2	Y	-0-					25
03	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	450	1	2076	2	Y	24					49
							26	9									
04	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	352	1	1584	2	Y	-0-					49
*05	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	364	1	1713	2	Y	3					52
							3	9									

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 205923 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10987 PERF. 9380 - 10838

12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	213	1	896	2	Y	7	21	1			12
							8	9									
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	216	1	1013	2	Y	1					13
							1	9									
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	227	1	1025	2	Y	7					20
							8	9									
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	219	1	1010	2	Y	4					24
							4	9									
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	216	1	973	2	Y	6					30
							7	9									
*05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	223	1	1050	2	Y	1					31
							1	9									

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-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 206587 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9273 - 10747

12	496	N	399	-0-	-97	-0-	39	1	360	2	N	-0-					62
01	527	N	430	-0-	-97	-0-	44	1	386	2	N	-0-					62
02	406	N	248	-0-	-158	-0-	28	1	220	2	N	-0-					62
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	47	1	421	2	N	-0-					62
04	420	N	232	-0-	-188	-0-	27	1	205	2	N	-0-					62
*05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	37	1	278	2	N	-0-					62

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GRISSOM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 206899 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9268 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1416	-0-	-72	-0-	269	1	1133	2	Y	13	28	1			15
							14	9									
01	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	388	1	1816	2	Y	7					22
							8	9									
02	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	411	1	1860	2	Y	-0-					22
03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	347	1	1598	2	Y	16					38
							18	9									
04	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	440	1	1977	2	Y	23					61
							25	9									
*05	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	441	1	2077	2	Y	3					64
							3	9									

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207142 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10984 PERF. 9396 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	194	1	1790	2	Y	42	56	1			10
							46	9									
01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	213	1	1855	2	Y	65	63	1			12
							72	9									
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	221	1	1742	2	Y	46	46	1			11
							51	9									
03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	188	1	1670	2	Y	6					17
							7	9									
04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	211	1	1619	2	Y	21					38
							23	9									
05	2139	N	1879	-0-	-260	-0-	221	1	1647	2	Y	10					48
							11	9									

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 207144 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9124 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	655	-0-	-275	-0-	125	1	530	2	Y	-0-	23	1			7
01	930	N	747	-0-	-183	-0-	131	1	615	2	Y	1					8
							1	9									
02	870	N	499	-0-	-371	-0-	90	1	409	2	Y	-0-					8
03	651	N	407	-0-	-244	-0-	73	1	334	2	Y	-0-					8
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	106	1	473	2	Y	7					15
							8	9									
05	279	N	191	-0-	-88	-0-	34	1	157	2	Y	-0-					15

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207260 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9286 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	2110	-0-	-91	-0-	206	1	1898	2	Y	5	18	1			57
							6	9									
01	2201	N	2109	-0-	-92	-0-	217	1	1892	2	Y	-0-	5	5			52
02	1972	N	1691	-0-	-281	-0-	190	1	1501	2	Y	-0-					52
03	2108	N	1839	-0-	-269	-0-	185	1	1654	2	Y	-0-					52
04	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	258	1	1970	2	Y	16					68
							18	9									
*05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	228	1	1715	2	Y	-0-	16	5			52

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	341	N	326	-0-	-15	-0-	32	1	294	2	N	-0-					-0-
01	248	N	122	-0-	-126	-0-	13	1	109	2	N	-0-					-0-
02	290	N	18	-0-	-272	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	43	1	382	2	N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	45	1	347	2	N	-0-					-0-
*05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	48	1	358	2	N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GRISSOM GAS UNIT WELL #: 902 RRCID -> 207262 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9184 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	744	-0-	-868	-0-	73	1	671	2	Y	-0-	37	1	3	5	-0-
01	1085	N	651	-0-	-434	-0-	67	1	584	2	Y	-0-					-0-
02	870	N	367	-0-	-503	-0-	41	1	326	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	686	-0-	-58	-0-	69	1	614	2	Y	3					3
							3	9									
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	95	1	729	2	Y	-0-					3
*05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	114	1	853	2	Y	-0-					3

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207326 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9475 - 10949

12	868	N	-0-	-0-	-868	-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

THOMPSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 207802 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9684 - 10765

12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

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	372	N	-0-	-0-	-372	-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

WOOD "B" WELL #: 12 RRCID -> 208428 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9172 - 10641

12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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	2294	N	1333	-0-	-961	-0-	223	1	1110	2	N	-0-					35
01	1891	N	1780	-0-	-111	-0-	281	1	1499	2	N	-0-					35
02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	324	1	1567	2	N	-0-					35
03	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	335	1	1663	2	N	-0-					35
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	376	1	1662	2	N	-0-					35
05	2015	N	1760	-0-	-255	-0-	330	1	1430	2	N	-0-					35

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	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	118	1	1087	2	N	3					38
							3	9									
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	139	1	1214	2	N	-0-					38
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	149	1	1177	2	N	7					45
							8	9									
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	122	1	1084	2	N	-0-					45
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	131	1	1004	2	N	25					70
							28	9									
*05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	139	1	1033	2	N	17					87
							19	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	465	N	-0-	-0-	-465	-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

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	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

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	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	201	1	1002	2	N	-0-					80
01	992	N	875	-0-	-117	-0-	138	1	737	2	N	-0-					80
02	812	N	673	-0-	-139	-0-	115	1	558	2	N	-0-					80
03	1209	N	796	-0-	-413	-0-	133	1	663	2	N	-0-					80
04	840	N	763	-0-	-77	-0-	141	1	622	2	N	-0-					80
*05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	183	1	795	2	N	-0-					80

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
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
THOMPSON "I" WELL #: 10 RRCID -> 209883 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9266 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	249	1	1242	2	N	-0-					67
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	256	1	1364	2	N	-0-					67
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	252	1	1219	2	N	-0-					67
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	284	1	1413	2	N	-0-					67
04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	278	1	1228	2	N	13					80
							14	9									
05	1240	N	1151	-0-	-89	-0-	216	1	935	2	N	-0-					80

SANDERS "F" WELL #: 7 RRCID -> 209886 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9320 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	X	1128	-0-	-577	-0-	110	1	1018	2	N	-0-					53
01	1705	X	1332	-0-	-373	-0-	137	1	1195	2	N	-0-					53
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	149	1	1177	2	N	5					58
							6	9									
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	122	1	1088	2	N	-0-					58
04	1290	N	1109	-0-	-181	-0-	128	1	981	2	N	-0-					58
05	1426	N	1123	-0-	-303	-0-	133	1	990	2	N	-0-					58

THOMPSON "D" WELL #: 5 RRCID -> 209903 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	640	-0-	-104	-0-	107	1	533	2	N	-0-					77
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	107	1	571	2	N	-0-					77
02	580	N	542	-0-	-38	-0-	93	1	449	2	N	-0-					77
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	118	1	588	2	N	-0-					77
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	153	1	676	2	N	-0-					77
*05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	152	1	659	2	N	-0-					77

SANDERS "I" WELL #: 10 RRCID -> 211421 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9306 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* 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-

SANDERS "C" WELL #: 4 RRCID -> 211492 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9301 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-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

THOMPSON "G" WELL #: 8 RRCID -> 211651 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9352 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* 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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

SANDERS "H" WELL #: 9 RRCID -> 211654 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9330 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "G" WELL #: 8 RRCID -> 212305 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9355 - 10839

12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	35	1	322	2	N	-0-					20
01	434	N	413	-0-	-21	-0-	43	1	370	2	N	-0-					20
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	44	1	344	2	N	-0-					20
03	372	N	208	-0-	-164	-0-	21	1	187	2	N	-0-					20
04	390	N	304	-0-	-86	-0-	35	1	269	2	N	-0-					20
05	403	N	320	-0-	-83	-0-	38	1	282	2	N	-0-					20

SANDERS "B" WELL #: 3 RRCID -> 212306 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9304 - 10782

12	372	N	208	-0-	-164	-0-	20	1	188	2	N	-0-					-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	30	1	262	2	N	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	55	1	431	2	N	-0-					-0-
03	217	N	149	-0-	-68	-0-	15	1	134	2	N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	34	1	262	2	N	-0-					-0-
05	527	N	254	-0-	-273	-0-	30	1	224	2	N	-0-					-0-

SANDERS "D" WELL #: 5 RRCID -> 212307 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9430 - 10593

12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	28	1	261	2	N	-0-					43
01	372	N	362	-0-	-10	-0-	37	1	325	2	N	-0-					43
02	348	N	327	-0-	-21	-0-	37	1	290	2	N	-0-					43
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	38	1	336	2	N	-0-					43
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	48	1	368	2	N	-0-					43
*05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	46	1	340	2	N	-0-					43

ROBBINS WELL #: 1 RRCID -> 213883 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9330 - 10791

12	899	N	-0-	-0-	-899	-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

SANDERS "J" WELL #: 11 RRCID -> 213885 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9374 - 10844

12	217	N	140	-0-	-77	-0-	14	1	126	2	N	-0-					-0-
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	61	1	532	2	N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	27	1	209	2	N	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	19	1	166	2	N	-0-					-0-
04	480	N	98	-0-	-382	-0-	11	1	87	2	N	-0-					-0-
*05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	34	1	252	2	N	-0-					-0-

THOMPSON "K" WELL #: 12 RRCID -> 213917 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9288 - 10776

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
THOMPSON "F" WELL #: 7 RRCID -> 214777 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9196 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	X	2247	-0-	-78	-0-	375	1	1868	2	N	4	97	1			17
							4	9									
01	2325	X	2165	-0-	-160	-0-	342	1	1823	2	N	-0-					17
02	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	353	1	1711	2	N	-0-					17
03	2232	N	2121	-0-	-111	-0-	355	1	1766	2	N	-0-					17
04	2100	N	2050	-0-	-50	-0-	378	1	1672	2	N	-0-					17
05	2201	N	1985	-0-	-216	-0-	369	1	1599	2	N	15					32
							17	9									

THOMPSON "J" WELL #: 11 RRCID -> 214780 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9248 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					100
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

ROBBINS "B" WELL #: 3 RRCID -> 215521 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10927 PERF. 9382 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

ROBBINS "F" WELL #: 7 RRCID -> 217111 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9554 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14	-0-	-48	-0-	2	1	12	2	N	-0-					63
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	N	-0-					63
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-					63
03	14	N	6	-0-	-8	-0-	1	1	5	2	N	-0-					63
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	N	-0-					63
*05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	2	N	-0-					63

ROBBINS "E" WELL #: 6 RRCID -> 218663 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9376 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	-0-	-0-	-930	-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

ROBBINS "G" WELL #: 8 RRCID -> 218664 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9372 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS "I" WELL #: 10 RRCID -> 219696 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

GARRISON "E" WELL #: 6 RRCID -> 222712 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9936 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1430	-0-	-492	-0-	239	1	1191	2	N	-0-					42
01	1829	N	1396	-0-	-433	-0-	221	1	1175	2	N	-0-					42
02	1682	N	1068	-0-	-614	-0-	183	1	885	2	N	-0-					42
03	1426	N	734	-0-	-692	-0-	123	1	611	2	N	-0-					42
04	1350	N	530	-0-	-820	-0-	98	1	432	2	N	-0-					42
05	1147	N	873	-0-	-274	-0-	163	1	707	2	N	3					45
							3	9									

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	341	N	-0-	-0-	-341	-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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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	1240	N	883	-0-	-357	-0-	147	1	733	2	N	3	90	1			22
							3	9									
01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	245	1	1304	2	N	-0-					22
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	247	1	1196	2	N	6					28
							7	9									
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	246	1	1224	2	N	-0-					28
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	276	1	1222	2	N	5					33
							6	9									
05	1550	N	1542	-0-	-8	-0-	289	1	1251	2	N	2					35
							2	9									

GARRISON "F" WELL #: 7 RRCID -> 227092 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9506 - 10906

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 1 RRCID -> 229395 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9506 - 10953

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 1 WELL #: 3 RRCID -> 238070 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10416

12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	55	1	490	2	N	2					75
							2	9									
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	48	1	429	2	N	7					82
							8	9									
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	44	1	338	2	N	8					90
							9	9									
03	558	N	203	-0-	-355	-0-	27	1	176	2	N	-0-					90
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	53	1	563	2	N	5					95
							6	9									
*05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	44	1	493	2	N	4					99
							4	9									

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238071 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10148 - 10440

12	2542	N	2245	-0-	-297	-0-	225	1	2017	2	N	3					87
							3	9									
01	2201	N	2050	-0-	-151	-0-	204	1	1835	2	N	10					97
							11	9									
02	2117	N	1939	-0-	-178	-0-	222	1	1709	2	N	7					104
							8	9									
03	2232	N	1712	-0-	-520	-0-	230	1	1475	2	N	6					110
							7	9									
04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	198	1	2084	2	N	14					124
							15	9									
05	2077	N	1991	-0-	-86	-0-	163	1	1825	2	N	3					127
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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	992	N	926	-0-	-66	-0-	93	1	830	2	N	3					43
							3	9									
01	930	N	904	-0-	-26	-0-	90	1	814	2	N	-0-					43
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	96	1	741	2	N	4					47
							4	9									
03	930	N	677	-0-	-253	-0-	91	1	585	2	N	1					48
							1	9									
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	103	1	1083	2	N	-0-					48
*05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	87	1	973	2	N	-0-					48

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 239529 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10122 - 10422

12	1519	N	1339	-0-	-180	-0-	134	1	1205	2	N	-0-					82
01	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	125	1	1122	2	N	-0-					82
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	138	1	1062	2	N	35	87	1			30
							39	9									
03	1333	N	1086	-0-	-247	-0-	147	1	939	2	N	-0-					30
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	137	1	1440	2	N	7					37
							8	9									
*05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	118	1	1324	2	N	21					58
							23	9									

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 243123 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10124 - 10414

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

12	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	320	1	1594	2	N	10					55
							11	9									
01	2015	N	1779	-0-	-236	-0-	281	1	1498	2	N	-0-					55
02	1885	N	1700	-0-	-185	-0-	291	1	1407	2	N	2					57
							2	9									
03	1922	N	1634	-0-	-288	-0-	272	1	1353	2	N	8					65
							9	9									
04	1710	N	1599	-0-	-111	-0-	293	1	1295	2	N	10					75
							11	9									
05	1829	N	1562	-0-	-267	-0-	293	1	1269	2	N	-0-					75

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
THORNTON, EMMA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 090846 COMPL. DATE 08/10/1980 TOTAL DEPTH 11104 PERF.10420 - 10890

12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	24	1	644	2	Y	19	19	8			-0-
							21	9									
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 092755 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10530 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	548	-0-	-72	-0-	9	1	535	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
01	682	N	502	-0-	-180	-0-	8	1	491	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	22	1	1280	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	7	7	8			-0-
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	19	8			-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-

HOLLAND, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 095330 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10605 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-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-

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	302	N	302	-0-	-0-	-0-	10	1	289	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
01	372	N	190	-0-	-182	-0-	2	1	187	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	319	N	244	-0-	-75	-0-	7	1	237	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	216	-0-	-94	-0-	7	1	208	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	180	N	52	-0-	-128	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	1	1	8			-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	156	-0-	-123	-0-	5	1	149	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	279	N	30	-0-	-249	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	8	1	280	2	Y	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	7	1	227	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	7	1	218	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	310	N	219	-0-	-91	-0-	7	1	210	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	951	N	951	-0-	-0-	-0-	32	1	915	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
01	558	N	122	-0-	-436	-0-	1	1	121	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	1015	N	927	-0-	-88	-0-	26	1	895	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
03	961	N	574	-0-	-387	-0-	18	1	553	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 150701 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8942 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	53	1	1530	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
01	1240	N	517	-0-	-723	-0-	5	1	511	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	49	1	1676	2	Y	8	6	1			3
							9	9									
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	49	1	1535	2	Y	8	5	1	2	8	4
							9	9									
04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	62	1	1975	2	Y	8	5	1	2	8	5
							9	9									
*05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	47	1	1501	2	Y	8	3	8			10
							9	9									

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152350 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10430 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1597	-0-	-139	-0-	45	1	1551	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1457	X	1430	-0-	-27	-0-	46	1	1375	2	Y	8	6	8			2
							9	9									
02	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	52	1	1559	2	Y	6	5	8			3
							7	9									
03	1612	X	1467	-0-	-145	-0-	45	1	1421	2	Y	1					4
							1	9									
04	1560	X	1446	-0-	-114	-0-	48	1	1395	2	Y	3	3	1	2	8	2
							3	9									
05	1736	X	1359	-0-	-377	-0-	47	1	1311	2	Y	1					3
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLCOMB "C" WELL #: 3 RRCID -> 156210 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10610 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	39	1	1350	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	46	1	1373	2	Y	-0-					-0-
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	44	1	1309	2	Y	-0-					-0-
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	36	1	1147	2	Y	-0-					-0-
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	38	1	1114	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	42	1	1188	2	Y	1					1
							1	9									

HOLCOMB "C" WELL #: 5 RRCID -> 156326 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10546 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	635	-0-	-78	-0-	18	1	617	2	Y	-0-					-0-
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	27	1	807	2	Y	-0-					-0-
02	754	N	570	-0-	-184	-0-	19	1	551	2	Y	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	20	1	634	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	593	-0-	-217	-0-	20	1	573	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	567	-0-	-53	-0-	19	1	548	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 4 RRCID -> 159705 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10560 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1	1	8			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 171174 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10859 PERF. 9309 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	73	1	2157	2	Y	3	3	8			71
							3	9									
01	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	89	1	2468	2	Y	6	2	8			75
							7	9									
02	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	82	1	2297	2	Y	3	3	8			75
							3	9									
03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	79	1	2366	2	Y	8					83
							9	9									
04	2430	N	2386	-0-	-44	-0-	70	1	2298	2	Y	16	79	1	5	8	15
							18	9									
05	2511	N	2435	-0-	-76	-0-	83	1	2352	2	Y	-0-					15

HOLCOMB "C" WELL #: 7 RRCID -> 171810 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10486 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	39	1	1346	2	Y	-0-					10
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	47	1	1409	2	Y	2					12
							2	9									
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	43	1	1283	2	Y	1					13
							1	9									
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	44	1	1399	2	Y	1					14
							1	9									
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	47	1	1362	2	Y	-0-	12	1			2
05	1395	N	1297	-0-	-98	-0-	45	1	1251	2	Y	1					3
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RAINWATER WELL #: 2 RRCID -> 172195 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9150 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOKER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 173488 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10452 - 10746

12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	50	1	1192	2	Y	12	5	8			50
							13	9									
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1139	2	3	9	Y	3	3	8			50
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1051	2	23	9	Y	21	2	8			69
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1187	2	8	9	Y	7	50	1			26
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	8	26	1	8	8	-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 8 RRCID -> 177832 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10660

12	2046	N	1987	-0-	-59	-0-	56	1	1929	2	Y	2	1	8			1
							2	9									
01	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	78	1	2353	2	Y	3					4
							3	9									
02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	68	1	2013	2	Y	1					5
							1	9									
03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	71	1	2235	2	Y	2					7
							2	9									
04	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	84	1	2448	2	Y	1	6	1			2
							1	9									
*05	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	90	1	2524	2	Y	1					3
							1	9									

HOLCOMB "C" WELL #: 9 RRCID -> 180151 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10636 - 10656

12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	21	1	735	2	Y	-0-					-0-
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	31	1	927	2	Y	-0-					-0-
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	30	1	885	2	Y	-0-					-0-
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	26	1	806	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-

HEDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 181420 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9304 - 10600

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	92	1			5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	(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	1085	N	817	-0-		-268	-0-	13	1	798	2	Y	5	4	8			1
								6	9									
01	1054	N	465	-0-		-589	-0-	7	1	454	2	Y	4	3	8			2
								4	9									
02	1015	X	713	-0-		-302	-0-	12	1	698	2	Y	3	2	1	2	8	1
								3	9									
03	1993	X	1993	-0-		-0-	-0-	33	1	1957	2	Y	3					4
								3	9									
04	780	X	-0-	-0-		-780	-0-					Y	7	4	1	7	8	-0-
05	806	X	-0-	-0-		-806	-0-					Y	-0-					-0-

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	(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	2699	N	2699	-0-		-0-	-0-	172	1	2493	2	Y	31	140	1	2	8	15
								34	9									
01	2480	N	2480	-0-		-0-	-0-	152	1	2318	2	Y	9	8	8			16
								10	9									
02	2397	N	2397	-0-		-0-	-0-	138	1	2249	2	Y	9	2	8			23
								10	9									
03	2683	N	2683	-0-		-0-	-0-	173	1	2506	2	Y	4					27
								4	9									
04	3000	N	4212	-0-		1212	1212	223	1	3971	2	Y	16	7	8			36
								18	9									
*05	3100	N	2415	-0-		-685	527	176	1	2231	2	Y	7					43
								8	9									

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	(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	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 10 RRCID -> 191003 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10632 - 10642

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	2312	N	2312	-0-		-0-	-0-	65	1	2247	2	Y	-0-					-0-
01	2368	N	2368	-0-		-0-	-0-	2368	2			Y	-0-					-0-
02	2248	N	2248	-0-		-0-	-0-	2248	2			Y	-0-					-0-
03	2232	N	2201	-0-		-31	-0-	2201	2			Y	-0-					-0-
04	2231	N	2231	-0-		-0-	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-
*05	2513	N	2513	-0-		-0-	-0-	2513	2			Y	-0-					-0-

SENESAC, NOLAN WELL #: 4 RRCID -> 197199 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10370 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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	1705	-0-		-0-	-0-	110	1	1593	2	Y	2	8	1	2	8	-0-
								2	9									
01	1583	N	1583	-0-		-0-	-0-	96	1	1466	2	Y	19	8	8			11
								21	9									
02	1459	N	1459	-0-		-0-	-0-	84	1	1368	2	Y	6	2	8			15
								7	9									
03	1550	N	-0-	-0-		-1550	-0-					Y	-0-					15
04	1500	N	-0-	-0-		-1500	-0-					Y	7	7	8			15
05	1550	N	-0-	-0-		-1550	-0-					Y	-0-					15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197740 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9720 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1694	-0-		-73	-0-	56	1	1617	2	Y	19					56
								21	9									
01	1767	N	424	-0-		-1343	-0-	4	1	413	2	Y	6	47	1			15
								7	9									
02	2293	N	2293	-0-		-0-	-0-	63	1	2179	2	Y	46					61
								51	9									
03	1829	N	1829	-0-		-0-	-0-	56	1	1740	2	Y	30	50	1			41
								33	9									
04	1912	N	1912	-0-		-0-	-0-	57	1	1826	2	Y	26	46	1			21
								29	9									
*05	2100	N	2100	-0-		-0-	-0-	62	1	2008	2	Y	27					48
								30	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198718 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10522 PERF. 10220 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	97	1	2782	2	Y	2					6
								2	9									
01	2635	X	1651	-0-		-984	-0-	15	1	1634	2	Y	2	5	1			3
								2	9									
02	2900	N	3325	-0-		425	425	94	1	3225	2	Y	5					8
								6	9									
03	3100	N	3436	-0-		336	761	107	1	3323	2	Y	5	7	1	1	8	5
								6	9									
04	3000	N	3012	-0-		12	773	91	1	2917	2	Y	4	6	1	1	8	2
								4	9									
*05	3733	X	2960	-0-		-773	-0-	89	1	2868	2	Y	3					5
								3	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200104 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8930 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2770	N	2770	-0-		-0-	-0-	93	1	2670	2	Y	6					15
								7	9									
01	1178	N	349	-0-		-829	-0-	3	1	345	2	Y	1	12	1			4
								1	9									
02	1916	N	1916	-0-		-0-	-0-	54	1	1854	2	Y	7					11
								8	9									
03	2562	N	2562	-0-		-0-	-0-	80	1	2473	2	Y	8	9	1			10
								9	9									
04	1999	N	1999	-0-		-0-	-0-	60	1	1933	2	Y	5	11	1			4
								6	9									
05	2015	N	1919	-0-		-96	-0-	58	1	1855	2	Y	5					9
								6	9									

HOLLAND, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 202168 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9352 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1279	-0-		-457	-0-	45	1	1208	2	Y	24	3	8			61
								26	9									
01	1891	N	1110	-0-		-781	-0-	47	1	1041	2	Y	20	2	8			79
								22	9									
02	1508	N	1296	-0-		-212	-0-	52	1	1222	2	Y	20	1	8			98
								22	9									
03	1656	N	1656	-0-		-0-	-0-	61	1	1569	2	Y	24	121	1			1
								26	9									
04	1358	N	1358	-0-		-0-	-0-	48	1	1264	2	Y	42	6	8			37
								46	9									
05	1395	N	1086	-0-		-309	-0-	40	1	1031	2	Y	14					51
								15	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STOKER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 203284 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9220 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1122	-0-	-149	-0-	45	1	1065	2	Y	11	5	8			54
							12	9									
01	1178	N	971	-0-	-207	-0-	40	1	928	2	Y	3	3	8			54
							3	9									
02	1015	N	997	-0-	-18	-0-	43	1	934	2	Y	18	2	8			70
							20	9									
03	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	49	1	983	2	Y	5	51	1			24
							6	9									
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	50	1	1187	2	Y	18	25	1	8	8	9
							20	9									
*05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	45	1	1087	2	Y	8					17
							9	9									

HOLLAND, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 206039 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9342 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1228	-0-	-694	-0-	43	1	1172	2	Y	12	3	8			11
							13	9									
01	1953	N	1222	-0-	-731	-0-	52	1	1157	2	Y	12	2	8			21
							13	9									
02	1392	N	944	-0-	-448	-0-	38	1	897	2	Y	8	1	8			28
							9	9									
03	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	45	1	1170	2	Y	8	36	1			-0-
							9	9									
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	49	1	1298	2	Y	24	6	8			18
							26	9									
*05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	63	1	1638	2	Y	10					28
							11	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206236 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9450 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	33	1	1994	2	Y	19	4	8			35
							21	9									
01	3100	N	4947	-0-	1847	1847	77	1	4828	2	Y	38	3	8			70
							42	9									
02	2900	N	1509	-0-	-1391	456	25	1	1469	2	Y	14	72	1	2	8	10
							15	9									
03	2327	N	1871	-0-	-456	-0-	30	1	1824	2	Y	15					25
							17	9									
04	1800	X	1652	-0-	-148	-0-	59	1	1569	2	Y	22	22	1	7	8	18
							24	9									
05	1860	X	1460	-0-	-400	-0-	54	1	1392	2	Y	13					31
							14	9									

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208418 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10454 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLLAND, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 208673 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 9488 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1243	-0-	-555	-0-	44	1	1190	2	Y	8	3	8			7
							9	9									
01	1891	N	941	-0-	-950	-0-	40	1	894	2	Y	6	2	8			11
							7	9									
02	1769	X	1566	-0-	-203	-0-	64	1	1494	2	Y	7	1	8			17
							8	9									
03	1891	X	1542	-0-	-349	-0-	57	1	1478	2	Y	6	23	1			-0-
							7	9									
04	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	50	1	1335	2	Y	16	6	8			10
							18	9									
05	1674	X	1173	-0-	-501	-0-	43	1	1126	2	Y	4					14
							4	9									

WHITE, WI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 214250 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7420 - 10758

12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	21	1	579	2	Y	19	19	8			-0-
							21	9									
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	25	1	563	2	Y	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	26	1	597	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 215039 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8960 - 10280

12	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	110	1	3154	2	Y	16	14	1			13
							18	9									
01	2511	N	1376	-0-	-1135	-0-	13	1	1359	2	Y	4	13	1			4
							4	9									
02	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	82	1	2827	2	Y	18	15	1			7
							20	9									
03	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	91	1	2835	2	Y	15	11	1			11
							17	9									
04	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	87	1	2797	2	Y	13	13	1	1	8	10
							14	9									
*05	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	85	1	2727	2	Y	14	2	8			22
							15	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219849 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8996 - 10302

12	2480	N	2196	-0-	-284	-0-	72	1	2073	2	Y	46	42	1			36
							51	9									
01	2201	N	849	-0-	-1352	-0-	8	1	831	2	Y	9	37	1			8
							10	9									
02	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	68	1	2340	2	Y	64	47	1			25
							70	9									
03	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	77	1	2380	2	Y	51	41	1			35
							56	9									
04	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	67	1	2131	2	Y	41	41	1			35
							45	9									
*05	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	74	1	2382	2	Y	46					81
							51	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222242 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8952 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	74	1	2138	2	Y	5					16
							6	9									
01	2635	N	1043	-0-	-1592	-0-	10	1	1030	2	Y	3	13	1			6
							3	9									
02	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	69	1	2383	2	Y	11					17
							12	9									
03	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	95	1	2940	2	Y	11	14	1			14
							12	9									
04	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	69	1	2204	2	Y	7	15	1			6
							8	9									
*05	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	87	1	2802	2	Y	8					14
							9	9									

TUTT, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 222243 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8884 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	76	1	2025	2	Y	9	12	1			1
							10	9									
01	1426	N	1015	-0-	-411	-0-	1009	2	6	9	Y	5	4	1			2
02	2900	N	2931	-0-	31	31	2912	2	19	9	Y	17	16	1	1	8	2
03	2606	N	2575	-0-	-31	-0-	85	1	2473	2	Y	15	10	1	1	8	6
							17	9									
04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	71	1	1996	2	Y	11	13	1	1	8	3
							12	9									
*05	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	86	1	2290	2	Y	15	7	8			11
							17	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	N	1958	-0-	-584	-0-	65	1	1871	2	Y	20					61
							22	9									
01	2139	N	630	-0-	-1509	-0-	6	1	614	2	Y	9	51	1			19
							10	9									
02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	57	1	1973	2	Y	39					58
							43	9									
03	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	78	1	2412	2	Y	40	48	1			50
							44	9									
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	61	1	1936	2	Y	27	53	1			24
							30	9									
*05	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	68	1	2181	2	Y	27					51
							30	9									

HOLCOMB "C" WELL #: 11 RRCID -> 226237 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	70	1	2430	2	Y	2	1	8			52
							2	9									
01	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	77	1	2327	2	Y	14					66
							15	9									
02	2291	N	2214	-0-	-77	-0-	72	1	2136	2	Y	5					71
							6	9									
03	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	79	1	2483	2	Y	6					77
							7	9									
04	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	86	1	2513	2	Y	6	64	1	3	8	16
							7	9									
*05	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	85	1	2389	2	Y	4					20
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLCOMB "C" WELL #: 12 RRCID -> 226238 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10666 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1104	-0-		-1655	-0-	31	1	1071	2	Y	2	1	8			3
								2	9									
01	2911	X	2911	-0-		-0-	-0-	93	1	2812	2	Y	5					8
								6	9									
02	2553	X	2553	-0-		-0-	-0-	83	1	2468	2	Y	2					10
								2	9									
03	2369	N	2369	-0-		-0-	-0-	73	1	2294	2	Y	2					12
								2	9									
04	2651	N	2651	-0-		-0-	-0-	87	1	2560	2	Y	4	10	1	3	8	3
								4	9									
*05	2562	N	2562	-0-		-0-	-0-	88	1	2472	2	Y	2					5
								2	9									

TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 232833 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9005 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	88	1	2337	2	Y	5	6	1			1
								6	9									
01	2108	N	534	-0-		-1574	-0-	6	1	527	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
02	2900	N	3295	-0-		395	395	138	1	3147	2	Y	9	7	1	1	8	1
								10	9									
03	3100	N	2894	-0-		-206	189	96	1	2790	2	Y	7	5	1			3
								8	9									
04	2279	N	2090	-0-		-189	-0-	72	1	2014	2	Y	4	6	1			1
								4	9									
*05	2694	X	2694	-0-		-0-	-0-	98	1	2592	2	Y	4					5
								4	9									

BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238083 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	4208	-0-		-101	-0-	152	1	4044	2	N	11					60
								12	9									
01	4309	X	974	-0-		-3335	-0-	11	1	960	2	N	3	1	8			62
								3	9									
02	4904	X	4904	-0-		-0-	-0-	204	1	4648	2	N	47					109
								52	9									
03	4619	X	4496	-0-		-123	-0-	148	1	4319	2	N	26	83	1			52
								29	9									
04	4470	X	4081	-0-		-389	-0-	141	1	3921	2	N	17	1	8			68
								19	9									
05	5239	X	3974	-0-		-1265	-0-	144	1	3815	2	N	14	1	8			81
								15	9									

LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238182 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 9185 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	3354	2	11	9	N	10	10	1			-0-
01	3326	X	3326	-0-		-0-	-0-	3316	2	10	9	N	9	9	1			-0-
02	3103	X	3075	-0-		-28	-0-	3069	2	6	9	N	5	5	1			-0-
03	3317	X	2582	-0-		-735	-0-	2574	2	8	9	N	7	7	1			-0-
04	3210	X	2437	-0-		-773	-0-	2425	2	12	9	N	11	11	1			-0-
05	3317	X	2947	-0-		-370	-0-	2943	2	4	9	N	4	4	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 238976 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 12268 PERF. 8940 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	84	1	2408	2	Y	30	28	1			24
							33	9									
01	1767	X	803	-0-	-964	-0-	7	1	790	2	Y	5	24	1			5
							6	9									
02	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	72	1	2490	2	Y	39	28	1			16
							43	9									
03	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	99	1	3074	2	Y	39	27	1			28
							43	9									
04	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	88	1	2829	2	Y	30	33	1			25
							33	9									
*05	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	92	1	2962	2	Y	32					57
							35	9									

LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 239163 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12706 PERF. 9278 - 12570

12	2914	X	2769	-0-	-145	-0-	2759	2	10	9	N	9	9	1			-0-
01	3069	X	2781	-0-	-288	-0-	2772	2	9	9	N	8	8	1			-0-
02	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2617	2	6	9	N	5	5	1			-0-
03	2759	N	2719	-0-	-40	-0-	2710	2	9	9	N	8	8	1			-0-
04	2700	N	2571	-0-	-129	-0-	2558	2	13	9	N	12	12	1			-0-
05	2790	N	2603	-0-	-187	-0-	2599	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

12	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	121	1	3478	2	Y	19	18	1			15
							21	9									
01	2759	X	1369	-0-	-1390	-0-	13	1	1352	2	Y	4	15	1			4
							4	9									
02	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	97	1	3321	2	Y	22	17	1			9
							24	9									
03	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	98	1	3059	2	Y	17	14	1			12
							19	9									
04	2640	X	2587	-0-	-53	-0-	78	1	2497	2	Y	11	14	1			9
							12	9									
*05	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	109	1	3505	2	Y	16					25
							18	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 242623 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF. N/A

12	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	48	1	2892	2	Y	21	4	8			54
							23	9									
01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	28	1	1776	2	Y	13	3	8			64
							14	9									
02	2349	N	2182	-0-	-167	-0-	36	1	2129	2	Y	15	66	1	2	8	11
							17	9									
03	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	45	1	2738	2	Y	18					29
							20	9									
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	68	1	1810	2	Y	20	25	1	7	8	17
							22	9									
05	2325	N	2014	-0-	-311	-0-	74	1	1926	2	Y	13					30
							14	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	(I) LIFT(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	2872	-0-		-507	-0-	47	1	2812	2	Y	12	4	8			12
								13	9									
01	3379	X	2134	-0-		-1245	-0-	33	1	2091	2	Y	9	3	8			18
								10	9									
02	2958	X	2201	-0-		-757	-0-	37	1	2155	2	Y	8	19	1	2	8	5
								9	9									
03	3117	X	3117	-0-		-0-	-0-	51	1	3056	2	Y	9					14
								10	9									
04	2790	X	2049	-0-		-741	-0-	74	1	1960	2	Y	14	12	1	7	8	9
								15	9									
05	2883	X	2235	-0-		-648	-0-	83	1	2144	2	Y	7					16
								8	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 243159 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	3186	-0-		-720	-0-	106	1	3055	2	Y	23	22	1			18
								25	9									
01	3875	X	917	-0-		-2958	-0-	8	1	906	2	Y	3	18	1			3
								3	9									
02	3183	X	3183	-0-		-0-	-0-	89	1	3062	2	Y	29	20	1			12
								32	9									
03	3417	X	3417	-0-		-0-	-0-	106	1	3283	2	Y	25	19	1			18
								28	9									
04	3090	X	2982	-0-		-108	-0-	90	1	2872	2	Y	18	21	1			15
								20	9									
*05	3702	X	3702	-0-		-0-	-0-	111	1	3566	2	Y	23					38
								25	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243191 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3387	X	3387	-0-		-0-	-0-	55	1	3310	2	Y	20	4	8			18
								22	9									
01	3255	X	2495	-0-		-760	-0-	39	1	2439	2	Y	15	3	8			30
								17	9									
02	3343	X	3343	-0-		-0-	-0-	55	1	3268	2	Y	18	33	1	2	8	13
								20	9									
03	2945	X	2700	-0-		-245	-0-	44	1	2641	2	Y	14					27
								15	9									
04	2850	X	2165	-0-		-685	-0-	78	1	2066	2	Y	19	24	1	7	8	15
								21	9									
05	2945	X	2509	-0-		-436	-0-	93	1	2401	2	Y	14					29
								15	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244934 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 8990 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2663	-0-		-468	-0-	89	1	2549	2	Y	23					65
								25	9									
01	3131	X	942	-0-		-2189	-0-	9	1	920	2	Y	12	54	1			23
								13	9									
02	2667	X	2667	-0-		-0-	-0-	74	1	2547	2	Y	42					65
								46	9									
03	2558	X	2558	-0-		-0-	-0-	79	1	2443	2	Y	33	53	1			45
								36	9									
04	2396	X	2396	-0-		-0-	-0-	72	1	2295	2	Y	26	49	1			22
								29	9									
*05	2670	X	2670	-0-		-0-	-0-	80	1	2560	2	Y	27					49
								30	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LOFTIS WELL #: 4 RRCID -> 245985 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12679 PERF. 9215 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	2453	-0-	-27	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	2423	-0-	-88	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
02	2349	N	1987	-0-	-362	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2269	-0-	-180	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
*05	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-

W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260818 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 10255

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261114 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 10256

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BIVINS GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 263386 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8959 - 10326

12	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	123	1	3521	2	Y	21	18	1			17
							23	9									
01	3410	X	1564	-0-	-1846	-0-	14	1	1544	2	Y	5	17	1			5
							6	9									
02	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	117	1	4034	2	Y	30	23	1			12
							33	9									
03	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	142	1	4415	2	Y	26	20	1			18
							29	9									
04	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	106	1	3405	2	Y	17	21	1			14
							19	9									
*05	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	104	1	3342	2	Y	17					31
							19	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 264642 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8948 - 10300

12	3789	X	3465	-0-	-324	-0-	116	1	3332	2	Y	15	12	1			12
							17	9									
01	2635	X	896	-0-	-1739	-0-	8	1	886	2	Y	2	12	1			2
							2	9									
02	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	105	1	3601	2	Y	20	14	1			8
							22	9									
03	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	106	1	3284	2	Y	15	12	1			11
							17	9									
04	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	94	1	3002	2	Y	12	13	1			10
							13	9									
*05	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	110	1	3537	2	Y	14					24
							15	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 264700 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8998 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	96	1	2753	2	Y	7	6	1			6
							8	9									
01	2790	X	677	-0-	-2113	-0-	6	1	670	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
02	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	98	1	3363	2	Y	11	7	1			5
							12	9									
03	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	116	1	3598	2	Y	9	8	1			6
							10	9									
04	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	97	1	3093	3	Y	7	7	1			6
							8	9									
05	3720	X	3435	-0-	-285	-0-	103	1	3324	2	Y	7					13
							8	9									

STOKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 265204 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9438 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	1840	-0-	-733	-0-	74	1	1757	2	Y	8	5	8			23
							9	9									
01	2542	X	1822	-0-	-720	-0-	75	1	1744	2	Y	3	3	8			23
							3	9									
02	2581	X	1818	-0-	-763	-0-	79	1	1726	2	Y	12	2	8			33
							13	9									
03	2759	X	1968	-0-	-791	-0-	93	1	1871	2	Y	4	24	1			13
							4	9									
04	2670	X	1982	-0-	-688	-0-	79	1	1889	2	Y	13	14	1	8	8	4
							14	9									
*05	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	77	1	1874	2	Y	5					9
							6	9									

STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265414 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINWATER WELL #: 3H RRCID -> 271212 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10432 PERF.11126 - 15960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22258	X	17998	-0-	-4260	-0-	17920	2	78	9	N	71	180	1	21	8	75
01	28268	X	28268	-0-	-0-	-0-	28147	2	121	9	N	110	36	8			149
02	26872	X	26872	-0-	-0-	-0-	26706	2	166	9	N	151	183	1	20	8	97
03	27134	X	27134	-0-	-0-	-0-	27046	2	88	9	N	80					177
04	25133	X	25133	-0-	-0-	-0-	25006	2	127	9	N	115	188	1	41	8	63
*05	26308	X	26308	-0-	-0-	-0-	26223	2	85	9	N	77					140

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	28799	X	17865	-0-	-10934	-0-	17766	2	99	9	Y	90	95	1	29	8	27
01	31901	X	31901	-0-	-0-	-0-	31702	2	199	9	Y	181	128	1	54	8	26
02	25462	X	20558	-0-	-4904	-0-	20441	2	117	9	Y	106	81	1	25	8	26
03	27349	X	27349	-0-	-0-	-0-	27090	2	259	9	Y	235	163	1			98
04	26340	X	26096	-0-	-244	-0-	25777	2	319	9	Y	290	265	1	83	8	40
05	27218	X	26797	-0-	-421	-0-	26585	2	212	9	Y	193					233

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	63860	X	51054	-0-	-12806	-0-	50624	2	430	9	Y	391	520	1			57
01	63860	X	27025	-0-	-36835	-0-	26786	2	239	9	Y	217	184	1			90
02	55622	X	51711	-0-	-3911	-0-	51182	2	529	9	Y	481	510	1			61
03	59024	X	53345	-0-	-5679	-0-	52800	2	545	9	Y	495	340	1			216
04	52740	X	47823	-0-	-4917	-0-	47384	2	439	9	Y	399	491	1			124
05	55273	X	51198	-0-	-4075	-0-	50828	2	370	9	Y	336					460

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	41540	X	34627	-0-	-6913	-0-	34250	2	377	9	Y	343	287	1	29	8	140
01	38719	X	33148	-0-	-5571	-0-	32708	2	440	9	Y	400	415	1	54	8	71
02	32045	X	29862	-0-	-2183	-0-	29482	2	380	9	Y	345	279	1	34	8	103
03	34255	X	30687	-0-	-3568	-0-	30492	2	195	9	Y	177	207	1			73
04	33150	X	32116	-0-	-1034	-0-	31771	2	345	9	Y	314	226	1	125	8	36
05	34255	X	31357	-0-	-2898	-0-	31145	2	212	9	Y	193					229

VERADO ENERGY, INC. 884563
BIRD, G. W. EST. WELL #: 1 RRCID -> 069114 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10212 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
02	1160	N	-0-	-0-	-1160	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					-0-
*05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071349 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9219 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	X	2442	-0-	-7	-0-	2439	2	3	9	Y	3	1	8			16
01	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2283	2	1	9	Y	1					17
02	2088	N	838	-0-	-1250	-0-	837	2	1	9	Y	1					18
03	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2969	2	3	9	Y	3	2	8			19
04	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2767	2	1	9	Y	1	1	8			19
*05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2065	2	2	9	Y	2					21

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	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1271	-0-	-62	-0-	1271	2			Y	-0-					-0-

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	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					21
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					21
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					21
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	882	2	1	9	Y	1	1	8			21
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	947	2	1	9	Y	1	1	8			21
*05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	788	2	7	9	Y	6	6	8			21

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 078845 COMPL. DATE 09/04/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9080 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	1591	-0-	-1013	-0-	1589	2	2	9	Y	2					18
01	2511	X	1561	-0-	-950	-0-	1558	2	3	9	Y	3	16	1			5
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1608	2	2	9	Y	2					7
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1800	2	3	9	Y	3	2	8			8
04	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2115	2	4	9	Y	4	1	8			11
*05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1823	2	2	9	Y	2	2	8			11

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	1798	X	1643	-0-	-155	-0-	1643	2			Y	-0-					9
01	1829	X	1778	-0-	-51	-0-	1777	2	1	9	Y	1					10
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1789	2	2	9	Y	2	1	8			11
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1696	2	1	9	Y	1	1	8			11
04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-					11
05	1922	N	1684	-0-	-238	-0-	1682	2	2	9	Y	2					13

SOONER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085874 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9239 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					7
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					7
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					7
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	952	2	1	9	Y	1	1	8			7
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	931	2	1	9	Y	1	1	8			7
*05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	890	2	2	9	Y	2	2	8			7

LOCKRIDGE GU WELL #: 1 RRCID -> 086302 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10456 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	472	2	1	9	Y	1					3
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	547	2	1	9	Y	1					4
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	397	2	1	9	Y	1					5
03	465	N	351	-0-	-114	-0-	350	2	1	9	Y	1					6
04	510	N	345	-0-	-165	-0-	344	2	1	9	Y	1					7
05	434	N	334	-0-	-100	-0-	333	2	1	9	Y	1					8

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	899	N	871	-0-	-28	-0-	871	2			Y	-0-					12
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					12
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					12
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					12
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					12
*05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					12

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	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			Y	-0-					21
01	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			Y	-0-					21
02	2001	N	1953	-0-	-48	-0-	1953	2			Y	-0-					21
03	2077	N	1813	-0-	-264	-0-	1812	2	1	9	Y	1	15	1			7
04	2250	N	2127	-0-	-123	-0-	2116	2	11	9	Y	10					17
05	2077	N	1637	-0-	-440	-0-	1636	2	1	9	Y	1					18

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	2139	N	1574	-0-	-565	-0-	1574	2			Y	-0-					12
01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1770	2	1	9	Y	1					13
02	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2060	2	2	9	Y	2	1	8			14
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1877	2	1	9	Y	1	1	8			14
04	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			Y	-0-					14
*05	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2105	2	2	9	Y	2					16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

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	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			Y	-0-					-0-
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-
*05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-

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	3348	X	2669	-0-	-679	-0-	2669	2			Y	-0-					28
01	3348	X	2545	-0-	-803	-0-	2541	2	4	9	Y	4	4	8			28
02	3132	X	2083	-0-	-1049	-0-	2083	2			Y	-0-					28
03	3193	X	2420	-0-	-773	-0-	2417	2	3	9	Y	3	3	8			28
04	2580	X	2244	-0-	-336	-0-	2240	2	4	9	Y	4	3	8			29
*05	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3013	2	8	9	Y	7	7	8			29

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	3224	X	783	-0-	-2441	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
01	2325	X	974	-0-	-1351	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
02	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			Y	-0-					-0-
03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
04	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			Y	-0-					-0-
05	1953	X	1786	-0-	-167	-0-	1786	2			Y	-0-					-0-

DELTA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093289 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9500 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	2693	-0-	-438	-0-	2693	2			Y	-0-					3
01	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3581	2	4	9	Y	4	4	8			3
02	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3019	2	4	9	Y	4	4	8			3
03	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2795	2	9	9	Y	8	3	8			8
04	2370	X	2253	-0-	-117	-0-	2250	2	3	9	Y	3	3	8			8
05	2449	X	1909	-0-	-540	-0-	1903	2	6	9	Y	5	5	8			8

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	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					23
01	527	N	382	-0-	-145	-0-	382	2			Y	-0-					23
02	406	N	371	-0-	-35	-0-	371	2			Y	-0-					23
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					23
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					23
*05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					23

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	2356	X	1767	-0-	-589	-0-	1764	2	3	9	Y	3	3	8			46
01	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2759	2	6	9	Y	5	5	8			46
02	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2356	2	3	9	Y	3	3	8			46
03	2418	X	1921	-0-	-497	-0-	1918	2	3	9	Y	3	3	8			46
04	2670	X	2150	-0-	-520	-0-	2147	2	3	9	Y	3	3	8			46
05	2759	X	1626	-0-	-1133	-0-	1619	2	7	9	Y	6	6	8			46

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	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			Y	-0-					27
01	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4462	2	6	9	Y	5	5	8			27
02	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4438	2	6	9	Y	5	5	8			27
03	4030	X	3898	-0-	-132	-0-	3892	2	6	9	Y	5	4	8			28
04	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3905	2	7	9	Y	6	6	8			28
*05	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4062	2	10	9	Y	9	9	8			28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
BURNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096272 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10190 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					49
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					49
02	348	N	333	-0-	-15	-0-	333	2			Y	-0-					49
03	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			Y	-0-					49
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	2			Y	-0-					49
*05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					49

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096684 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10181 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					46
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	972	2	2	9	Y	2	2	8			46
02	1073	N	949	-0-	-124	-0-	947	2	2	9	Y	2	2	8			46
03	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	1046	2	1	9	Y	1	1	8			46
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1028	2	3	9	Y	3	3	8			46
05	1023	N	987	-0-	-36	-0-	983	2	4	9	Y	4	4	8			46

THOMPSON, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 096863 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 9160 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1772	-0-	-150	-0-	1772	2			Y	-0-					55
01	1922	N	1877	-0-	-45	-0-	1877	2			Y	-0-					55
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1814	2	1	9	Y	1	1	8			55
03	1767	N	1482	-0-	-285	-0-	1482	2			Y	-0-					55
04	1830	N	1663	-0-	-167	-0-	1663	2			Y	-0-					55
05	1953	N	1560	-0-	-393	-0-	1560	2			Y	-0-					55

PAUL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097485 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022	X	4522	-0-	-500	-0-	4516	2	6	9	Y	5	1	8			90
01	5022	X	4686	-0-	-336	-0-	4682	2	4	9	Y	4	1	8			93
02	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4903	2	6	9	Y	5	2	8			96
03	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5196	2	7	9	Y	6	1	8			101
04	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5003	2	1	9	Y	1	1	8			101
05	5239	X	5135	-0-	-104	-0-	5126	2	9	9	Y	8	8	8			101

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	4309	X	3402	-0-	-907	-0-	3401	2	1	9	Y	1					29
01	4123	X	2968	-0-	-1155	-0-	2967	2	1	9	Y	1					30
02	3596	X	2951	-0-	-645	-0-	2951	2			Y	-0-					30
03	3658	X	3180	-0-	-478	-0-	3179	2	1	9	Y	1	1	8			30
04	3390	X	3330	-0-	-60	-0-	3330	2			Y	-0-					30
*05	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3539	2	4	9	Y	4	4	8			30

PAUL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100105 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9377 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	3743	-0-	-132	-0-	3731	2	12	9	Y	11	1	8			75
01	3875	X	3577	-0-	-298	-0-	3569	2	8	9	Y	7	2	8			80
02	3422	X	3141	-0-	-281	-0-	3134	2	7	9	Y	6	1	8			85
03	3751	X	3598	-0-	-153	-0-	3586	2	12	9	Y	11	1	8			95
04	3630	X	3548	-0-	-82	-0-	3535	2	13	9	Y	12	3	8			104
05	3751	X	3162	-0-	-589	-0-	3154	2	8	9	Y	7	1	8			110

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	1116	X	915	-0-	-201	-0-	915	2			Y	-0-					15
01	1085	X	915	-0-	-170	-0-	915	2			Y	-0-					15
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					15
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					15
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			Y	-0-					15
*05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			Y	-0-					15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

WILLIAMSON, C. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100701 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10216 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	929	-0-	-63	-0-	929	2			Y	-0-					4
01	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	2			Y	-0-					4
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					4
03	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	2			Y	-0-					4
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					4
05	961	N	928	-0-	-33	-0-	928	2			Y	-0-					4

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	899	N	743	-0-	-156	-0-	743	2			Y	-0-					33
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					33
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	757	2	1	9	Y	1	1	8			33
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	813	2	1	9	Y	1	1	8			33
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	723	2	2	9	Y	2	2	8			33
05	806	N	771	-0-	-35	-0-	768	2	3	9	Y	3	3	8			33

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	1674	N	1558	-0-	-116	-0-	1558	2			Y	-0-					8
01	1581	N	1487	-0-	-94	-0-	1477	2	10	9	Y	9					17
02	1566	N	1318	-0-	-248	-0-	1318	2			Y	-0-					17
03	1550	N	1492	-0-	-58	-0-	1492	2			Y	-0-					17
04	1440	N	1407	-0-	-33	-0-	1407	2			Y	-0-					17
05	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	1355	2			Y	-0-					17

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	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1325	2	3	9	N	3	3	8			250
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1554	2	3	9	N	3	3	8			250
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1225	2	3	9	N	3	3	8			250
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1335	2	3	9	N	3	3	8			250
04	1500	N	1230	-0-	-270	-0-	1228	2	2	9	N	2	2	8			250
*05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1369	2	1	9	N	1	1	8			250

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 2A RRCID -> 109592 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9886 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	X	904	-0-	-491	-0-	904	2			Y	-0-					9
01	1147	X	719	-0-	-428	-0-	719	2			Y	-0-					9
02	957	N	761	-0-	-196	-0-	761	2			Y	-0-					9
03	899	N	781	-0-	-118	-0-	781	2			Y	-0-					9
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					9
*05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					9

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 110439 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9192 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	651	-0-	-744	-0-	651	2			Y	-0-					6
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-					6
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					6
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					6
04	1380	N	583	-0-	-797	-0-	583	2			Y	-0-					6
05	1612	N	531	-0-	-1081	-0-	531	2			Y	-0-					6

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	310	N	308	-0-	-2	-0-	307	2	1	9	Y	1					9
01	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			Y	-0-					9
02	319	N	279	-0-	-40	-0-	278	2	1	9	Y	1					10
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	314	2	1	9	Y	1					11
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	417	2	1	9	Y	1					12
*05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	447	2	1	9	Y	1					13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 4 RRCID -> 149080 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9086 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	3687	-0-	-498	-0-	3683	2	4	9	Y	4	2	8			41
01	4030	X	3619	-0-	-411	-0-	3615	2	4	9	Y	4	1	8			44
02	3480	X	3417	-0-	-63	-0-	3415	2	2	9	Y	2	1	8			45
03	3720	X	3539	-0-	-181	-0-	3536	2	3	9	Y	3	1	8			47
04	3600	X	3335	-0-	-265	-0-	3327	2	8	9	Y	7	3	8			51
05	3689	X	3410	-0-	-279	-0-	3409	2	1	9	Y	1	1	8			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	1581	X	1197	-0-	-384	-0-	1197	2			Y	-0-					4
01	1550	X	1263	-0-	-287	-0-	1262	2	1	9	Y	1					5
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1832	2	3	9	Y	3					8
03	1209	N	379	-0-	-830	-0-	378	2	1	9	Y	1	1	8			8
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					8
05	1364	N	1127	-0-	-237	-0-	1126	2	1	9	Y	1					9

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 5 RRCID -> 149618 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9090 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	2			Y	-0-					9
01	930	N	342	-0-	-588	-0-	342	2			Y	-0-					9
02	667	N	354	-0-	-313	-0-	354	2			Y	-0-					9
03	434	N	323	-0-	-111	-0-	323	2			Y	-0-					9
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					9
*05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					9

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 149742 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10127 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2279	2	3	9	Y	3					25
01	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2199	2	7	9	Y	6	19	1			12
02	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2217	2	3	9	Y	3	2	8			13
03	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2481	2	6	9	Y	5	2	8			16
04	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2551	2	7	9	Y	6	1	8			21
*05	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2305	2	2	9	Y	2	2	8			21

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	1457	N	985	-0-	-472	-0-	985	2			Y	-0-					19
01	992	N	803	-0-	-189	-0-	803	2			Y	-0-					19
02	928	N	766	-0-	-162	-0-	766	2			Y	-0-					19
03	992	N	773	-0-	-219	-0-	773	2			Y	-0-					19
04	780	N	723	-0-	-57	-0-	723	2			Y	-0-					19
05	806	N	735	-0-	-71	-0-	735	2			Y	-0-					19

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	930	N	870	-0-	-60	-0-	869	2	1	9	Y	1					43
01	1178	N	985	-0-	-193	-0-	984	2	1	9	Y	1					44
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1157	2	2	9	Y	2					46
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	998	2	2	9	Y	2					48
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1037	2	2	9	Y	2					50
05	1240	N	966	-0-	-274	-0-	964	2	2	9	Y	2	1	8			51

HINKLE, C.A. WELL #: 3 RRCID -> 151037 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10154 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	X	1877	-0-	-386	-0-	1877	2			Y	-0-					9
01	2232	X	1747	-0-	-485	-0-	1747	2			Y	-0-					9
02	1653	N	1473	-0-	-180	-0-	1473	2			Y	-0-					9
03	1891	N	1656	-0-	-235	-0-	1655	2	1	9	Y	1	1	8			9
04	1680	N	1615	-0-	-65	-0-	1614	2	1	9	Y	1	1	8			9
*05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1699	2	4	9	Y	4	4	8			9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 160009 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10279 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	X	1806	-0-	-364	-0-	1806	2	Y	-0-			26
01	2170	X	2092	-0-	-78	-0-	2092	2	Y	-0-			26
02	1943	N	1760	-0-	-183	-0-	1760	2	Y	-0-			26
03	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2282	2 1 9	Y	1	19	1	8
04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2125	2 11 9	Y	10			18
*05	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2738	2 2 9	Y	2	1	8	19

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 6 RRCID -> 160384 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9724 - 10452

12	1023	N	932	-0-	-91	-0-	932	2	Y	-0-			20
01	1023	N	875	-0-	-148	-0-	875	2	Y	-0-			20
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2	Y	-0-			20
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2	Y	-0-			20
04	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2	Y	-0-			20
*05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2	Y	-0-			20

YOUNG, MALCOLM WELL #: 1 RRCID -> 160416 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9404 - 9054

12	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1940	2 1 9	N	1	1	8	52
01	1364	N	622	-0-	-742	-0-	622	2	N	-0-			52
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1652	2 2 9	N	2	2	8	52
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1594	2 52 9	N	47	2	8	97
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	751	2 1 9	N	1	1	8	97
05	1767	N	996	-0-	-771	-0-	996	2	N	-0-			97

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161205 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449

12	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2249	2 2 9	Y	2			19
01	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2355	2 1 9	Y	1			20
02	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2365	2 3 9	Y	3	2	8	21
03	2263	X	1556	-0-	-707	-0-	1555	2 1 9	Y	1	1	8	21
04	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2	Y	-0-			21
05	2542	X	2187	-0-	-355	-0-	2185	2 2 9	Y	2			23

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 161579 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9374 - 9914

12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2	Y	-0-			1
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2	Y	-0-			1
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2	Y	-0-			1
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2	Y	-0-			1
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2	Y	-0-			1
*05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2	Y	-0-			1

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 161684 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9340 - 9978

12	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1680	2 4 9	Y	4			8
01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1642	2 10 9	Y	9	1	8	16
02	1769	N	1280	-0-	-489	-0-	1268	2 12 9	Y	11	2	8	25
03	1674	N	1323	-0-	-351	-0-	1321	2 2 9	Y	2	2	8	25
04	1590	N	1316	-0-	-274	-0-	1315	2 1 9	Y	1	1	8	25
*05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1960	2 3 9	Y	3	3	8	25

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 163405 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9500 - 10030

12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2	Y	-0-			11
01	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2	Y	-0-			11
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2	Y	-0-			11
03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2	Y	-0-			11
04	1050	N	793	-0-	-257	-0-	793	2	Y	-0-			11
05	1085	N	376	-0-	-709	-0-	376	2	Y	-0-			11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

PAUL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166590 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10151 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1406	-0-	-268	-0-	1403	2	3	9	Y	3					47
01	1643	N	1400	-0-	-243	-0-	1397	2	3	9	Y	3	1	8			49
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1662	2	3	9	Y	3	1	8			51
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1442	2	4	9	Y	4	1	8			54
04	1350	N	1323	-0-	-27	-0-	1317	2	6	9	Y	5	2	8			57
05	1705	N	1377	-0-	-328	-0-	1374	2	3	9	Y	3	1	8			59

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	2170	X	1309	-0-	-861	-0-	1309	2			Y	-0-					4
01	1798	N	1541	-0-	-257	-0-	1540	2	1	9	Y	1					5
02	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2325	2	3	9	Y	3	3	8			5
03	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2617	2	9	9	Y	8	3	8			10
04	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1985	2	2	9	Y	2	2	8			10
05	2108	N	1949	-0-	-159	-0-	1945	2	4	9	Y	4	4	8			10

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	2077	N	1948	-0-	-129	-0-	1948	2			Y	-0-					12
01	1984	N	1974	-0-	-10	-0-	1974	2			Y	-0-					12
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			Y	-0-					12
03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2010	2	1	9	Y	1	12	1			1
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1921	2	10	9	Y	9					10
*05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2012	2	1	9	Y	1					11

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	2015	X	1579	-0-	-436	-0-	1579	2			Y	-0-					15
01	1705	X	1527	-0-	-178	-0-	1527	2			Y	-0-					15
02	1537	N	1361	-0-	-176	-0-	1361	2			Y	-0-					15
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1617	2	1	9	Y	1	1	8			15
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1552	2	2	9	Y	2	2	8			15
*05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1541	2	3	9	Y	3	3	8			15

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	2201	X	1405	-0-	-796	-0-	1404	2	1	9	Y	1					29
01	2170	X	1491	-0-	-679	-0-	1490	2	1	9	Y	1					30
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1580	2	1	9	Y	1	1	8			30
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1820	2	1	9	Y	1					31
04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1698	2	2	9	Y	2	2	8			31
05	1705	N	1576	-0-	-129	-0-	1575	2	1	9	Y	1	1	8			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	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			Y	-0-					22
01	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3410	2	6	9	Y	5	5	8			22
02	3625	X	3561	-0-	-64	-0-	3557	2	4	9	Y	4	4	8			22
03	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3870	2	6	9	Y	5	4	8			23
04	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3763	2	7	9	Y	6	6	8			23
*05	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	3994	2	10	9	Y	9	9	8			23

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 5 RRCID -> 171020 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9039 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			Y	-0-					23
01	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			Y	-0-					23
02	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			Y	-0-					23
03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2181	2	1	9	Y	1	18	1			6
04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2116	2	11	9	Y	10	1	8			15
*05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2325	2	2	9	Y	2	1	8			16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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	1829	X	1497	-0-	-332	-0-	1497	2			Y	-0-					14
01	1829	X	1201	-0-	-628	-0-	1201	2			Y	-0-					14
02	1479	N	1372	-0-	-107	-0-	1372	2			Y	-0-					14
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1542	2	1	9	Y	1	1	8			14
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					14
05	1457	N	1296	-0-	-161	-0-	1296	2			Y	-0-					14

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	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			Y	-0-					6
01	1891	N	1455	-0-	-436	-0-	1454	2	1	9	Y	1					7
02	1972	N	1456	-0-	-516	-0-	1454	2	2	9	Y	2	2	8			7
03	1798	N	1492	-0-	-306	-0-	1488	2	4	9	Y	4	2	8			9
04	1410	N	1366	-0-	-44	-0-	1364	2	2	9	Y	2	2	8			9
05	1550	N	1473	-0-	-77	-0-	1470	2	3	9	Y	3	3	8			9

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	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-					-0-
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
03	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	1065	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	1110	N	1010	-0-	-100	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	981	-0-	-166	-0-	981	2			Y	-0-					-0-

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 175420 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9220 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2768	2	4	9	Y	4	4	8			21
01	3100	N	3456	-0-	356	356	3403	2	53	9	Y	48	11	8			58
02	2634	N	2278	-0-	-356	-0-	2259	2	19	9	Y	17	4	8			71
03	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2439	2	2	9	Y	2	2	8			71
04	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			Y	-0-					71
*05	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2648	2	7	9	Y	6	6	8			71

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	1891	N	1497	-0-	-394	-0-	1497	2			Y	-0-					46
01	1891	N	1338	-0-	-553	-0-	1328	2	10	9	Y	9					55
02	1653	N	1262	-0-	-391	-0-	1262	2			Y	-0-					55
03	1488	N	1341	-0-	-147	-0-	1341	2			Y	-0-					55
04	1290	N	1258	-0-	-32	-0-	1258	2			Y	-0-					55
05	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	1257	2			Y	-0-					55

BURNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176908 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9388 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	260	-0-	-112	-0-	260	2			Y	-0-					52
01	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	2			Y	-0-					52
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					52
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					52
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			Y	-0-					52
*05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					52

FREEMAN, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 178168 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9280 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1663	-0-	-135	-0-	1661	2	2	9	Y	2	2	8			32
01	1984	N	1478	-0-	-506	-0-	1456	2	22	9	Y	20	5	8			47
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1780	2	14	9	Y	13	4	8			56
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1838	2	2	9	Y	2	2	8			56
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					56
05	1922	N	1578	-0-	-344	-0-	1574	2	4	9	Y	4	4	8			56

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

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	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2205	2	4	9	Y	4	4	8			40
01	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2241	2	4	9	Y	4	4	8			40
02	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2062	2	2	9	Y	2	2	8			40
03	2170	N	2113	-0-	-57	-0-	2110	2	3	9	Y	3	3	8			40
04	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2152	2	3	9	Y	3	3	8			40
05	2170	N	1878	-0-	-292	-0-	1869	2	9	9	Y	8	8	8			40

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 6 RRCID -> 181226 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A

12	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			Y	-0-					56
01	1643	X	1496	-0-	-147	-0-	1496	2			Y	-0-					56
02	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1353	2	3	9	Y	3	3	8			56
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1956	2	8	9	Y	7	7	8			56
04	1320	N	1179	-0-	-141	-0-	1177	2	2	9	Y	2	2	8			56
05	1364	N	1105	-0-	-259	-0-	1099	2	6	9	Y	5	5	8			56

DELTA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181433 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10642 PERF. N/A

12	2356	N	1604	-0-	-752	-0-	1604	2			Y	-0-					1
01	2294	N	2213	-0-	-81	-0-	2212	2	1	9	Y	1					2
02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2122	2	3	9	Y	3	3	8			2
03	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2192	2	7	9	Y	6	3	8			5
04	2130	N	1994	-0-	-136	-0-	1992	2	2	9	Y	2	2	8			5
05	2263	N	2012	-0-	-251	-0-	2008	2	4	9	Y	4	4	8			5

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181650 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10651 PERF. N/A

12	2666	X	1981	-0-	-685	-0-	1980	2	1	9	Y	1					11
01	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2999	2	1	9	Y	1	1	8			11
02	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2539	2	3	9	Y	3	2	8			12
03	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2378	2	2	9	Y	2	1	8			13
04	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2894	2	1	9	Y	1	1	8			13
*05	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2459	2	3	9	Y	3	1	8			15

SOONER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182252 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9230 - 10488

12	2728	X	2011	-0-	-717	-0-	2011	2			Y	-0-					6
01	2728	X	1979	-0-	-749	-0-	1979	2			Y	-0-					6
02	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2776	2	4	9	Y	4	4	8			6
03	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3089	2	6	9	Y	5	4	8			7
04	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3307	2	6	9	Y	5	5	8			7
*05	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2824	2	7	9	Y	6	6	8			7

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 182867 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9346 - 10820

12	1271	N	1184	-0-	-87	-0-	1183	2	1	9	Y	1					16
01	1240	N	1094	-0-	-146	-0-	1094	2			Y	-0-					16
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					16
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1231	2	2	9	Y	2					18
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					18
*05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-					18

THOMPSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 183321 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10510 - 9140

12	2728	X	2508	-0-	-220	-0-	2508	2			Y	-0-					106
01	2635	X	2473	-0-	-162	-0-	2473	2			Y	-0-					106
02	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2228	2	1	9	Y	1	1	8			106
03	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			Y	-0-					106
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			Y	-0-					106
*05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			Y	-0-					106

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	2			Y	-0-					7
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					7
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					7
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-	7	0			-0-
04	930	N	789	-0-	-141	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	765	-0-	-165	-0-	765	2			Y	-0-					-0-

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 183792 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9216 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1831	2	12	9	Y	11	1	8			17
01	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			Y	-0-					17
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					17
03	1395	N	1160	-0-	-235	-0-	1159	2	1	9	Y	1					18
04	1350	N	1146	-0-	-204	-0-	1146	2			Y	-0-					18
05	1395	N	1133	-0-	-262	-0-	1133	2			Y	-0-					18

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185556 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2465	2	3	9	Y	3	1	8			14
01	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2360	2	1	9	Y	1					15
02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2377	2	3	9	Y	3	2	8			16
03	2480	N	2419	-0-	-61	-0-	2417	2	2	9	Y	2	1	8			17
04	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2355	2	1	9	Y	1	1	8			17
05	2542	N	2071	-0-	-471	-0-	2069	2	2	9	Y	2					19

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	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	2051	2	3	9	Y	3					22
01	1984	X	1811	-0-	-173	-0-	1807	2	4	9	Y	4	18	1			8
02	2175	N	1762	-0-	-413	-0-	1759	2	3	9	Y	3					11
03	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2388	2	6	9	Y	5	2	8			14
04	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2509	2	7	9	Y	6	1	8			19
*05	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2550	2	2	9	Y	2	2	8			19

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	1457	N	1454	-0-	-3	-0-	1454	2			Y	-0-					18
01	1519	N	1435	-0-	-84	-0-	1435	2			Y	-0-					18
02	1392	N	1315	-0-	-77	-0-	1315	2			Y	-0-					18
03	1457	N	1427	-0-	-30	-0-	1426	2	1	9	Y	1	1	8			18
04	1380	N	1357	-0-	-23	-0-	1357	2			Y	-0-					18
05	1395	N	1297	-0-	-98	-0-	1297	2			Y	-0-					18

SOONER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187298 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10472 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			Y	-0-					8
01	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			Y	-0-					8
02	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			Y	-0-					8
03	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2061	2	3	9	Y	3	3	8			8
04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2016	2	3	9	Y	3	3	8			8
*05	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2025	2	4	9	Y	4	4	8			8

DELTA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 189489 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9214 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	3506	-0-	-400	-0-	3506	2			Y	-0-					7
01	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4199	2	6	9	Y	5	4	8			8
02	3654	X	3332	-0-	-322	-0-	3326	2	6	9	Y	5	5	8			8
03	3906	X	3357	-0-	-549	-0-	3346	2	11	9	Y	10	3	8			15
04	3780	X	3127	-0-	-653	-0-	3121	2	6	9	Y	5	5	8			15
05	3906	X	3443	-0-	-463	-0-	3434	2	9	9	Y	8	8	8			15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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	3875	X	3469	-0-	-406	-0-	3468	2	1	9	Y	1					37
01	3875	X	2918	-0-	-957	-0-	2917	2	1	9	Y	1					38
02	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3823	2	3	9	Y	3	3	8			38
03	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3975	2	2	9	Y	2	2	8			38
04	3690	X	3680	-0-	-10	-0-	3679	2	1	9	Y	1	1	8			38
05	4092	X	3924	-0-	-168	-0-	3918	2	6	9	Y	5	5	8			38

PAUL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191103 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9159 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	3302	-0-	-356	-0-	3298	2	4	9	Y	4	1	8			72
01	3627	X	3344	-0-	-283	-0-	3341	2	3	9	Y	3	1	8			74
02	3219	X	2862	-0-	-357	-0-	2859	2	3	9	Y	3	2	8			75
03	3410	X	3000	-0-	-410	-0-	2996	2	4	9	Y	4	1	8			78
04	3240	X	2781	-0-	-459	-0-	2781	2			Y	-0-					78
05	3348	X	2702	-0-	-646	-0-	2698	2	4	9	Y	4	4	8			78

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	3100	N	2914	-0-	-186	968	2914	2			Y	-0-					98
01	3100	N	2798	-0-	-302	666	2798	2			Y	-0-					98
02	4002	X	2474	-0-	-1528	-0-	2473	2	1	9	Y	1	1	8			98
03	4278	X	2298	-0-	-1980	-0-	2292	2	6	9	Y	5					103
04	4140	X	2298	-0-	-1842	-0-	2298	2			Y	-0-					103
05	2914	X	2233	-0-	-681	-0-	2233	2			Y	-0-					103

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	2914	X	2565	-0-	-349	-0-	2563	2	2	9	N	2	2	8			160
01	2914	X	2228	-0-	-686	-0-	2206	2	22	9	N	20	1	8			179
02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1862	2	1	9	N	1	1	8			179
03	2573	N	1763	-0-	-810	-0-	1759	2	4	9	N	4	1	8			182
04	2160	N	1810	-0-	-350	-0-	1809	2	1	9	N	1	1	8			182
05	1984	N	1857	-0-	-127	-0-	1855	2	2	9	N	2	2	8			182

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	3627	X	3409	-0-	-218	-0-	3409	2			Y	-0-					24
01	3627	X	3219	-0-	-408	-0-	3215	2	4	9	Y	4	4	8			24
02	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3399	2	4	9	Y	4	4	8			24
03	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3390	2	6	9	Y	5	4	8			25
04	3270	X	3029	-0-	-241	-0-	3025	2	4	9	Y	4	4	8			25
*05	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3638	2	8	9	Y	7	7	8			25

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	4185	X	3239	-0-	-946	-0-	3233	2	6	9	Y	5	1	8			39
01	3813	X	3365	-0-	-448	-0-	3356	2	9	9	Y	8	31	1			16
02	2900	X	2894	-0-	-6	-0-	2888	2	6	9	Y	5	2	8			19
03	3224	X	3115	-0-	-109	-0-	3107	2	8	9	Y	7	3	8			23
04	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3358	2	9	9	Y	8	1	8			30
*05	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3572	2	3	9	Y	3	3	8			30

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	2914	X	2569	-0-	-345	-0-	2569	2			N	-0-					160
01	2852	X	2414	-0-	-438	-0-	2414	2			N	-0-					160
02	2581	N	1482	-0-	-1099	-0-	1482	2			N	-0-					160
03	2573	N	1757	-0-	-816	-0-	1757	2			N	-0-					160
04	2340	N	1998	-0-	-342	-0-	1998	2			N	-0-					160
*05	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2767	2	7	9	N	6	6	8			160

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 200242 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10678 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6014	X	5190	-0-	-824	-0-	5190	2	Y	-0-					60
01	5952	X	5404	-0-	-548	-0-	5404	2	Y	-0-					60
02	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2	Y	-0-					60
03	5208	X	5021	-0-	-187	-0-	5017	2 4 9	Y	4	42	1			22
04	5220	X	4367	-0-	-853	-0-	4347	2 20 9	Y	18	1	8			39
05	5456	X	4480	-0-	-976	-0-	4476	2 4 9	Y	4	1	8			42

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 9 RRCID -> 201637 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9100 - 10372

12	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	1387	2 3 9	Y	3	3	8			26
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1447	2 4 9	Y	4	4	8			26
02	1305	N	1277	-0-	-28	-0-	1275	2 2 9	Y	2	2	8			26
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1406	2 2 9	Y	2	2	8			26
04	1410	N	1310	-0-	-100	-0-	1309	2 1 9	Y	1	1	8			26
05	1364	N	1201	-0-	-163	-0-	1194	2 7 9	Y	6	6	8			26

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201899 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9370 - 10811

12	961	X	801	-0-	-160	-0-	801	2	Y	-0-					6
01	961	X	700	-0-	-261	-0-	700	2	Y	-0-					6
02	899	X	567	-0-	-332	-0-	567	2	Y	-0-					6
03	806	X	638	-0-	-168	-0-	638	2	Y	-0-					6
04	780	X	683	-0-	-97	-0-	683	2	Y	-0-					6
*05	923	X	923	-0-	-0-	-0-	923	2	Y	-0-					6

SOONER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202499 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9190 - 10512

12	2976	X	1890	-0-	-1086	-0-	1890	2	Y	-0-					15
01	2976	X	1907	-0-	-1069	-0-	1907	2	Y	-0-					15
02	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3076	2 4 9	Y	4	4	8			15
03	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3249	2 6 9	Y	5	4	8			16
04	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3533	2 6 9	Y	5	5	8			16
*05	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3453	2 8 9	Y	7	7	8			16

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 203461 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9080 - 10452

12	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3882	2 8 9	Y	7	2	8			45
01	3751	X	3386	-0-	-365	-0-	3377	2 9 9	Y	8	31	1	1	8	21
02	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2906	2 6 9	Y	5	2	8			24
03	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3125	2 8 9	Y	7	3	8			28
04	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3767	2 10 9	Y	9	2	8			35
*05	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3642	2 4 9	Y	4	4	8			35

WASHINGTON, G.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203823 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11020 - 10700

12	775	N	690	-0-	-85	-0-	690	2	N	-0-					31
01	899	N	622	-0-	-277	-0-	622	2	N	-0-					31
02	609	N	473	-0-	-136	-0-	473	2	N	-0-					31
03	682	N	563	-0-	-119	-0-	563	2	N	-0-					31
04	600	N	538	-0-	-62	-0-	520	2 18 9	N	16	1	8			46
*05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2	N	-0-					46

HINKLE, C.A. WELL #: 8 RRCID -> 203901 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9042 - 10440

12	2573	X	1594	-0-	-979	-0-	1594	2	Y	-0-					16
01	2201	X	1536	-0-	-665	-0-	1536	2	Y	-0-					16
02	1595	N	1409	-0-	-186	-0-	1409	2	Y	-0-					16
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1881	2 1 9	Y	1	1	8			16
04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1983	2 2 9	Y	2	2	8			16
*05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1890	2 4 9	Y	4	4	8			16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			Y	-0-					3
01	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2745	2	3	9	Y	3					6
02	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2746	2	4	9	Y	4	4	8			6
03	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2974	2	10	9	Y	9	3	8			12
04	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2846	2	4	9	Y	4	4	8			12
05	2449	N	1942	-0-	-507	-0-	1936	2	6	9	Y	5	5	8			12

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	1798	N	1680	-0-	-118	-0-	1676	2	4	9	Y	4					16
01	2077	N	1342	-0-	-735	-0-	1333	2	9	9	Y	8	1	8			23
02	1943	X	1237	-0-	-706	-0-	1225	2	12	9	Y	11	1	8			33
03	2077	X	1448	-0-	-629	-0-	1446	2	2	9	Y	2	2	8			33
04	1800	X	1690	-0-	-110	-0-	1688	2	2	9	Y	2	2	8			33
*05	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2053	2	4	9	Y	4	4	8			33

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	1581	N	1536	-0-	-45	-0-	1532	2	4	9	Y	4					9
01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1435	2	9	9	Y	8	1	8			16
02	1305	N	1270	-0-	-35	-0-	1258	2	12	9	Y	11	2	8			25
03	1395	N	1186	-0-	-209	-0-	1184	2	2	9	Y	2					27
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1510	2	2	9	Y	2	2	8			27
*05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1817	2	3	9	Y	3	3	8			27

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	1302	N	1023	-0-	-279	-0-	1022	2	1	9	Y	1					49
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1126	2	2	9	Y	2					51
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1092	2	2	9	Y	2					53
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1150	2	2	9	Y	2					55
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1151	2	2	9	Y	2					57
*05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1286	2	3	9	Y	3	1	8			59

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	2852	X	2544	-0-	-308	-0-	2544	2			Y	-0-					24
01	2294	X	1841	-0-	-453	-0-	1841	2			Y	-0-					24
02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			Y	-0-					24
03	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	3063	2	6	9	Y	5	4	8			25
04	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2618	2	4	9	Y	4	4	8			25
*05	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2909	2	7	9	Y	6	6	8			25

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	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			Y	-0-					7
01	3100	X	2771	-0-	-329	-0-	2768	2	3	9	Y	3					10
02	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2913	2	4	9	Y	4	4	8			10
03	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3078	2	10	9	Y	9	3	8			16
04	2790	X	2501	-0-	-289	-0-	2498	2	3	9	Y	3	3	8			16
05	2883	X	2131	-0-	-752	-0-	2127	2	4	9	Y	4	4	8			16

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	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1714	2	3	9	Y	3	3	8			29
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1423	2	4	9	Y	4	4	8			29
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1336	2	2	9	Y	2	2	8			29
03	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	1380	2	2	9	Y	2	2	8			29
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1528	2	2	9	Y	2	2	8			29
05	1395	N	1227	-0-	-168	-0-	1220	2	7	9	Y	6	6	8			29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 7 RRCID -> 213517 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9118 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	X	1326	-0-	-224	-0-	1325	2	1	9	Y	1					27
01	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1507	2	1	9	Y	1					28
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1428	2	1	9	Y	1					29
03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1598	2	1	9	Y	1					30
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1556	2	2	9	Y	2	2	8			30
05	1519	N	1382	-0-	-137	-0-	1381	2	1	9	Y	1	1	8			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	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3719	2	3	9	Y	3	1	8			28
01	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4171	2	2	9	Y	2	1	8			29
02	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3815	2	3	9	Y	3	3	8			29
03	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4241	2	2	9	Y	2	2	8			29
04	3630	X	3413	-0-	-217	-0-	3413	2			Y	-0-					29
*05	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3819	2	6	9	Y	5	5	8			29

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	3596	X	2474	-0-	-1122	-0-	2470	2	4	9	Y	4	1	8			29
01	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3616	2	14	9	Y	13	32	1	1	8	9
02	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3695	2	8	9	Y	7	3	8			13
03	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3913	2	11	9	Y	10	3	8			20
04	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4270	2	11	9	Y	10	2	8			28
05	3286	X	3082	-0-	-204	-0-	3079	2	3	9	Y	3	3	8			28

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	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2132	2	9	9	Y	8	1	8			13
01	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2298	2	20	9	Y	18	3	8			28
02	1740	N	1534	-0-	-206	-0-	1522	2	12	9	Y	11	2	8			37
03	1860	N	1421	-0-	-439	-0-	1419	2	2	9	Y	2	2	8			37
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1871	2	2	9	Y	2	2	8			37
*05	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2366	2	4	9	Y	4	4	8			37

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	3100	N	4235	-0-	1135	2582	4228	2	7	9	Y	6	2	8			12
01	6666	X	4084	-0-	-2582	-0-	4080	2	4	9	Y	4	1	8			15
02	3944	X	3453	-0-	-491	-0-	3449	2	4	9	Y	4	3	8			16
03	4247	X	4142	-0-	-105	-0-	4136	2	6	9	Y	5	3	8			18
04	4110	X	4094	-0-	-16	-0-	4093	2	1	9	Y	1	1	8			18
05	4247	X	3673	-0-	-574	-0-	3669	2	4	9	Y	4	2	8			20

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	837	N	747	-0-	-90	-0-	746	2	1	9	Y	1					63
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	756	2	1	9	Y	1					64
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	740	2	2	9	Y	2					66
03	744	N	666	-0-	-78	-0-	665	2	1	9	Y	1					67
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	720	2	2	9	Y	2					69
05	806	N	785	-0-	-21	-0-	783	2	2	9	Y	2					71

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	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			Y	-0-					63
01	2759	N	2719	-0-	-40	-0-	2719	2			Y	-0-					63
02	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2537	2	7	9	Y	6	6	8			63
03	2883	N	2628	-0-	-255	-0-	2617	2	11	9	Y	10	10	8			63
04	2640	N	2406	-0-	-234	-0-	2402	2	4	9	Y	4	4	8			63
05	2728	N	2487	-0-	-241	-0-	2472	2	15	9	Y	14	14	8			63

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

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	1736	N	1715	-0-	-21	-0-	1715	2			Y	-0-					15
01	1736	N	1586	-0-	-150	-0-	1586	2			Y	-0-					15
02	1595	N	1525	-0-	-70	-0-	1525	2			Y	-0-					15
03	1705	N	1650	-0-	-55	-0-	1649	2	1	9	Y	1	1	8			15
04	1530	N	1512	-0-	-18	-0-	1510	2	2	9	Y	2	2	8			15
05	1643	N	1591	-0-	-52	-0-	1588	2	3	9	Y	3	3	8			15

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 227269 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9140 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	X	1218	-0-	-518	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
01	1550	X	1344	-0-	-206	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
02	1218	N	1172	-0-	-46	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			Y	-0-					-0-
*05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			Y	-0-					-0-

WALTERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227277 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9100 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	3992	-0-	-162	-0-	3988	2	4	9	Y	4	1	8			43
01	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4283	2	3	9	Y	3	1	8			45
02	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3793	2	3	9	Y	3	3	8			45
03	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4041	2	2	9	Y	2	2	8			45
04	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3820	2	1	9	Y	1	1	8			45
05	3906	X	3881	-0-	-25	-0-	3875	2	6	9	Y	5	5	8			45

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227349 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9120 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-
03	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1711	1	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-
*05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			Y	-0-					-0-

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	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			Y	-0-					8
01	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3481	2	4	9	Y	4	4	8			8
02	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2626	2	3	9	Y	3	3	8			8
03	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2680	2	9	9	Y	8	3	8			13
04	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2435	2	3	9	Y	3	3	8			13
*05	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2393	2	6	9	Y	5	5	8			13

HINKLE, C.A. WELL #: 10 RRCID -> 229259 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 9200 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	2646	-0-	-950	-0-	2646	2			Y	-0-					33
01	3596	X	2760	-0-	-836	-0-	2760	2			Y	-0-					33
02	3132	X	2978	-0-	-154	-0-	2978	2			Y	-0-					33
03	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3498	2	3	9	Y	3	3	8			33
04	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3425	2	2	9	Y	2	2	8			33
05	3193	X	3177	-0-	-16	-0-	3171	2	6	9	Y	5	5	8			33

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	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			Y	-0-					11
01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1631	2	10	9	Y	9	1	8			19
02	1943	X	1268	-0-	-675	-0-	1266	2	2	9	Y	2	2	8			19
03	2077	X	1551	-0-	-526	-0-	1549	2	2	9	Y	2	2	8			19
04	2010	X	1007	-0-	-1003	-0-	1001	2	6	9	Y	5	5	8			19
05	1922	X	1024	-0-	-898	-0-	1016	2	8	9	Y	7	7	8			19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
SOONER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230373 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9204 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2	Y	-0-			37
01	2542	N	1447	-0-	-1095	-0-	1447	2	Y	-0-			37
02	2233	N	1195	-0-	-1038	-0-	1195	2	Y	-0-			37
03	2046	N	733	-0-	-1313	-0-	733	2	Y	-0-			37
*04	1410	N	1135	-0-	-275	-0-	1133	2	Y	2	2	8	37
*05	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	1250	2	Y	3	3	8	37
	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2	Y	-0-			96
01	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	1426	2	Y	-0-			96
02	1392	N	1339	-0-	-53	-0-	1339	2	Y	-0-			96
03	1736	N	1366	-0-	-370	-0-	1363	2	Y	3			99
04	1380	N	1032	-0-	-348	-0-	1032	2	Y	-0-			99
05	1426	N	1077	-0-	-349	-0-	1077	2	Y	-0-			99
	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2	Y	-0-			-0-
01	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2	Y	-0-			-0-
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2	Y	-0-			-0-
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2	Y	-0-			-0-
04	1170	N	1062	-0-	-108	-0-	1062	2	Y	-0-			-0-
05	1209	N	924	-0-	-285	-0-	924	2	Y	-0-			-0-
	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1981	2	Y	7	1	8	15
01	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2293	2	Y	18	3	8	30
02	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1914	2	Y	13	2	8	41
03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2024	2	Y	5	2	8	44
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1648	2	Y	2	2	8	44
*05	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2420	2	Y	4	4	8	44
	4340	X	3257	-0-	-1083	-0-	3251	2	Y	5	2	8	24
01	4154	X	3837	-0-	-317	-0-	3834	2	Y	3	1	8	26
02	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3630	2	Y	4	3	8	27
03	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4105	2	Y	5	3	8	29
04	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4324	2	Y	2	2	8	29
*05	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4126	2	Y	5	2	8	32
	2821	X	2332	-0-	-489	-0-	2329	2	Y	3			31
01	3317	X	2637	-0-	-680	-0-	2629	2	Y	7	24	1	14
02	3103	X	2226	-0-	-877	-0-	2223	2	Y	3	2	8	15
03	3317	X	2734	-0-	-583	-0-	2728	2	Y	5	2	8	18
04	3090	X	2768	-0-	-322	-0-	2760	2	Y	7	1	8	24
*05	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2826	2	Y	3	3	8	24
	4464	X	4025	-0-	-439	-0-	4019	2	Y	5	2	8	61
01	4557	X	3821	-0-	-736	-0-	3817	2	Y	4	2	8	63
02	4176	X	3346	-0-	-830	-0-	3345	2	Y	1	1	8	63
03	4464	X	4079	-0-	-385	-0-	4076	2	Y	3	1	8	65
04	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4354	2	Y	8	5	8	68
05	4030	X	3702	-0-	-328	-0-	3700	2	Y	2	2	8	68

VERADO, EMMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231164 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9152 - 10524

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232086 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9230 - 10690

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233366 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9190 - 10560

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 234115 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10637 PERF. 9386 - 10466

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 10 RRCID -> 238592 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9180 - 10506

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 12 RRCID -> 241883 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9100 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1061	-0-	-86	-0-	1061	2			N	-0-					45
01	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	1099	2			N	-0-					45
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1260	2	2	9	N	2	2	8			45
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1594	2	1	9	N	1	1	8			45
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					45
05	1364	N	997	-0-	-367	-0-	997	2			N	-0-					45

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	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1410	2	2	9	Y	2					59
01	1643	N	1201	-0-	-442	-0-	1199	2	2	9	Y	2					61
02	1595	N	1323	-0-	-272	-0-	1321	2	2	9	Y	2					63
03	1426	N	1361	-0-	-65	-0-	1357	2	4	9	Y	4	1	8			66
04	1170	N	1163	-0-	-7	-0-	1161	2	2	9	Y	2					68
05	1426	N	1040	-0-	-386	-0-	1038	2	2	9	Y	2	1	8			69

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	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			Y	-0-					111
01	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			Y	-0-					111
02	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3343	2	10	9	Y	9	9	8			111
03	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3512	2	14	9	Y	13	13	8			111
04	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3350	2	7	9	Y	6	6	8			111
*05	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3581	2	22	9	Y	20	20	8			111

SOONER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245191 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9720 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	1981	-0-	-809	-0-	1981	2			Y	-0-					40
01	2790	X	2765	-0-	-25	-0-	2761	2	4	9	Y	4	4	8			40
02	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2570	2	4	9	Y	4	4	8			40
03	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3271	2	6	9	Y	5	4	8			41
*04	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3493	2	6	9	Y	5	5	8			41
*05	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3102	2	8	9	Y	7	7	8			41

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	3658	X	2501	-0-	-1157	-0-	2501	2			Y	-0-					8
01	3658	X	3504	-0-	-154	-0-	3500	2	4	9	Y	4	4	8			8
02	2958	X	2073	-0-	-885	-0-	2070	2	3	9	Y	3	3	8			8
03	3162	X	2331	-0-	-831	-0-	2323	2	8	9	Y	7	3	8			12
04	3060	X	1776	-0-	-1284	-0-	1774	2	2	9	Y	2	2	8			12
05	3162	X	2114	-0-	-1048	-0-	2110	2	4	9	Y	4	4	8			12

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	1116	N	898	-0-	-218	-0-	898	2			Y	-0-					15
01	1054	N	856	-0-	-198	-0-	856	2			Y	-0-					15
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					15
03	899	N	874	-0-	-25	-0-	874	2			Y	-0-					15
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					15
*05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					15

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	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1646	2	6	9	Y	5	1	8			37
01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					37
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-					37
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1428	2	2	9	Y	2					39
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					39
*05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					39

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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	2740	N	2672	-0-	-68	-0-	2672	2			Y	-0-					22
01	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3415	2	4	9	Y	4	4	8			22
02	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3620	2	6	9	Y	5	5	8			22
03	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4163	2	17	9	Y	15	4	8			33
04	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4235	2	8	9	Y	7	7	8			33
*05	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3710	2	9	9	Y	8	8	8			33

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 257049 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9080 - 10430

12	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			Y	-0-					12
01	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3954	2	15	9	Y	14	2	8			24
02	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3556	2	8	9	Y	7	7	8			24
03	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3248	2	7	9	Y	6	6	8			24
04	3840	X	3101	-0-	-739	-0-	3090	2	11	9	Y	10	10	8			24
05	3968	X	3808	-0-	-160	-0-	3783	2	25	9	Y	23	23	8			24

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 257444 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9074 - 10494

12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					61
01	1147	N	775	-0-	-372	-0-	775	2			Y	-0-					61
02	1189	N	1006	-0-	-183	-0-	1004	2	2	9	Y	2	2	8			61
03	1395	N	538	-0-	-857	-0-	538	2			Y	-0-					61
04	750	N	634	-0-	-116	-0-	633	2	1	9	Y	1	1	8			61
05	1085	N	974	-0-	-111	-0-	970	2	4	9	Y	4	4	8			61

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257445 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10454

12	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			Y	-0-					90
01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2207	2	2	9	Y	2	2	8			90
02	2175	N	1806	-0-	-369	-0-	1803	2	3	9	Y	3	3	8			90
03	2294	N	2078	-0-	-216	-0-	2076	2	2	9	Y	2	2	8			90
04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2192	2	7	9	Y	6	6	8			90
*05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2105	2	10	9	Y	9	9	8			90

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 257720 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9110 - 10458

12	4247	X	2751	-0-	-1496	-0-	2748	2	3	9	Y	3	1	8			24
01	4061	X	2349	-0-	-1712	-0-	2348	2	1	9	Y	1					25
02	3538	X	2346	-0-	-1192	-0-	2344	2	2	9	Y	2	1	8			26
03	3658	X	2997	-0-	-661	-0-	2994	2	3	9	Y	3	2	8			27
04	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3474	2	1	9	Y	1	1	8			27
*05	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3636	2	4	9	Y	4	2	8			29

THORNTON JAMESON WELL #: 1H RRCID -> 282354 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10897 - 16500

12	37231	X	34371	-0-	-2860	-0-	34371	2			N	-0-					298
01	36673	X	33699	-0-	-2974	-0-	33460	2	239	9	N	217	194	1	23	8	298
02	33640	X	30551	-0-	-3089	-0-	30522	2	29	9	N	26	19	8			305
03	35402	X	32288	-0-	-3114	-0-	32230	2	58	9	N	53	186	1	52	8	120
04	33690	X	30545	-0-	-3145	-0-	30501	2	44	9	N	40	40	8			120
05	34379	X	31148	-0-	-3231	-0-	31067	2	81	9	N	74	74	8			120

THORNTON JAMESON WELL #: 2H RRCID -> 283514 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10413 PERF.10902 - 17250

12	56079	X	49753	-0-	-6326	-0-	49460	2	293	9	N	266	187	1			358
01	54498	X	49041	-0-	-5457	-0-	48752	2	289	9	N	263	185	1	23	8	413
02	49213	X	44752	-0-	-4461	-0-	44471	2	281	9	N	255	380	1	22	8	266
03	51119	X	46562	-0-	-4557	-0-	46380	2	182	9	N	165	16	8			415
04	48870	X	44852	-0-	-4018	-0-	44810	2	42	9	N	38	38	8			415
05	49755	X	43967	-0-	-5788	-0-	43794	2	173	9	N	157	37	8			535

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	961	N	939	-0-	-22	-0-	9	1	930	2	N	-0-					28
01	1147	N	632	-0-	-515	-0-	6	1	596	2	N	27					55
							30	9									
02	841	N	696	-0-	-145	-0-	7	1	683	2	N	5					60
							6	9									
03	930	N	580	-0-	-350	-0-	6	1	574	2	N	-0-					60
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	9	1	885	2	N	-0-					60
05	744	N	675	-0-	-69	-0-	7	1	668	2	N	-0-					60

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	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	20	1	2041	2	N	7					168
							8	9									
01	1860	N	1107	-0-	-753	-0-	11	1	1083	2	N	12					180
							13	9									
02	1334	N	1239	-0-	-95	-0-	12	1	1226	2	N	1					181
							1	9									
03	2077	N	976	-0-	-1101	-0-	10	1	960	2	N	5					186
							6	9									
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	17	1	1738	2	N	7					193
							8	9									
*05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	13	1	1348	2	N	5					198
							6	9									

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	1612	N	1381	-0-	-231	-0-	14	1	1364	2	Y	3					98
							3	9									
01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	15	1	1489	2	Y	2					100
							2	9									
02	1740	N	1432	-0-	-308	-0-	14	1	1415	2	Y	3					103
							3	9									
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	16	1	1551	2	Y	-0-					103
04	1470	N	1401	-0-	-69	-0-	14	1	1385	2	Y	2					105
							2	9									
*05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	18	1	1827	2	Y	-0-					105

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	2914	X	2330	-0-	-584	-0-	23	1	2307	2	N	-0-					222
01	2914	X	2764	-0-	-150	-0-	27	1	2737	2	N	-0-					222
02	2726	X	1855	-0-	-871	-0-	18	1	1827	2	N	9					231
							10	9									
03	2604	X	1817	-0-	-787	-0-	18	1	1790	2	N	8					239
							9	9									
04	2670	X	1897	-0-	-773	-0-	19	1	1859	2	N	17					256
							19	9									
05	2759	X	2657	-0-	-102	-0-	26	1	2614	2	N	15					271
							17	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315

WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129889 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1173	-0-	-160	-0-	12	1	1158	2	Y	3	74	1			93
							3	9									
01	2170	N	1473	-0-	-697	-0-	14	1	1448	2	Y	10					103
							11	9									
02	986	N	895	-0-	-91	-0-	9	1	885	2	Y	1					104
							1	9									
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	16	1	1635	2	Y	6					110
							7	9									
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	17	1	1736	2	Y	9					119
							10	9									
*05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	22	1	2171	2	Y	3					122
							3	9									

LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133279 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10476 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1209	N	1068	-0-	-141	-0-	10	1	1013	2	N	41					294
							45	9									
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	10	1	995	2	N	40	191	1			143
							44	9									
02	1015	N	944	-0-	-71	-0-	9	1	927	2	N	7					150
							8	9									
03	1054	N	960	-0-	-94	-0-	9	1	912	2	N	35					185
							39	9									
04	1020	N	847	-0-	-173	-0-	8	1	827	2	N	11					196
							12	9									
05	1023	N	806	-0-	-217	-0-	8	1	779	2	N	17					213
							19	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. 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	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	15	1	1458	2	Y	3					55
							3	9									
01	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	16	1	1574	2	Y	2					57
							2	9									
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	14	1	1419	2	Y	3					60
							3	9									
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	16	1	1587	2	Y	-0-					60
04	1500	N	1360	-0-	-140	-0-	13	1	1346	2	Y	1					61
							1	9									
05	1550	N	1467	-0-	-83	-0-	15	1	1452	2	Y	-0-					61

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. 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	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	16	1	1609	2	N	12					75
							13	9									
01	1457	N	958	-0-	-499	-0-	9	1	946	2	N	3					78
							3	9									
02	1160	N	996	-0-	-164	-0-	10	1	980	2	N	5					83
							6	9									
03	1612	N	949	-0-	-663	-0-	9	1	936	2	N	4					87
							4	9									
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	12	1	1217	2	N	5					92
							6	9									
05	1054	N	798	-0-	-256	-0-	8	1	789	2	N	1					93
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139360 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10160 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1235	-0-	-222	-0-	12	1	1223	2	Y	-0-					129
01	1209	N	1126	-0-	-83	-0-	11	1	1115	2	Y	-0-					129
02	1421	N	1216	-0-	-205	-0-	12	1	1204	2	Y	-0-					129
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	13	1	1289	2	Y	1					130
							1	9									
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	13	1	1308	2	Y	-0-					130
*05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	15	1	1519	2	Y	-0-					130

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	643	N	643	-0-	-0-	-0-	6	1	631	2	Y	5					51
							6	9									
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	9	1	929	2	Y	3					54
							3	9									
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	11	1	1055	2	Y	3					57
							3	9									
03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	13	1	1326	2	Y	7					64
							8	9									
04	900	N	857	-0-	-43	-0-	8	1	846	2	Y	3					67
							3	9									
05	930	N	716	-0-	-214	-0-	7	1	708	2	Y	1					68
							1	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163007 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10443 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	16	1	1566	2	Y	13					125
							14	9									
01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	16	1	1609	2	Y	6					131
							7	9									
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	15	1	1458	2	Y	5					136
							6	9									
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	17	1	1704	2	Y	8					144
							9	9									
04	1590	N	1256	-0-	-334	-0-	12	1	1240	2	Y	4					148
							4	9									
05	1581	N	1363	-0-	-218	-0-	13	1	1348	2	Y	2					150
							2	9									

WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167156 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10387 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	16	1	1568	2	Y	4	94	1			57
							4	9									
01	1364	N	1201	-0-	-163	-0-	12	1	1180	2	Y	8					65
							9	9									
02	1218	N	1144	-0-	-74	-0-	11	1	1131	2	Y	2					67
							2	9									
03	1581	N	1247	-0-	-334	-0-	12	1	1231	2	Y	4					71
							4	9									
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	13	1	1300	2	Y	6					77
							7	9									
*05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	12	1	1221	2	Y	2					79
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167318 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10411 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	910	-0-	-82	-0-	9	1	901	2	Y	-0-					134
01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	12	1	1227	2	Y	-0-					134
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	12	1	1166	2	Y	-0-					134
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	14	1	1384	2	Y	1					135
							1	9									
04	1050	N	914	-0-	-136	-0-	9	1	905	2	Y	-0-					135
*05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	11	1	1136	2	Y	-0-					135

XTO ENERGY INC. 945936
GILLIAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078595 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10284 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1435	-0-	-146	-0-	56	1	1379	2	Y	-0-					19
01	1519	N	1313	-0-	-206	-0-	50	1	1263	2	Y	-0-					19
02	1421	N	1152	-0-	-269	-0-	47	1	1105	2	Y	-0-					19
03	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	55	1	1296	2	Y	14					33
							15	9									
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	52	1	1293	2	Y	-0-					33
*05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	55	1	1361	2	Y	-0-					33

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	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	72	1	2145	2	Y	-0-					34
01	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	78	1	2310	2	Y	52					86
							57	9									
02	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	77	1	2309	2	Y	-0-					86
03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	80	1	2405	2	Y	-0-					86
04	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	77	1	2301	2	Y	-0-					86
*05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	62	1	1853	2	Y	57					143
							63	9									

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	875	N	875	-0-	-0-	-0-	49	1	826	2	Y	-0-					7
01	930	N	886	-0-	-44	-0-	47	1	839	2	Y	-0-					7
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	42	1	741	2	Y	5					12
							6	9									
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	58	1	1030	2	Y	-0-					12
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	46	1	863	2	Y	-0-					12
*05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	51	1	969	2	Y	-0-					12

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	902	N	902	-0-	-0-	-0-	50	1	852	2	Y	-0-					-0-
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	52	1	934	2	Y	-0-					-0-
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	51	1	889	2	Y	-0-					-0-
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	51	1	915	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	762	-0-	-198	-0-	39	1	723	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	808	-0-	-184	-0-	41	1	767	2	Y	-0-					-0-

PEARSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 087342 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10310 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1557	-0-	-148	-0-	51	1	1506	2	Y	-0-					-0-
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	52	1	1528	2	Y	-0-					-0-
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	50	1	1454	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1543	-0-	-7	-0-	51	1	1492	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1286	-0-	-244	-0-	49	1	1237	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	53	1	1547	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 087540 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9764 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	19	1	324	2	Y	-0-					1
01	372	N	346	-0-	-26	-0-	18	1	328	2	Y	-0-					1
02	319	N	315	-0-	-4	-0-	17	1	298	2	Y	-0-					1
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	18	1	326	2	Y	-0-					1
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	18	1	326	2	Y	-0-					1
*05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	19	1	360	2	Y	-0-					1

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088852 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9190 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	50	1	1607	2	N	-0-					5
01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	51	1	1655	2	N	-0-					5
02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	48	1	1539	2	N	-0-					5
03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	53	1	1705	2	N	-0-					5
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	42	1	1367	2	N	-0-					5
*05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	48	1	1542	2	N	-0-					5

LAIRD, MAUDE WELL #: 2 RRCID -> 097407 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10632 PERF. 9256 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	47	1	1501	2	Y	-0-					18
01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	45	1	1444	2	Y	29					47
							32	9									
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	44	1	1424	2	Y	-0-					47
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	46	1	1479	2	Y	-0-					47
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	25	1	811	2	Y	-0-					47
*05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	26	1	823	2	Y	-0-					47

HENDERSON -E- WELL #: 1 RRCID -> 097652 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10203 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	58	1	549	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	521	-0-	-316	-0-	41	1	480	2	Y	-0-					-0-
02	783	N	731	-0-	-52	-0-	45	1	686	2	Y	-0-					-0-
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	93	1	1442	2	Y	-0-					-0-
04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	72	1	1414	2	Y	-0-					-0-
*05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	74	1	1275	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 098603 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10650 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	110	1	1697	2	Y	42	59	1			43
							46	9									
01	1798	N	1731	-0-	-67	-0-	15	1	1663	2	Y	48	29	1			62
							53	9									
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	67	1	1546	2	Y	37	31	1			68
							41	9									
03	1860	N	1786	-0-	-74	-0-	113	1	1642	2	Y	28	59	1			37
							31	9									
04	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	112	1	1616	2	Y	30	29	1			38
							33	9									
05	1767	N	1762	-0-	-5	-0-	115	1	1610	2	Y	34	1	8			71
							37	9									

MCDAVID, J. W. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098844 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10617 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	84	1	1288	2	Y	-0-					-0-
01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	13	1	1468	2	Y	-0-					-0-
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	56	1	1282	2	Y	-0-					-0-
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	89	1	1292	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1366	-0-	-74	-0-	89	1	1277	2	Y	-0-					-0-
*05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	97	1	1360	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS WELL #: 1A RRCID -> 100031 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10579 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	92	1	1415	2	Y	-0-			-0-
01	1612	N	1388	-0-	-224	-0-	12	1	1376	2	Y	-0-			-0-
02	1508	N	1244	-0-	-264	-0-	52	1	1192	2	Y	-0-			-0-
03	1519	N	1451	-0-	-68	-0-	94	1	1357	2	Y	-0-			-0-
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	90	1	1300	2	Y	-0-			-0-
*05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	92	1	1290	2	Y	-0-			-0-

HENDERSON "E" WELL #: 2 RRCID -> 106841 COMPL. DATE 05/30/1983 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10464 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	135	1	1288	2	Y	-0-			-0-
01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	114	1	1325	2	Y	-0-			-0-
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	88	1	1312	2	Y	-0-			-0-
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	98	1	1465	2	Y	-0-			-0-
04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	74	1	1431	2	Y	-0-			-0-
05	1488	N	1381	-0-	-107	-0-	78	1	1303	2	Y	-0-			-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108500 COMPL. DATE 11/27/1983 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10398 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	116	1	1927	2	N	-0-			20
01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	113	1	1890	2	N	-0-			20
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	95	1	1587	2	N	-0-			20
03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	107	1	1781	2	N	-0-			20
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	114	1	1899	2	N	-0-			20
*05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	117	1	1946	2	N	-0-			20

BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114152 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9284 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	341	N	307	-0-	-34	-0-	9	1	298	2	N	-0-			2
01	341	N	299	-0-	-42	-0-	9	1	290	2	N	-0-			2
02	290	N	272	-0-	-18	-0-	8	1	264	2	N	-0-			2
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	10	1	336	2	N	-0-			2
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	10	1	317	2	N	-0-			2
*05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	10	1	342	2	N	-0-			2

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 119397 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10273 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	2652	-0-	-913	-0-	148	1	2504	2	Y	-0-			1
01	3565	X	3350	-0-	-215	-0-	177	1	3173	2	Y	-0-			1
02	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	207	1	3611	2	Y	-0-			1
03	3565	X	3005	-0-	-560	-0-	160	1	2845	2	Y	-0-			1
04	3240	X	2316	-0-	-924	-0-	118	1	2198	2	Y	-0-			1
05	3565	X	2350	-0-	-1215	-0-	118	1	2232	2	Y	-0-			1

TOON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 121289 COMPL. DATE 08/29/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10287 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	40	1	684	2	Y	-0-			-0-
01	775	N	760	-0-	-15	-0-	40	1	720	2	Y	-0-			-0-
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	37	1	654	2	Y	-0-			-0-
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	40	1	708	2	Y	-0-			-0-
04	750	N	743	-0-	-7	-0-	38	1	705	2	Y	-0-			-0-
*05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	38	1	715	2	Y	-0-			-0-

HENDERSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 133782 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10449 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	155	1	1477	2	Y	-0-			-0-
01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	131	1	1524	2	Y	-0-			-0-
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	106	1	1626	2	Y	-0-			-0-
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	119	1	1843	2	Y	-0-			-0-
04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	90	1	1778	2	Y	-0-			-0-
*05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	103	1	1779	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON "E" WELL #: 4 RRCID -> 135340 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1276	-0-	-212	-0-	121	1	1155	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	106	1	1222	2	Y	-0-					-0-
02	1247	N	1136	-0-	-111	-0-	72	1	1064	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1227	-0-	-44	-0-	77	1	1150	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1131	-0-	-159	-0-	56	1	1075	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1158	-0-	-51	-0-	65	1	1093	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 142452 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10501 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	647	-0-	-4	-0-	39	1	608	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	533	-0-	-56	-0-	5	1	528	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	546	-0-	-34	-0-	23	1	523	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	546	-0-	-105	-0-	35	1	511	2	Y	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	35	1	508	2	Y	-0-					-0-
*05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	40	1	564	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 142727 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10534 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1338	-0-	-150	-0-	82	1	1256	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	11	1	1225	2	Y	-0-					-0-
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	50	1	1148	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	83	1	1196	2	Y	-0-					-0-
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	83	1	1200	2	Y	-0-					-0-
*05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	88	1	1229	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 142728 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 11059 PERF.10610 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	68	1	1048	2	Y	-0-					-0-
01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	9	1	1007	2	Y	-0-					-0-
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	51	1	1167	2	Y	-0-					-0-
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	79	1	1139	2	Y	-0-					-0-
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	78	1	1128	2	Y	-0-					-0-
*05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	87	1	1224	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 142834 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10541 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	N	2529	-0-	-13	-0-	154	1	2375	2	Y	-0-					-0-
01	2480	N	2478	-0-	-2	-0-	22	1	2456	2	Y	-0-					-0-
02	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	93	1	2139	2	Y	-0-					-0-
03	2542	N	2429	-0-	-113	-0-	157	1	2272	2	Y	-0-					-0-
04	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	167	1	2402	2	Y	-0-					-0-
*05	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	171	1	2404	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 2A RRCID -> 142863 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10615 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 143039 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10634 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1705	N	1348	-0-	-357	-0-	82	1	1266	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	12	1	1367	2	Y	-0-					-0-
02	1334	N	1273	-0-	-61	-0-	53	1	1220	2	Y	-0-					-0-
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	94	1	1362	2	Y	-0-					-0-
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	90	1	1293	2	Y	-0-					-0-
*05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	94	1	1320	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	992	N	895	-0-	-97	-0-	55	1	840	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	767	-0-	-194	-0-	7	1	760	2	Y	-0-					-0-
02	870	N	844	-0-	-26	-0-	35	1	809	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	64	1	928	2	Y	-0-					-0-
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	66	1	943	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	846	-0-	-53	-0-	56	1	790	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	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	85	1	1310	2	Y	25	36	1			27
							28	9									
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	12	1	1302	2	Y	30	18	1			39
							33	9									
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	56	1	1278	2	Y	23	19	1			43
							25	9									
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	99	1	1433	2	Y	17	36	1			24
							19	9									
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	83	1	1195	2	Y	16	18	1			22
							18	9									
05	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	94	1	1315	2	Y	20					42
							22	9									

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	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	135	1	2084	2	Y	-0-					-0-
01	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	19	1	2129	2	Y	-0-					-0-
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	83	1	1909	2	Y	-0-					-0-
03	2139	N	2093	-0-	-46	-0-	135	1	1958	2	Y	-0-					-0-
04	2070	N	2069	-0-	-1	-0-	134	1	1935	2	Y	-0-					-0-
*05	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	143	1	2009	2	Y	-0-					-0-

GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149084 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10266 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	63	1	1552	2	Y	-0-					-0-
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	63	1	1581	2	Y	-0-					-0-
02	1450	N	1416	-0-	-34	-0-	58	1	1358	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1472	-0-	-140	-0-	59	1	1413	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1523	-0-	-67	-0-	59	1	1464	2	Y	-0-					-0-
*05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	60	1	1494	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEVERETT WELL #: 1 RRCID -> 149752 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10724 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1643	-0-	-93	-0-	100	1	1543	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	14	1	1567	2	Y	-0-					-0-
02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	69	1	1572	2	Y	-0-					-0-
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	107	1	1555	2	Y	-0-					-0-
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	102	1	1467	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1634	-0-	-133	-0-	109	1	1525	2	Y	-0-					-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152912 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10384 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	34	1	569	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	617	-0-	-3	-0-	33	1	584	2	Y	-0-					-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	30	1	518	2	Y	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	33	1	594	2	Y	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	32	1	593	2	Y	-0-					-0-
*05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	32	1	610	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152951 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10295 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	58	1	985	2	Y	-0-					9
01	744	N	472	-0-	-272	-0-	25	1	447	2	Y	-0-					9
02	1044	N	441	-0-	-603	-0-	23	1	398	2	Y	18					27
							20	9									
03	1054	N	541	-0-	-513	-0-	29	1	512	2	Y	-0-					27
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	28	1	527	2	Y	-0-					27
*05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	31	1	576	2	Y	-0-					27

TOON GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 152952 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10796 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	23	1	394	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	435	-0-	-30	-0-	23	1	412	2	Y	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	23	1	392	2	Y	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	23	1	412	2	Y	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	22	1	400	2	Y	-0-					-0-
*05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	23	1	436	2	Y	-0-					-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153729 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 9102 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3211	-0-	111	208	182	1	3029	2	N	-0-					114
01	3100	N	3202	-0-	102	310	180	1	3000	2	N	20	118	1			16
							22	9									
02	3225	X	2915	-0-	-310	-0-	165	1	2750	2	N	-0-					16
03	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	138	1	2305	2	N	-0-					16
04	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	157	1	2609	2	N	-0-					16
*05	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	137	1	2290	2	N	-0-					16

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	1054	N	985	-0-	-69	-0-	32	1	953	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	970	-0-	-53	-0-	32	1	938	2	Y	-0-					-0-
02	957	N	883	-0-	-74	-0-	29	1	854	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	844	-0-	-148	-0-	27	1	817	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	525	-0-	-405	-0-	17	1	508	2	Y	-0-					-0-
*05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	44	1	1304	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 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	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	60	1	1021	2	Y	-0-					15
01	1457	N	1159	-0-	-298	-0-	61	1	1098	2	Y	-0-					15
02	1073	N	894	-0-	-179	-0-	48	1	836	2	Y	9					24
							10	9									
03	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	54	1	954	2	Y	-0-					24
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	63	1	1174	2	Y	-0-					24
*05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	64	1	1213	2	Y	-0-					24

BIRDSONG WELL #: 2 RRCID -> 154851 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9320 - 10598

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PEARSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 154934 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10311 - 10548

12	3100	N	3310	-0-	210	330	108	1	3202	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3280	-0-	180	510	108	1	3172	2	Y	-0-					-0-
02	3575	X	3065	-0-	-510	-0-	102	1	2963	2	Y	-0-					-0-
03	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	102	1	3005	2	Y	-0-					-0-
04	2550	X	2023	-0-	-527	-0-	76	1	1947	2	Y	-0-					-0-
*05	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	110	1	3219	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 5 RRCID -> 155921 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10474 - 10702

12	899	N	868	-0-	-31	-0-	82	1	786	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	893	-0-	-6	-0-	71	1	822	2	Y	-0-					-0-
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	69	1	1053	2	Y	-0-					-0-
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	83	1	1267	2	Y	-0-					-0-
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	67	1	1305	2	Y	-0-					-0-
*05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	54	1	923	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 161941 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10505 - 10699

12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	56	1	867	2	Y	-0-					-0-
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	8	1	888	2	Y	-0-					-0-
02	870	N	854	-0-	-16	-0-	36	1	818	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	914	-0-	-16	-0-	59	1	855	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	833	-0-	-37	-0-	54	1	779	2	Y	-0-					-0-
*05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	64	1	901	2	Y	-0-					-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162680 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9054 - 10514

12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	38	1	634	2	N	-0-					55
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	37	1	622	2	N	35					90
							39	9									
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	35	1	581	2	N	12					102
							13	9									
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	36	1	599	2	N	-0-					102
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	32	1	530	2	N	-0-					102
*05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	31	1	518	2	N	-0-					102

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	92	1	1420	2	Y	-0-					-0-
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	13	1	1458	2	Y	-0-					-0-
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	52	1	1185	2	Y	-0-					-0-
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	91	1	1314	2	Y	-0-					-0-
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	97	1	1397	2	Y	-0-					-0-
*05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	97	1	1359	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 7A RRCID -> 163093 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10830

12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	109	1	1670	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1427	-0-	-185	-0-	13	1	1414	2	Y	-0-					-0-
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	74	1	1695	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1762	-0-	-5	-0-	114	1	1648	2	Y	-0-					-0-
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	101	1	1458	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1588	-0-	-303	-0-	106	1	1482	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 6A RRCID -> 163132 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10589 - 10682

12	1209	N	1126	-0-	-83	-0-	69	1	1057	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1212	-0-	-121	-0-	11	1	1201	2	Y	-0-					-0-
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	47	1	1082	2	Y	-0-					-0-
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	75	1	1091	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1077	-0-	-93	-0-	70	1	1007	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	963	-0-	-246	-0-	64	1	899	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 163494 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10623

12	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	124	1	1903	2	Y	-0-					-0-
01	2666	N	2642	-0-	-24	-0-	24	1	2618	2	Y	-0-					-0-
02	2465	N	2442	-0-	-23	-0-	102	1	2340	2	Y	-0-					-0-
03	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	167	1	2427	2	Y	-0-					-0-
04	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	167	1	2404	2	Y	-0-					-0-
05	2604	N	2453	-0-	-151	-0-	163	1	2290	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 8A RRCID -> 164503 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10564 - 10664

12	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	88 41	1 9	1358	2	Y	37	52	1			39
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	12 47	1 9	1327	2	Y	43	26	1			56
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	48 37	1 9	1092	2	Y	34	28	1			62
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	80 28	1 9	1165	2	Y	25	53	1			34
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	72 30	1 9	1036	2	Y	27	26	1			35
05	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	71 33	1 9	996	2	Y	30	1	8			64

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. GAS	(I) LIFT(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-	5	1	77	2	Y	6	5	1			8
								7	9									
01	124	N	95	-0-		-29	-0-	1	1	88	2	Y	5	6	1			7
								6	9									
02	87	N	50	-0-		-37	-0-	2	1	39	2	Y	8	3	1			12
								9	9									
03	93	N	50	-0-		-43	-0-	3	1	39	2	Y	7	12	1			7
								8	9									
04	90	N	69	-0-		-21	-0-	4	1	62	2	Y	3	3	1			7
								3	9									
*05	79	N	79	-0-		-0-	-0-	5	1	70	2	Y	4					11
								4	9									

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 165170 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10590 - 10684

12	2003	N	2003	-0-		-0-	-0-	118	1	1822	2	Y	57	80	1			59
								63	9									
01	1860	N	1749	-0-		-111	-0-	15	1	1662	2	Y	65	40	1			84
								72	9									
02	1711	N	1549	-0-		-162	-0-	62	1	1430	2	Y	52	42	1			94
								57	9									
03	2015	N	1700	-0-		-315	-0-	107	1	1552	2	Y	37	80	1			51
								41	9									
04	1680	N	1629	-0-		-51	-0-	103	1	1481	2	Y	41	39	1			53
								45	9									
05	1643	N	1641	-0-		-2	-0-	106	1	1485	2	Y	45	1	8			97
								50	9									

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 165532 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10631 - 10894

12	930	N	822	-0-		-108	-0-	50	1	772	2	Y	-0-					-0-
01	935	N	935	-0-		-0-	-0-	8	1	927	2	Y	-0-					-0-
02	948	N	948	-0-		-0-	-0-	40	1	908	2	Y	-0-					-0-
03	954	N	954	-0-		-0-	-0-	62	1	892	2	Y	-0-					-0-
04	937	N	937	-0-		-0-	-0-	61	1	876	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	919	-0-		-104	-0-	61	1	858	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 165800 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10750

12	2170	N	1935	-0-		-235	-0-	118	1	1817	2	Y	-0-					-0-
01	2287	N	2287	-0-		-0-	-0-	21	1	2266	2	Y	-0-					-0-
02	2050	N	2050	-0-		-0-	-0-	86	1	1964	2	Y	-0-					-0-
03	2127	N	2127	-0-		-0-	-0-	137	1	1990	2	Y	-0-					-0-
04	2220	N	2073	-0-		-147	-0-	135	1	1938	2	Y	-0-					-0-
05	2201	N	2131	-0-		-70	-0-	142	1	1989	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 166119 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10483 - 10590

12	1705	N	1692	-0-		-13	-0-	103	1	1589	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1655	-0-		-19	-0-	15	1	1640	2	Y	-0-					-0-
02	1595	N	1529	-0-		-66	-0-	64	1	1465	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1655	-0-		-50	-0-	107	1	1548	2	Y	-0-					-0-
04	1625	N	1625	-0-		-0-	-0-	106	1	1519	2	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1518	-0-		-125	-0-	101	1	1417	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 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	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	153	1	2348	2	Y	68	95	1			71
							75	9									
01	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	20	1	2246	2	Y	77	47	1			101
							85	9									
02	2233	N	2193	-0-	-40	-0-	89	1	2037	2	Y	61	50	1			112
							67	9									
03	2573	N	2470	-0-	-103	-0-	156	1	2264	2	Y	45	96	1			61
							50	9									
04	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	159	1	2288	2	Y	48	46	1			63
							53	9									
*05	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	158	1	2208	2	Y	54	1	8			116
							59	9									

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 167289 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10610 - 10812

12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	65	1	1001	2	Y	-0-					-0-
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	10	1	1048	2	Y	-0-					-0-
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	45	1	1031	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	74	1	1073	2	Y	-0-					-0-
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	74	1	1061	2	Y	-0-					-0-
*05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	77	1	1085	2	Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 167378 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10639 - 10948

12	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	110	1	1694	2	Y	-0-					-0-
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	12	1	1347	2	Y	-0-					-0-
02	1102	N	966	-0-	-136	-0-	40	1	926	2	Y	-0-					-0-
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	89	1	1289	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	825	-0-	-315	-0-	54	1	771	2	Y	-0-					-0-
*05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	84	1	1179	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 168050 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10173 - 10636

12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	41	1	392	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	282	-0-	-121	-0-	22	1	260	2	Y	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	18	1	309	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	394	-0-	-40	-0-	21	1	373	2	Y	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	359	2	Y	-0-					-0-
*05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	17	1	346	2	Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168174 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984

12	2542	N	2362	-0-	-180	-0-	144	1	2218	2	Y	-0-					-0-
01	2170	N	2105	-0-	-65	-0-	19	1	2086	2	Y	-0-					-0-
02	2494	N	2132	-0-	-362	-0-	89	1	2043	2	Y	-0-					-0-
03	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	173	1	2513	2	Y	-0-					-0-
04	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	166	1	2391	2	Y	-0-					-0-
*05	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	171	1	2401	2	Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 168516 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10682 - 10970

12	1364	N	689	-0-	-675	-0-	42	1	647	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	446	-0-	-205	-0-	4	1	442	2	Y	-0-					-0-
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	54	1	1227	2	Y	-0-					-0-
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	107	1	1552	2	Y	-0-					-0-
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	99	1	1420	2	Y	-0-					-0-
*05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	102	1	1424	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1364	N	1181	-0-	-183	-0-	112	1	1069	2	Y	-0-					
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	103	1	1200	2	Y	30					131
							33	9									
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	82	1	1390	2	Y	82					213
							90	9									
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	78	1	1242	2	Y	30	183	1			60
							33	9									
04	1290	N	1276	-0-	-14	-0-	57	1	1162	2	Y	52					112
							57	9									
05	1457	N	1322	-0-	-135	-0-	74	1	1248	2	Y	-0-					112

HENDERSON "E" WELL #: 8 RRCID -> 176967 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10481 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1286	-0-	-47	-0-	122	1	1164	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1135	-0-	-229	-0-	90	1	1045	2	Y	-0-					-0-
02	1334	N	1250	-0-	-84	-0-	78	1	1172	2	Y	-0-					-0-
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	87	1	1324	2	Y	-0-					-0-
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	62	1	1217	2	Y	-0-					-0-
*05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	74	1	1260	2	Y	-0-					-0-

DENNIS, SOL WELL #: 1 RRCID -> 178841 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10775 - 11031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	213	-0-	-345	-0-	213	2			N	-0-					10
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	277	2	55	9	N	50					60
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	1	1	786	2	N	22					82
							24	9									
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	1	1	576	2	N	21					103
							23	9									
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	1	1	533	2	N	7					110
							8	9									
05	558	N	510	-0-	-48	-0-	1	1	506	2	N	3					113
							3	9									

COLLIER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184374 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9240 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	86	1	2866	2	N	-0-					27
01	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	81	1	2714	2	N	-0-					27
02	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	70	1	2344	2	N	28					55
							31	9									
03	2511	N	2012	-0-	-499	-0-	59	1	1953	2	N	-0-					55
04	2430	N	1872	-0-	-558	-0-	55	1	1817	2	N	-0-					55
05	2511	N	1898	-0-	-613	-0-	55	1	1843	2	N	-0-					55

DORSEY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184962 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10520 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					15
01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					15
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					15
03	1612	N	1497	-0-	-115	-0-	1497	2			N	-0-					15
04	1380	N	1301	-0-	-79	-0-	1301	2			N	-0-					15
05	1581	N	1400	-0-	-181	-0-	1400	2			N	-0-					15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188399 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9141 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	417	-0-	-79	-0-	16	1	401	2	Y	-0-					8
01	434	N	418	-0-	-16	-0-	16	1	402	2	Y	-0-					8
02	377	N	371	-0-	-6	-0-	15	1	356	2	Y	-0-					8
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	16	1	385	2	Y	6					14
							7	9									
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	16	1	387	2	Y	-0-					14
*05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	16	1	406	2	Y	-0-					14

KANGERGA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 192981 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9150 - 10620

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	42	1	1357	2	Y	-0-					13
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	40	1	1297	2	Y	11					24
							12	9									
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	38	1	1212	2	Y	-0-					24
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	41	1	1318	2	Y	-0-					24
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	39	1	1272	2	Y	-0-					24
*05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	41	1	1320	2	Y	-0-					24

THORNHILL WELL #: 1 RRCID -> 195075 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10842 - 11140

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197266 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9956 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198338 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9092 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	64	1	2128	2	Y	-0-					-0-
01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	61	1	2037	2	Y	-0-					-0-
02	2059	N	1822	-0-	-237	-0-	53	1	1769	2	Y	-0-					-0-
03	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	71	1	2352	2	Y	-0-					-0-
04	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	67	1	2247	2	Y	-0-					-0-
*05	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	70	1	2347	2	Y	-0-					-0-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198555 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9300 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	18	-0-	-11	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 198685 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9133 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	32	1	1063	2	Y	-0-					18
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	30	1	996	2	Y	17					35
							19	9									
02	928	N	735	-0-	-193	-0-	21	1	714	2	Y	-0-					35
03	1085	N	893	-0-	-192	-0-	26	1	867	2	Y	-0-					35
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	47	1	1553	2	Y	-0-					35
*05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	49	1	1627	2	Y	-0-					35

CHILDRESS WELL #: 9A RRCID -> 198825 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1207	-0-	-374	-0-	74	1	1133	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1239	-0-	-435	-0-	11	1	1228	2	Y	-0-					-0-
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	69	1	1592	2	Y	-0-					-0-
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	81	1	1179	2	Y	-0-					-0-
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	81	1	1162	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1112	-0-	-562	-0-	74	1	1038	2	Y	-0-					-0-

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198953 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9078 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			Y	-0-					6
01	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			Y	-0-					6
02	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3217	2	1	9	Y	1	6	1			1
03	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			Y	-0-					1
04	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			Y	-0-					1
*05	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 199398 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	2046	-0-	-31	-0-	125	1	1921	2	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1968	-0-	-16	-0-	18	1	1950	2	Y	-0-					-0-
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	73	1	1684	2	Y	-0-					-0-
03	2046	N	1871	-0-	-175	-0-	121	1	1750	2	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1781	-0-	-109	-0-	116	1	1665	2	Y	-0-					-0-
*05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	128	1	1792	2	Y	-0-					-0-

BRELSFORD WELL #: 1 RRCID -> 199601 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9172 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	60	1	1312	2	N	-0-					15
01	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	59	1	1293	2	N	-0-					15
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	55	1	1191	2	N	-0-					15
03	1023	N	929	-0-	-94	-0-	41	1	888	2	N	-0-					15
04	990	N	934	-0-	-56	-0-	41	1	893	2	N	-0-					15
*05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	51	1	1111	2	N	-0-					15

MARWIL, N.L. WELL #: 3 RRCID -> 200262 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10784 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1797	2	94	9	Y	85					102
01	1798	N	1736	-0-	-62	-0-	1736	2			Y	-0-					102
02	1740	N	1481	-0-	-259	-0-	1473	2	8	9	Y	7					109
03	1860	N	1691	-0-	-169	-0-	1691	2			Y	-0-					109
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1730	2	51	9	Y	46					155
*05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			Y	-0-					155

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	1674	N	1592	-0-	-82	-0-	95	1	1468	2	Y	26	36	1			27
							29	9									
01	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	13	1	1445	2	Y	29	18	1			38
							32	9									
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	59	1	1350	2	Y	24	19	1			43
							26	9									
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	103	1	1493	2	Y	17	37	1			23
							19	9									
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	100	1	1436	2	Y	19	18	1			24
							21	9									
*05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	106	1	1485	2	Y	21	1	8			44
							23	9									

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	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					106
01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1616	2	9	9	Y	8					114
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1337	2	2	9	Y	2	105	1			11
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					11
04	1560	N	516	-0-	-1044	-0-	516	2			Y	-0-					11
05	1426	N	661	-0-	-765	-0-	661	2			Y	-0-					11

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	516	N	516	-0-	-0-	-0-	15	1	501	2	Y	-0-					12
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	17	1	563	2	Y	-0-					12
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	15	1	495	2	Y	-0-					12
03	527	N	201	-0-	-326	-0-	6	1	195	2	Y	-0-					12
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					12
05	558	N	414	-0-	-144	-0-	12	1	402	2	Y	-0-					12

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	744	N	684	-0-	-60	-0-	684	2			Y	-0-					17
01	744	N	545	-0-	-199	-0-	545	2			Y	-0-					17
02	667	N	565	-0-	-102	-0-	565	2			Y	-0-	15	1			2
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					2
04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			Y	-0-					2
*05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			Y	-0-					2

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	600	N	600	-0-	-0-	-0-	17	1	583	2	Y	-0-					22
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	16	1	543	2	Y	30					52
							33	9									
02	551	N	496	-0-	-55	-0-	14	1	480	2	Y	2					54
							2	9									
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	20	1	674	2	Y	-0-					54
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	20	1	657	2	Y	-0-					54
*05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	19	1	643	2	Y	-0-					54

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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					9
01	279	N	187	-0-	-92	-0-	187	2			Y	-0-					9
02	319	N	154	-0-	-165	-0-	154	2			Y	-0-	8	1			1
03	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	2			Y	-0-					1
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			Y	-0-					1
*05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					1

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	2232	N	2194	-0-	-38	-0-	2194	2			Y	-0-					49
01	2697	N	1550	-0-	-1147	-0-	1550	2			Y	-0-					49
02	2059	N	1654	-0-	-405	-0-	1653	2	1	9	Y	1	43	1			7
03	2201	N	1635	-0-	-566	-0-	1635	2			Y	-0-					7
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					7
05	1767	N	1647	-0-	-120	-0-	1647	2			Y	-0-					7

FREEMAN, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 233478 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9228 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3459	X	3144	-0-	-315	-0-	102	1	3042	2	Y	-0-					1
01	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	101	1	3016	2	Y	-0-					1
02	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	92	1	2751	2	Y	-0-					1
03	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	101	1	3044	2	Y	-0-					1
04	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	97	1	2888	2	Y	-0-					1
*05	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	94	1	2815	2	Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234421 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1732	-0-	-283	-0-	67	1	1665	2	Y	-0-			11
01	2170	N	1722	-0-	-448	-0-	66	1	1656	2	Y	-0-			11
02	1682	N	1444	-0-	-238	-0-	59	1	1385	2	Y	-0-			11
03	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	97	1	2311	2	Y	8			19
							9	9							
04	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	104	1	2590	2	Y	-0-			19
*05	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	106	1	2652	2	Y	-0-			19

PEARSON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 239589 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9405 - 10852

12	1612	N	1468	-0-	-144	-0-	48	1	1420	2	Y	-0-			11
01	1767	N	1423	-0-	-344	-0-	47	1	1376	2	Y	-0-			11
02	1421	N	1415	-0-	-6	-0-	45	1	1315	2	Y	50			61
							55	9							
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	48	1	1414	2	Y	-0-			61
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	60	1	1521	2	Y	-0-			61
*05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	52	1	1524	2	Y	-0-			61

OAK HILL (PETTIT) 66461 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC 154789
MINOR, L. V. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 238361 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 7292 - 7298

12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	497	2	8	9	Y	7			9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
05	T. A.		112	-0-	112	112	112	2			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	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

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	4650	X	878	-0-	-3772	-0-	74 86	1 9	718	2	N	78					160
01	4650	X	724	-0-	-3926	-0-	56 125	1 9	543	2	N	114	160	1			114
02	4060	X	505	-0-	-3555	-0-	39 90	1 9	376	2	N	82	166	1			30
03	2542	X	558	-0-	-1984	-0-	39 112	1 9	407	2	N	102					132
04	1290	X	261	-0-	-1029	-0-	21 39	1 9	201	2	N	35					167
05	868	X	206	-0-	-662	-0-	19 22	1 9	165	2	N	20					187

VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 289287 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7143 - 7332

04	9384	X	7085	-0-	-2299	-0-	1334 111	1 9	12614	2	N	101	175	1			13
05	17112	X	NO RPT	-0-	-17112	-0-					N	NO RPT					13

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265367 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (PETTIT, UPPER) 66461 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
HENDERSON 'E' WELL #: 9 RRCID -> 282406 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7256 - 7258

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CLOWER WELL #: 12 RRCID -> 289290 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7212 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		1166	-0-	1166	1166	550	1	360	2	N	233					233
							256	9									
09	0		846	-0-	846	2012	455	1	349	2	N	38					271
							42	9									
10	0	W	437	-0-	437	2449	361	1	76	9	N	69	340	1			-0-
11	0	W	364	-0-	364	2813	252	1	112	9	N	102					102
12	0	W	493	-0-	493	3306	306	1	137	2	N	45	51	1			96
							50	9									
01	0	W	317	-0-	317	3623	273	1	44	9	N	40					136
02	0	W	241	-0-	241	3864	206	1	35	9	N	32					168
03	0	W	241	-0-	241	4105	208	1	33	9	N	30					198
04	0	W	227	-0-	227	4332	197	1	30	9	N	27	132	1			93
05	0	W	239	-0-	239	4571	233	1	6	9	N	5					98

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 283468 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 7386 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1066	2	55	9	N	50					165
01	1488	X	1066	-0-	-422	-0-	1033	2	33	9	N	30					195
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1116	2	8	9	N	7					202
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	787	2	13	9	N	12					214
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	15					229
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-	202	1			27

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
ROMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195588 COMPL. DATE 04/06/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT 1 TP WELL #: 1 RRCID -> 284739 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7460 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	1598	3	52	9	N	47	161	1	1	8	36
01	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	1461	3	36	9	N	33					69
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1282	3	48	9	N	44					113
03	1457	N	1323	-0-	-134	-0-	1267	3	56	9	N	51					164
04	1410	N	1246	-0-	-164	-0-	1214	3	32	9	N	29	165	1			28
05	1426	N	1264	-0-	-162	-0-	1242	3	22	9	N	20					48

CL&F OPERATING LLC 154789
BURTON, BERTHA G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209679 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7492 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
JAMESON, ANGUS WELL #: 5 RRCID -> 238028 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 7304 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563
BURTON #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049429 COMPL. DATE 11/03/1969 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 7132 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					26
01	0	W	977	-0-	977	977	977	2			N	-0-					26
02	0	W	787	-0-	787	1764	787	2			N	-0-					26
03	0	W	193	-0-	193	1957	193	2			N	-0-					26
04	0	W	707	-0-	707	2664	707	2			N	-0-					26
05	0	W	454	-0-	454	3118	454	2			N	-0-					26

MERIT ENERGY COMPANY 561136
JENKINS, FELIX GAS UNIT WELL #: 0002 U RRCID -> 147296 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6962 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

COLLIE GARRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 282086 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 7167 - 7177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 246152 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 261268 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 262579 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	241	-0-	-69	-0-	16 1 72 9		153	2	N	65					172
01	310	X	267	-0-	-43	-0-	19 1 62 9		186	2	N	56	162	1			66
02	232	N	220	-0-	-12	-0-	16 1 56 9		148	2	N	51					117
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	15 1 70 9		157	2	N	64	159	1			22
04	270	N	249	-0-	-21	-0-	20 1 44 9		185	2	N	40					62
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	18 1 57 9		157	2	N	52					114

GRAY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 285829 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 10973 PERF. 7246 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	13487	X	13487	-0-	-0-	-0-	1497	1	11771	2	N	199	178	1			182
							219	9									
01	13191	X	13191	-0-	-0-	-0-	1429	1	11228	2	N	485	368	1			299
							534	9									
02	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	1034	1	7546	2	N	170	185	1			284
							187	9									
03	11573	X	11573	-0-	-0-	-0-	1242	1	10147	2	N	167	180	1			271
							184	9									
04	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	1197	1	8763	2	N	217	290	1			198
							239	9									
05	7502	X	6508	-0-	-994	-0-	842	1	5538	2	N	116	167	1			147
							128	9									

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GOODWIN WELL #: 2 RRCID -> 282058 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7446 - 7474

12	651	N	533	-0-	-118	-0-	26	1	505	2	N	2					21
							2	9									
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	25	1	484	2	N	4					25
							4	9									
02	493	N	464	-0-	-29	-0-	23	1	435	2	N	5					30
							6	9									
03	527	N	485	-0-	-42	-0-	25	1	460	2	N	-0-					30
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	6	33	1			3
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					3

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WHITE, WILL I. WELL #: 2 RRCID -> 217250 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7420 - 7430

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 -> 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
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 286844 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 6580 - 6783

12	3503	#	2486	-0-	-1017	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
01	3503	#	3003	-0-	-500	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
02	3277	#	2698	-0-	-579	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
03	2852	#	2785	-0-	-67	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
04	2790	#	2617	-0-	-173	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
05	2883	#	2805	-0-	-78	-0-	2805	3			N	-0-					-0-

OAK HILL, S. (PETTIT) //CONT.// 66470 400 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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	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-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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-

OAK HILL, WEST (PETTIT-GAS) 66473 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
VIDA GROOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286026 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 7522 - 7535

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK) 66500 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
DREAM CATCHER WELL #: 1 RRCID -> 227329 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9403 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1022	-0-	-528	-0-	40	1	958	2	N	22					219
							24	9									
01	1457	N	945	-0-	-512	-0-	38	1	907	2	N	-0-	182	1			37
02	1305	N	1021	-0-	-284	-0-	40	1	981	2	N	-0-					37
03	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	41	1	940	2	N	23					60
							25	9									
04	900	N	106	-0-	-794	-0-	5	1	101	2	N	-0-					60
05	1085	N	455	-0-	-630	-0-	19	1	436	2	N	-0-					60

RISING SUN WELL #: 1 RRCID -> 230102 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 11604 PERF. 9400 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	550	-0-	-256	-0-	22	1	528	2	N	-0-					150
01	775	N	636	-0-	-139	-0-	26	1	610	2	N	-0-					150
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	26	1	638	2	N	15					165
							17	9									
03	558	N	471	-0-	-87	-0-	20	1	451	2	N	-0-					165
04	630	N	156	-0-	-474	-0-	7	1	149	2	N	-0-					165
05	713	N	172	-0-	-541	-0-	7	1	165	2	N	-0-					165

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	5890	X	5651	-0-	-239	-0-	223	1	5363	2	N	59					113
							65	9									
01	5828	X	5538	-0-	-290	-0-	223	1	5296	2	N	17					130
							19	9									
02	5452	X	5215	-0-	-237	-0-	203	1	5012	2	N	-0-					130
03	5735	X	5655	-0-	-80	-0-	238	1	5404	2	N	12					142
							13	9									
04	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	233	1	5180	2	N	49					191
							54	9									
05	5642	X	5521	-0-	-121	-0-	235	1	5284	2	N	2					193
							2	9									

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	403	N	395	-0-	-8	-0-	16	1	379	2	N	-0-					85
01	527	N	501	-0-	-26	-0-	20	1	481	2	N	-0-					85
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	19	1	459	2	N	7					92
							8	9									
03	403	N	349	-0-	-54	-0-	15	1	334	2	N	-0-					92
04	480	N	200	-0-	-280	-0-	9	1	191	2	N	-0-					92
05	527	N	49	-0-	-478	-0-	2	1	47	2	N	-0-					92

STANDING PINE WELL #: 1 RRCID -> 256748 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9810 - 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	0		-0-	-0-	-0-	877					N	-0-					38
01	0		-0-	-0-	-0-	877					N	-0-					38
02	0		-0-	-0-	-0-	877					N	-0-					38
03	0		-0-	-0-	-0-	877					N	-0-	38	1			-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	877					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	877					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/19/2019

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
SHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 170700 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6418 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SKIPPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 178354 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9872 - 9938

12	2790	X	1684	-0-	-1106	-0-	460	1	1224	2	N	-0-					87
01	2790	X	1263	-0-	-1527	-0-	552	1	711	2	N	-0-					87
02	2610	X	1432	-0-	-1178	-0-	334	1	1098	2	N	-0-					87
03	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	572	1	3105	2	N	19					106
							21	9									
04	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	664	1	3114	2	N	14					120
							15	9									
*05	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	605	1	2938	2	N	8					128
							9	9									

SHERMAN WELL #: 2 RRCID -> 202312 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8640 - 9926

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	2	N	-0-	-0-	-2	-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

SKIPPER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 203259 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7854 - 10050

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-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

12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	N	-0-					113
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-					113
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					113
03	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					113
04	7	N	4	-0-	-3	-0-	1	1	3	2	N	-0-					113
*05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					113

SKIPPER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 234222 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8080 - 10217

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SHERMAN WELL #: 4 RRCID -> 237474 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7861 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	-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	124	N	106	-0-	-18	-0-	29	1	77	2	N	-0-					-0-
01	186	N	78	-0-	-108	-0-	34	1	44	2	N	-0-					-0-
02	174	N	100	-0-	-74	-0-	23	1	77	2	N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	26	1	140	2	N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	21	1	97	2	N	-0-					-0-
*05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	28	1	136	2	N	-0-					-0-

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
VASTAR FEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182858 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9212 - 9938

12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					37
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					37
02	DLQ G-10		705	-0-	705	705	705	2			Y	-0-					37
03	DLQ G-10		543	-0-	543	1248	543	2			Y	-0-					37
04	DLQ G-10		653	-0-	653	1901	653	2			Y	-0-					37
*05	2590	N	689	-0-	-1901	-0-	689	2			Y	-0-					37

VASTAR FEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183800 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8012 - 10139

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

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
LOCKE WELL #: 1 RRCID -> 177789 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8086 - 8592

12	1209	N	48	-0-	-1161	-0-	29	1	19	9	N	17	18	1			3
01	1333	N	998	-0-	-335	-0-	29	1	948	2	N	19	16	1			6
							21	9									
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	29	1	848	2	N	19	17	1			8
							21	9									
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	36	1	910	2	N	11	13	1			6
							12	9									
04	960	N	935	-0-	-25	-0-	27	1	896	2	N	11	13	1			4
							12	9									
*05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	21	1	914	2	N	15	10	1			9
							17	9									

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
PALMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275827 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 7634 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	167	-0-	-3491	-0-	104	1	63	9	N	57	61	1			10
01	3875	X	3688	-0-	-187	-0-	107	1	3515	2	N	60	51	1			19
							66	9									
02	3625	X	3089	-0-	-536	-0-	100	1	2919	2	N	64	62	1			21
							70	9									
03	4092	X	3404	-0-	-688	-0-	128	1	3234	2	N	38	42	1			17
							42	9									
04	3960	X	3287	-0-	-673	-0-	96	1	3172	2	N	17	28	1			6
							19	9									
05	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	81	1	3577	2	N	28	18	1			16
							31	9									

MCSWAIN WELL #: 6 RRCID -> 281949 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12460 PERF. 9614 - 9982

12	1240	X	169	-0-	-1071	-0-	167	1	2	9	N	2	2	1			-0-
01	1519	X	951	-0-	-568	-0-	194	1	754	2	N	3	2	1			1
							3	9									
02	1421	X	626	-0-	-795	-0-	122	1	504	2	N	-0-	1	1			-0-
03	1612	X	655	-0-	-957	-0-	125	1	528	2	N	2	1	1			1
							2	9									
04	1560	X	187	-0-	-1373	-0-	30	1	157	2	N	-0-	1	1			-0-
05	961	X	12	-0-	-949	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ANTHONY WELL #: 4 RRCID -> 289099 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 13172 PERF. 9996 - 10120

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	1781	-0-	1781	1781	39	1	1714	2	N	25	17	1			13
							28	9									

ORE CITY (TRAVIS PEAK) 67579 380 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SIMPLES OIL INTERNATIONAL, LLC 784116
OBERLIN WELL #: 2 RRCID -> 198262 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9567 - 9662

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

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	554	N	554	-0-	-0-	B	-0-	554	3			N	-0-	145	1		20
01	539	N	539	-0-	-0-	B	-0-	533	3	6	9	N	5				25
02	580	N	423	-0-	-157	B	-0-	420	3	3	9	N	3				28
03	615	N	615	-0-	-0-	B	-0-	609	3	6	9	N	5				33
04	510	N	481	-0-	-29	B	-0-	462	3	19	9	N	17				50
*05	549	N	549	-0-	-0-	B	-0-	546	3	3	9	N	3				53

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WOOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 243109 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10972 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SILER, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 245854 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12224 PERF.10922 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	564	-0-	-0-	B	-0-	544	2	20	9	N	18					78
01	347	X	347	-0-	-0-	B	-0-	343	2	4	9	N	4					82
02	474	N	474	-0-	-0-	B	-0-	452	2	22	9	N	20					102
03	558	N	494	-0-	-64	B	-0-	425	2	69	9	N	63					165
04	435	N	435	-0-	-0-	B	-0-	371	2	64	9	N	58					223
05	496	N	293	-0-	-203	B	-0-	263	2	30	9	N	27					250

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	2259	N	2259	-0-	-0-	B	-0-	2217	2	42	9	N	38	87	1			21
01	2170	N	2152	-0-	-18	B	-0-	2140	2	12	9	N	11					32
02	2088	N	2066	-0-	-22	B	-0-	2026	2	40	9	N	36					68
03	2263	N	2145	-0-	-118	B	-0-	2131	2	14	9	N	13					81
04	2070	N	1946	-0-	-124	B	-0-	1938	2	8	9	N	7	61	1			27
05	2201	N	2126	-0-	-75	B	-0-	2045	2	81	9	N	74					101

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	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	93	2	1	9	N	1					58
01	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	255	2	4	9	N	4					62
02	203	N	73	-0-	-130	B	-0-	72	2	1	9	N	1					63
03	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	203	2	3	9	N	3					66
04	240	N	173	-0-	-67	B	-0-	162	2	11	9	N	10					76
*05	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	219	2	4	9	N	4					80

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
ECHARD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189146 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11682 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8

GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 190743 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11410 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	340	-0-	-249	B	-0-	340	2			N	-0-					140
01	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2			N	-0-					140
02	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	2			N	-0-					140
03	664	N	664	-0-	-0-	B	-0-	664	2			N	-0-					140
04	301	N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	2			N	-0-					140
*05	1062	N	1062	-0-	-0-	B	-0-	1062	2			N	-0-					140

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 1 RRCID -> 191050 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11450 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	845	N	845	-0-	-0-	B	-0-	68	1	759	2	N	16	19	1			119
								18	9									
01	716	N	716	-0-	-0-	B	-0-	53	1	652	2	N	10	11	1			118
								11	9									
02	754	N	621	-0-	-133	B	-0-	47	1	565	2	N	8	6	1			120
								9	9									
03	640	N	640	-0-	-0-	B	-0-	31	1	586	2	N	21	22	1			119
								23	9									
04	848	N	848	-0-	-0-	B	-0-	39	1	791	2	N	16	15	1			120
								18	9									
05	651	N	620	-0-	-31	B	-0-	29	1	578	2	N	12	9	1			123
								13	9									

CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 191686 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11346 - 11568

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
01	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					27
02	58	N	-0-	-0-	-58	B	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
04	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	1	1	30	2	N	1	1	1			27
								1	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27

LINTNER WELL #: 1 RRCID -> 194345 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11354 - 11558

12	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2019 - P/A 05/15/19

GREEN BAY WELL #: 1 RRCID -> 194363 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11821

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	330					Y	-0-					50
01	380	X	50	-0-	-330	B	-0-	50	2			Y	-0-					50
02	T. A.		143	-0-	143	B	143	8	1	135	2	Y	-0-					50
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	143					Y	-0-					50
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	143					Y	-0-					50
05	T. A.		15	-0-	15	B	158	2	1	13	2	Y	-0-					50

WILSON, DAVID G. WELL #: 3 RRCID -> 195150 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11406 - 11648

12	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/25/2019

WILSON, DAVID G. WELL #: 2 RRCID -> 195151 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 11713 PERF.11360 - 11587

12	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/18/2019

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 196752 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11595 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	69	1	770	2	N	44	16	1			174
							48	9									
01	961	N	833	-0-	-128 B	-0-	61	1	751	2	N	19	13	1			180
							21	9									
02	986	N	653	-0-	-333 B	-0-	50	1	593	2	N	9	7	1			182
							10	9									
03	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	37	1	701	2	N	25	26	1			181
							28	9									
04	810	N	575	-0-	-235 B	-0-	26	1	520	2	N	26	192	1			15
							29	9									
05	713	N	174	-0-	-539 B	-0-	8	1	163	2	N	3	4	1			14
							3	9									

GREEN BAY WELL #: 2 RRCID -> 197198 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11690 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1544	-0-	-254 B	-0-	1540	2	4	9	Y	4					17
01	1798	N	1624	-0-	-174 B	-0-	10	1	1611	2	Y	3					20
							3	9									
02	1542	N	1542	-0-	-0- B	-0-	87	1	1452	2	Y	3					23
							3	9									
03	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	103	1	1011	2	Y	-0-					23
04	990	N	894	-0-	-96 B	-0-	95	1	799	2	Y	-0-					23
05	1023	N	486	-0-	-537 B	-0-	55	1	431	2	Y	-0-					23

GREEN BAY WELL #: 3 RRCID -> 198565 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	917	2			Y	-0-					111
01	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	6	1	924	2	Y	31					142
							34	9									
02	960	N	960	-0-	-0- B	-0-	50	1	831	2	Y	72	179	1			35
							79	9									
03	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	57	1	560	2	Y	-0-					35
04	930	N	716	-0-	-214 B	-0-	76	1	640	2	Y	-0-					35
05	1023	N	468	-0-	-555 B	-0-	53	1	415	2	Y	-0-					35

SWANN, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 199363 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11555 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	-0-	-0-	-186 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

WILSON, DAVID G. WELL #: 4 RRCID -> 199378 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11442 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	320	-0-	-393 B	-0-	26	1	286	2	N	7	7	1			23
							8	9									
01	744	N	224	-0-	-520 B	-0-	17	1	204	2	N	3	4	1			22
							3	9									
02	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	52	1	620	2	N	9	6	1			25
							10	9									
03	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	31	1	575	2	N	21	22	1			24
							23	9									
04	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	28	1	580	2	N	11	11	1			24
							12	9									
05	744	N	516	-0-	-228 B	-0-	24	1	484	2	N	7	7	1			24
							8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GREEN BAY WELL #: 4 RRCID -> 199555 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11887 - 12003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-642					Y	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-642					Y	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-642					Y	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-642					Y	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-642					Y	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-642					Y	-0-					11

SWANN, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 199734 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11658 - 11850

12	1507	N	1507	-0-	-0-	B	-0-	121	1	1346	2	N	36	27	1			139
								40	9									
01	1437	N	1437	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1238	2	N	89	213	1			15
								98	9									
02	1305	N	1209	-0-	-96	B	-0-	92	1	1098	2	N	17	12	1			20
								19	9									
03	1295	N	1295	-0-	-0-	B	-0-	63	1	1187	2	N	41	44	1			17
								45	9									
04	1380	N	108	-0-	-1272	B	-0-	5	1	101	2	N	2	5	1			14
								2	9									
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	B	-0-					N	-0-					13

GREEN BAY WELL #: 5 RRCID -> 200243 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11858 - 11954

12	1674	N	1651	-0-	-23	B	-0-	1651	2			Y	-0-					8
01	1798	N	1688	-0-	-110	B	-0-	11	1	1677	2	Y	-0-					8
02	1601	N	1601	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1511	2	Y	-0-					8
03	1188	N	1188	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1078	2	Y	-0-					8
04	1620	N	420	-0-	-1200	B	-0-	45	1	375	2	Y	-0-					8
05	1705	N	1398	-0-	-307	B	-0-	159	1	1239	2	Y	-0-					8

GREEN BAY WELL #: 6 RRCID -> 200244 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11943 - 12056

12	951	N	951	-0-	-0-	B	-0-	951	2			Y	-0-					137
01	1010	N	1010	-0-	-0-	B	-0-	6	1	981	2	Y	21					158
								23	9									
02	1007	N	1007	-0-	-0-	B	-0-	53	1	892	2	Y	56	179	1			35
								62	9									
03	690	N	690	-0-	-0-	B	-0-	64	1	626	2	Y	-0-					35
04	900	N	746	-0-	-154	B	-0-	79	1	667	2	Y	-0-					35
05	930	N	542	-0-	-388	B	-0-	62	1	480	2	Y	-0-					35

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 200679 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11654 - 11788

12	2533	N	2533	-0-	-0-	B	-0-	199	1	2215	2	N	108	44	1			95
								119	9									
01	2327	N	2327	-0-	-0-	B	-0-	167	1	2058	2	N	93	36	1			152
								102	9									
02	2059	N	2000	-0-	-59	B	-0-	148	1	1766	2	N	78	19	1			211
								86	9									
03	3115	X	3115	-0-	-0-	B	-0-	150	1	2821	2	N	131	283	1			59
								144	9									
04	2700	N	2700	-0-	-0-	B	-0-	121	1	2467	2	N	102	48	1			113
								112	9									
*05	2635	N	2635	-0-	-0-	B	-0-	124	1	2457	2	N	49	35	1			127
								54	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 201167 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11653 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1579	N	1579	-0-	-0- B	-0-	126	1	1400	2	N	48	28	1			157
							53	9									
01	1471	N	1471	-0-	-0- B	-0-	106	1	1297	2	N	62	23	1			196
							68	9									
02	1305	N	1231	-0-	-74 B	-0-	90	1	1075	2	N	60	195	1			61
							66	9									
03	1264	N	1264	-0-	-0- B	-0-	62	1	1158	2	N	40	43	1			58
							44	9									
04	1451	N	1451	-0-	-0- B	-0-	66	1	1352	2	N	30	26	1			62
							33	9									
05	1302	N	1289	-0-	-13 B	-0-	61	1	1208	2	N	18	18	1			62
							20	9									

GREEN BAY WELL #: 7 RRCID -> 201450 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11810 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	304	-0-	-192 B	-0-	301	2	3	9	Y	3	26	1			2
01	403	N	380	-0-	-23 B	-0-	2	1	378	2	Y	-0-					2
02	377	N	278	-0-	-99 B	-0-	16	1	262	2	Y	-0-					2
03	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	15	1	149	2	Y	-0-					2
04	360	N	226	-0-	-134 B	-0-	24	1	202	2	Y	-0-					2
05	310	N	124	-0-	-186 B	-0-	14	1	110	2	Y	-0-					2

GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 201496 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11777 PERF.11395 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	10	-0-	-83 B	-0-	1	1	9	2	N	-0-					42
01	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	5	1	55	2	N	1	1	1			42
							1	9									
02	58	N	39	-0-	-19 B	-0-	3	1	36	2	N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
04	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	8	1	159	2	N	4	3	1			43
							4	9									
*05	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	4	1	86	2	N	1	2	1			42
							1	9									

CAMERON WELL #: 2 RRCID -> 202490 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11330 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2019

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 202491 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11580 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97
01	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	1	1	10	2	N	-0-					97
02	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					97
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97
04	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97

MURRAY WELL #: 1 RRCID -> 203891 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11739 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-					38
01	155	N	36	-0-	-119 B	-0-	36	2			N	-0-					38
02	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					38
03	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					38
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					38
05	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					38

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY "A" WELL #: A 1 RRCID -> 204105 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11662 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	23	-0-	-101	B	-0-	23	2			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	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SWANN, M. C. WELL #: 4 RRCID -> 204442 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11543 - 11780

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-768					N	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-768					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-768					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-768					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-768					N	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-768					N	-0-					65

REAGAN WELL #: 1 RRCID -> 205736 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11546 - 11818

12	62	N	15	-0-	-47	B	-0-	15	2			N	-0-					27
01	11	N	-0-	-0-	-11	B	-0-					N	-0-					27
02	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	2			N	-0-					27
03	53	N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	2			N	-0-					27
04	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	2			N	-0-					27
*05	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	2			N	-0-					27

MCELROY WELL #: 2 RRCID -> 206004 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11564 - 11820

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100

MCELROY "A" WELL #: A 2 RRCID -> 206535 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11581 - 11765

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2945					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2945					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2945					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2945					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2945					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2945					N	-0-					30

WILKINSON WELL #: 1 RRCID -> 206643 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11562 - 11748

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-288					N	-0-					153
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-288					N	-0-					153
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-288					N	-0-					153
03	0	N	13	-0-	13	B	-275	13	2			N	-0-					153
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-275					N	-0-					153
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-275					N	-0-					153

WILSON, DAVID G. WELL #: 5 RRCID -> 207737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11409 - 11574

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					151
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					151
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					151
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					151
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					151
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					151

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	2	1	21	2	N	-0-					196
01	31	N	-0-	-0-	31 B	-0-					N	-0-					196
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
*05	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	1	1	11	2	N	-0-					196

MCELROY WELL #: 3 RRCID -> 208056 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 11923 PERF.11087 - 12037

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-

MCELROY WELL #: 5 RRCID -> 208085 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11852 - 11620

12	31	N	-0-	-0-	31 B	-499					N	-0-					30
01	62	N	-0-	-0-	62 B	-499					N	-0-					30
02	0	N	25	-0-	25 B	-474	2	1	23	2	N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-474					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-474					N	-0-					30
05	31	N	42	-0-	11 B	-463	2	1	40	2	N	-0-					30

GREEN BAY WELL #: 12 RRCID -> 209482 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10935 - 11908

12	T. A.		25	-0-	25 B	283	25	2			Y	-0-					5
01	321	X	38	-0-	283 B	-0-	38	2			Y	-0-					5
02	58	N	38	-0-	20 B	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					5
03	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					5
04	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					5
*05	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	5	1	38	2	Y	-0-					5

GREEN BAY WELL #: 9 RRCID -> 209483 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11822 - 11860

12	961	N	661	-0-	300 B	-0-	659	2	2	9	Y	2	25	1			2
01	837	N	508	-0-	329 B	-0-	3	1	505	2	Y	-0-					2
02	754	N	532	-0-	222 B	-0-	30	1	502	2	Y	-0-					2
03	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	54	1	531	2	Y	-0-					2
04	480	N	373	-0-	107 B	-0-	40	1	333	2	Y	-0-					2
05	558	N	163	-0-	395 B	-0-	19	1	144	2	Y	-0-					2

GREEN BAY WELL #: 14 RRCID -> 209995 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11962 - 12092

12	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					13
01	465	N	411	-0-	54 B	-0-	3	1	408	2	N	-0-					13
02	406	N	363	-0-	43 B	-0-	20	1	343	2	N	-0-					13
03	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	17	1	163	2	N	-0-					13
04	390	N	227	-0-	163 B	-0-	24	1	203	2	N	-0-					13
05	403	N	56	-0-	347 B	-0-	6	1	50	2	N	-0-					13

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY WELL #: 7 RRCID -> 210043 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11607 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	48	1	540	2	N	11	11	1			224
							12	9									
01	527	N	522	-0-	-5 B	-0-	39	1	475	2	N	7	8	1			223
							8	9									
02	522	N	450	-0-	-72 B	-0-	34	1	408	2	N	7	196	1			34
							8	9									
03	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	24	1	449	2	N	16	17	1			33
							18	9									
04	510	N	241	-0-	-269 B	-0-	11	1	224	2	N	5	5	1			33
							6	9									
05	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-	1	1			32

LINTNER WELL #: 3 RRCID -> 210758 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11321 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	9	1	96	2	N	2	2	1			161
							2	9									
01	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	6	1	71	2	N	1	1	1			161
							1	9									
02	87	N	62	-0-	-25 B	-0-	5	1	56	2	N	1	1	1			161
							1	9									
03	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	1	1	18	2	N	1	1	1			161
							1	9									
04	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	7	1	134	2	N	2	2	1			161
							2	9									
*05	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	8	1	160	2	N	53	165	1			49
							58	9									

POND WELL #: 1 RRCID -> 211516 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11848 - 12007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	517	-0-	-10 B	-0-	511	2	6	9	N	5					112
01	558	N	472	-0-	-86 B	-0-	472	2			N	-0-					112
02	493	N	424	-0-	-69 B	-0-	424	2			N	-0-					112
03	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-					112
04	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					112
*05	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	703	2			N	-0-					112

MCELROY WELL #: 10 RRCID -> 211889 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11624 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					N	-0-					171
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					171
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					171
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					171
04	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	1	2	11	9	N	10	147	1			34
*05	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	5	1	106	2	N	1	1	1			34
							1	9									

MCELROY WELL #: 9 RRCID -> 211891 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11582 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	8	1	87	2	N	1	1	1			34
							1	9									
01	62	N	39	-0-	-23 B	-0-	3	1	35	2	N	1	1	1			34
							1	9									
02	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	6	1	74	2	N	1	1	1			34
							1	9									
03	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	3	1	49	2	N	2	2	1			34
							2	9									
04	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	6	1	132	2	N	2	2	1			34
							2	9									
05	93	N	61	-0-	-32 B	-0-	3	1	57	2	N	1	1	1			34
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CAMERON WELL #: 4 RRCID -> 211928 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11328 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-108					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-108					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-108					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-108					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-108					N	-0-					27
05	14B2	EXT	48	-0-	48 B	-60	2	1	46	2	N	-0-					27

ECHARD HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 211975 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11962 - 12153

12	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	2			Y	-0-					9
01	1054	N	1029	-0-	25 B	-0-	6	1	1023	2	Y	-0-					9
02	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	62	1	1044	2	Y	-0-					9
03	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	74	1	725	2	Y	-0-					9
04	960	N	859	-0-	101 B	-0-	91	1	768	2	Y	-0-					9
05	992	N	573	-0-	419 B	-0-	65	1	508	2	Y	-0-					9

MCELROY WELL #: 8 RRCID -> 212001 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11635 - 11881

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
01	62	N	-0-	-0-	62 B	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
04	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					32
*05	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	1	1	23	2	N	-0-					32

SWANN, M. C. WELL #: 5 RRCID -> 212602 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11542 - 11685

12	31	N	11	-0-	20 B	-0-	1	1	10	2	N	-0-					84
01	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	1	1	10	2	N	-0-					84
02	58	N	36	-0-	22 B	-0-	3	1	33	2	N	-0-					84
03	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	1	1	13	2	N	1	1	1			84
							1	9									
04	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	4	1	74	2	N	1	1	1			84
							1	9									
*05	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	8	1	152	2	N	2	2	1			84
							2	9									

SWANN, M. C. WELL #: 6 RRCID -> 212971 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11403 - 11793

12	713	N	595	-0-	118 B	-0-	47	1	526	2	N	20	11	1			169
							22	9									
01	558	N	516	-0-	42 B	-0-	38	1	470	2	N	7	8	1			168
							8	9									
02	493	N	433	-0-	60 B	-0-	33	1	393	2	N	6	4	1			170
							7	9									
03	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	22	1	414	2	N	14	15	1			169
							15	9									
04	510	N	475	-0-	35 B	-0-	22	1	444	2	N	8	8	1			169
							9	9									
05	465	N	345	-0-	120 B	-0-	16	1	323	2	N	5	5	1			169
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CAMERON WELL #: 9 RRCID -> 213095 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11341 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	42	1	473	2	N	10	10	1			85
							11	9									
01	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	42	1	518	2	N	8	9	1			84
							9	9									
02	580	N	355	-0-	-225 B	-0-	27	1	322	2	N	5	4	1			85
							6	9									
03	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	14	1	264	2	N	9	10	1			84
							10	9									
04	540	N	354	-0-	-186 B	-0-	16	1	330	2	N	7	6	1			85
							8	9									
05	372	N	360	-0-	-12 B	-0-	17	1	337	2	N	5	5	1			85
							6	9									

NE OVERTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213128 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11718 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-	660	2			N	-0-					3
01	775	N	623	-0-	-152 B	-0-	623	2			N	-0-					3
02	638	N	569	-0-	-69 B	-0-	3	1	566	2	N	-0-					3
03	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	142	1	389	2	N	-0-					3
04	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	152	1	714	2	N	-0-					3
*05	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	273	1	728	2	N	-0-					3

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	1209	X	1071	-0-	-138 B	-0-	1068	2	3	9	Y	3	26	1			3
01	1209	X	1100	-0-	-109 B	-0-	7	1	1093	2	Y	-0-					3
02	1098	N	1098	-0-	-0- B	-0-	62	1	1036	2	Y	-0-					3
03	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	73	1	720	2	Y	-0-					3
04	1050	N	910	-0-	-140 B	-0-	97	1	813	2	Y	-0-					3
05	1085	N	673	-0-	-412 B	-0-	77	1	596	2	Y	-0-					3

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	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	2			N	-0-					111
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					111
02	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					111
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					111
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	14	41	1			84
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					84

LINTNER WELL #: 5 RRCID -> 213708 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11309 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	8	1	84	2	N	2	2	1			111
							2	9									
01	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	8	1	99	2	N	2	2	1			111
							2	9									
02	87	N	-0-	-0-	-87 B	-0-					N	-0-					111
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	1	1			110
04	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	8	1	154	2	N	4	3	1			111
							4	9									
*05	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	4	1	81	2	N	1	1	1			111
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 7 RRCID -> 213857 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11480 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	730	N	730	-0-	-0-	B	-0-	59	1	656	2	N	14	15	1			63
								15	9									
01	780	N	780	-0-	-0-	B	-0-	57	1	704	2	N	17	12	1			68
								19	9									
02	714	N	714	-0-	-0-	B	-0-	54	1	649	2	N	10	7	1			71
								11	9									
03	919	N	919	-0-	-0-	B	-0-	45	1	842	2	N	29	31	1			69
								32	9									
04	936	N	936	-0-	-0-	B	-0-	43	1	873	2	N	18	17	1			70
								20	9									
*05	1101	N	1101	-0-	-0-	B	-0-	52	1	1027	2	N	20	14	1			76
								22	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 6 RRCID -> 213858 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11403 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	86	-0-	-565	B	-0-	7	1	78	2	N	1	2	1			209
								1	9									
01	651	N	314	-0-	-337	B	-0-	23	1	287	2	N	4	4	1			209
								4	9									
02	818	N	818	-0-	-0-	B	-0-	62	1	744	2	N	11	7	1			213
								12	9									
03	717	N	717	-0-	-0-	B	-0-	35	1	657	2	N	23	25	1			211
								25	9									
04	1135	N	1135	-0-	-0-	B	-0-	48	1	984	2	N	94	202	1			103
								103	9									
*05	942	N	942	-0-	-0-	B	-0-	45	1	884	2	N	12	13	1			102
								13	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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-142					N	-0-					30
01	13	N	-0-	-0-	-13	B	-142					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-142					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-142					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-142					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-142					N	-0-					30

MOORE WELL #: 3 RRCID -> 213941 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11614 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	716	N	716	-0-	-0-	B	-0-	57	1	633	2	N	24	13	1			211
								26	9									
01	682	N	651	-0-	-31	B	-0-	48	1	593	2	N	9	10	1			210
								10	9									
02	638	N	542	-0-	-96	B	-0-	41	1	493	2	N	7	5	1			212
								8	9									
03	594	N	594	-0-	-0-	B	-0-	29	1	544	2	N	19	20	1			211
								21	9									
04	630	N	587	-0-	-43	B	-0-	25	1	516	2	N	42	196	1			57
								46	9									
05	589	N	542	-0-	-47	B	-0-	26	1	508	2	N	7	7	1			57
								8	9									

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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50
01	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GREEN BAY WELL #: 15 RRCID -> 214383 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11918 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1215	-0-	-118 B	-0-	1212	2	3	9	Y	3					16
01	1271	N	1231	-0-	-40 B	-0-	8	1	1219	2	Y	4					20
							4	9									
02	1258	N	1258	-0-	-0- B	-0-	71	1	1184	2	Y	3					23
							3	9									
03	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	81	1	795	2	Y	-0-					23
04	1200	N	899	-0-	-301 B	-0-	96	1	803	2	Y	-0-					23
05	1333	N	603	-0-	-730 B	-0-	69	1	534	2	Y	-0-					23

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	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	1190	2			N	-0-					92
01	1271	N	1075	-0-	-196 B	-0-	7	1	1068	2	N	-0-					92
02	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	59	1	995	2	N	-0-					92
03	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	71	1	694	2	N	-0-					92
04	1215	N	1215	-0-	-0- B	-0-	129	1	1086	2	N	-0-					92
05	1116	N	885	-0-	-231 B	-0-	101	1	784	2	N	-0-					92

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	155	N	66	-0-	-89 B	-0-	5	1	60	2	N	1	1	1			94
							1	9									
01	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	10	1	128	2	N	2	2	1			94
							2	9									
02	116	N	38	-0-	-78 B	-0-	3	1	34	2	N	1	1	1			94
							1	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					94
04	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	9	1	185	2	N	3	3	1			94
							3	9									
*05	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	4	1	79	2	N	2	2	1			94
							2	9									

SWANN, M. C. WELL #: 7 RRCID -> 214856 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11563 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	29	1	325	2	N	8	7	1			145
							9	9									
01	310	N	240	-0-	-70 B	-0-	18	1	219	2	N	3	4	1			144
							3	9									
02	290	N	234	-0-	-56 B	-0-	18	1	213	2	N	3	2	1			145
							3	9									
03	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	6	1	112	2	N	4	5	1			144
							4	9									
04	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	15	1	306	2	N	6	5	1			145
							7	9									
05	248	N	14	-0-	-234 B	-0-	1	1	13	2	N	-0-	1	1			144

SWANN, M. C. WELL #: 11 RRCID -> 215051 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11605 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	14	1	154	2	N	4	3	1			71
							4	9									
01	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	7	1	89	2	N	1	2	1			70
							1	9									
02	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	9	1	107	2	N	2	1	1			71
							2	9									
03	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	6	1	107	2	N	4	4	1			71
							4	9									
04	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	10	1	212	2	N	4	4	1			71
							4	9									
05	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	6	1	112	2	N	2	2	1			71
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

SWANN, M. C. WELL #: 8 RRCID -> 215473 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11602 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	13	1	139	2	N	4	3	1			71
							4	9									
01	62	N	25	-0-	-37 B	-0-	2	1	23	2	N	-0-	1	1			70
02	58	N	30	-0-	-28 B	-0-	2	1	28	2	N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
04	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	2	1	36	2	N	1	1	1			70
							1	9									
05	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	1	1	15	2	N	-0-					70

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	2387	X	1474	-0-	-913 B	-0-	119	1	1323	2	N	29	27	1			251
							32	9									
01	1248	X	1248	-0-	-0- B	-0-	92	1	1136	2	N	18	20	1			249
							20	9									
02	1276	X	1195	-0-	-81 B	-0-	86	1	1028	2	N	74	195	1			128
							81	9									
03	1364	X	1225	-0-	-139 B	-0-	60	1	1121	2	N	40	42	1			126
							44	9									
04	1263	N	1263	-0-	-0- B	-0-	58	1	1179	2	N	24	23	1			127
							26	9									
05	1271	N	1101	-0-	-170 B	-0-	52	1	1031	2	N	16	15	1			128
							18	9									

SWANN, M. C. WELL #: 12 RRCID -> 216043 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11603 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	6	1	70	2	N	1	1	1			195
							1	9									
01	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	6	1	68	2	N	1	1	1			195
							1	9									
02	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	6	1	71	2	N	2	1	1			196
							2	9									
03	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	3	1	50	2	N	1	2	1			195
							1	9									
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					195
*05	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	11	1	216	2	N	3	2	1			196
							3	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 8R RRCID -> 216102 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11482 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCELROY WELL #: 06 RRCID -> 216419 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11601 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					182
01	124	N	26	-0-	-98 B	-0-	2	1	24	2	N	-0-					182
02	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					182
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					182
04	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	21	1	430	2	N	9	7	1			184
							10	9									
*05	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	4	1	71	2	N	-0-	2	1			182

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 9 RRCID -> 216520 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11364 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	217	-0-	-93 B	-0-	18	1	195	2	N	4	4	1			51
							4	9									
01	341	N	246	-0-	-95 B	-0-	18	1	224	2	N	4	4	1			51
							4	9									
02	290	N	198	-0-	-92 B	-0-	15	1	181	2	N	2	2	1			51
							2	9									
03	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	4	1	75	2	N	3	3	1			51
							3	9									
04	240	N	126	-0-	-114 B	-0-	6	1	118	2	N	2	2	1			51
							2	9									
05	217	N	82	-0-	-135 B	-0-	4	1	77	2	N	1	1	1			51
							1	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 13 RRCID -> 217201 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11468 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	5	1	51	2	N	1	1	1			107
							1	9									
01	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	2	1	29	2	N	1	1	1			107
							1	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					107
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					107
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					107
*05	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	10	1	201	2	N	3	2	1			108
							3	9									

WILSON, DAVID G. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217239 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11283 - 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	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/03/2019

WILSON, DAVID G. WELL #: 12 RRCID -> 217562 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11845 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	66	-0-	-120 B	-0-	5	1	60	2	N	1	1	1			82
							1	9									
01	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	4	1	49	2	N	1	1	1			82
							1	9									
02	87	N	38	-0-	-49 B	-0-	3	1	35	2	N	-0-					82
03	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	3	1	61	2	N	2	2	1			82
							2	9									
04	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	4	1	83	2	N	2	2	1			82
							2	9									
*05	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	11	1	211	2	N	3	2	1			83
							3	9									

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	279	N	151	-0-	-128 B	-0-	151	2			N	-0-					74
01	217	N	110	-0-	-107 B	-0-	1	1	109	2	N	-0-					74
02	145	N	118	-0-	-27 B	-0-	7	1	111	2	N	-0-					74
03	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	5	1	51	2	N	-0-					74
04	120	N	94	-0-	-26 B	-0-	10	1	84	2	N	-0-					74
05	124	N	96	-0-	-28 B	-0-	11	1	85	2	N	-0-					74

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MOORE WELL #: 6 RRCID -> 218377 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11633 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	67	1	751	2	N	15	15	1		146
							17	9								
01	744	N	645	-0-	-99 B	-0-	48	1	586	2	N	10	11	1		145
							11	9								
02	754	N	587	-0-	-167 B	-0-	45	1	533	2	N	8	6	1		147
							9	9								
03	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	34	1	639	2	N	22	23	1		146
							24	9								
04	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	29	1	582	2	N	83	178	1		51
							91	9								
05	620	N	420	-0-	-200 B	-0-	20	1	394	2	N	5	6	1		50
							6	9								

SWANN, M. C. WELL #: 13 RRCID -> 218731 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11550 - 11802

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362						N	-0-				125
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362						N	-0-				125
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362						N	-0-				125
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362						N	-0-				125
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362						N	-0-				125
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362						N	-0-				125

WILSON, DAVID G. WELL #: 10 RRCID -> 219496 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11415 - 11683

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2894						N	-0-				110
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2894						N	-0-				110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2894						N	-0-				110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2894						N	-0-				110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2894						N	-0-				110
05	14B2 EXT	33	-0-	33 B	-2861	2	1	30	2		N	1				111
						1	9									

MCELROY WELL #: 12 RRCID -> 222271 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11591 - 11832

12	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	31	1	347	2	N	8	7	1		69
							9	9								
01	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	25	1	311	2	N	5	5	1		69
							6	9								
02	319	N	284	-0-	-35 B	-0-	22	1	258	2	N	4	3	1		70
							4	9								
03	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	7	1	133	2	N	5	6	1		69
							6	9								
04	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	19	1	385	2	N	8	7	1		70
							9	9								
05	310	N	267	-0-	-43 B	-0-	13	1	250	2	N	4	4	1		70
							4	9								

HARMON WELL #: 8 RRCID -> 222799 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11688 PERF.11294 - 11559

12	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	13	1	142	2	N	3	3	1		100
							3	9								
01	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	8	1	93	2	N	2	2	1		100
							2	9								
02	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	8	1	92	2	N	2	1	1		101
							2	9								
03	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	3	1	54	2	N	1	2	1		100
							1	9								
04	90	N	69	-0-	-21 B	-0-	3	1	65	2	N	1	1	1		100
							1	9								
*05	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	9	1	187	2	N	3	2	1		101
							3	9								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 15 RRCID -> 223108 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11460 - 11608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	7	1	82	2	N	2	1	1			49
							2	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	1	1			48
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
03	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	1	1	13	2	N	1					49
							1	9									
04	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	15	1	302	2	N	6	5	1			50
							7	9									
*05	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	2	1	42	2	N	1	2	1			49
							1	9									

NE OVERTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224409 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11719 - 11830

12	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2			N	-0-					3
01	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	680	2			N	-0-					3
02	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	3	1	599	2	N	-0-					3
03	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	140	1	383	2	N	-0-					3
04	570	N	569	-0-	-1 B	-0-	100	1	469	2	N	-0-					3
05	589	N	554	-0-	-35 B	-0-	151	1	403	2	N	-0-					3

NE OVERTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224515 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11733 - 11799

12	1196	N	1196	-0-	-0- B	-0-	1196	2			N	-0-					3
01	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	2			N	-0-					3
02	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	6	1	1117	2	N	-0-					3
03	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	260	1	712	2	N	-0-					3
04	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	132	1	622	2	N	-0-					3
*05	1152	N	1152	-0-	-0- B	-0-	314	1	838	2	N	-0-					3

SWANN, M. C. WELL #: 14 RRCID -> 224818 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11586 - 11809

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17

WILSON, DAVID G. WELL #: 14 RRCID -> 225258 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11489 - 11665

12	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	12	1	130	2	N	3	3	1			94
							3	9									
01	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	7	1	85	2	N	2	2	1			94
							2	9									
02	203	N	71	-0-	-132 B	-0-	5	1	65	2	N	1	1	1			94
							1	9									
03	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	5	1	89	2	N	3	3	1			94
							3	9									
04	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	43	1	871	2	N	18	15	1			97
							20	9									
*05	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	16	1	322	2	N	5	7	1			95
							6	9									

NE OVERTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225308 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11678 - 11778

12	1798	N	1507	-0-	-291 B	-0-	1507	2			N	-0-					3
01	1581	N	1493	-0-	-88 B	-0-	1493	2			N	-0-					3
02	1334	N	1279	-0-	-55 B	-0-	7	1	1272	2	N	-0-					3
03	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-	299	1	820	2	N	-0-					3
04	1440	N	1100	-0-	-340 B	-0-	193	1	907	2	N	-0-					3
05	1364	N	811	-0-	-553 B	-0-	221	1	590	2	N	-0-					3

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY "A" WELL #: A 4 RRCID -> 226400 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11574 - 11881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					107
01	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-					107
02	145	N	48	-0-	-97 B	-0-	48	2			N	-0-					107
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					107
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					107
05	62	N	35	-0-	-27 B	-0-	35	2			N	-0-					107

ECHARD HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 229133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.12002 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	4111	-0-	-508 B	-0-	4111	2			N	-0-					19
01	4619	X	3995	-0-	-624 B	-0-	25	1	3970	2	N	-0-					19
02	4321	X	4134	-0-	-187 B	-0-	233	1	3900	2	N	1					20
							1	9									
03	4745	X	4745	-0-	-0- B	-0-	439	1	4306	2	N	-0-					20
04	4397	X	4397	-0-	-0- B	-0-	468	1	3929	2	N	-0-					20
*05	4523	X	4523	-0-	-0- B	-0-	515	1	4008	2	N	-0-					20

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	1054	N	940	-0-	-114 B	-0-	911	2	29	9	N	26	99	1			13
01	992	N	878	-0-	-114 B	-0-	5	1	873	2	N	-0-					13
02	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	50	1	832	2	N	-0-					13
03	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	56	1	548	2	N	-0-					13
04	840	N	654	-0-	-186 B	-0-	70	1	584	2	N	-0-					13
05	930	N	459	-0-	-471 B	-0-	52	1	407	2	N	-0-					13

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	2387	X	1960	-0-	-427 B	-0-	1960	2			N	-0-					3
01	2387	X	1930	-0-	-457 B	-0-	1930	2			N	-0-					3
02	2233	X	1614	-0-	-619 B	-0-	9	1	1605	2	N	-0-					3
03	2356	X	2016	-0-	-340 B	-0-	539	1	1477	2	N	-0-					3
04	2057	N	2057	-0-	-0- B	-0-	361	1	1696	2	N	-0-					3
05	1736	N	1516	-0-	-220 B	-0-	413	1	1103	2	N	-0-					3

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	3999	X	3076	-0-	-923 B	-0-	3076	2			N	-0-					19
01	3999	X	3049	-0-	-950 B	-0-	19	1	3030	2	N	-0-					19
02	3480	X	2880	-0-	-600 B	-0-	162	1	2717	2	N	1					20
							1	9									
03	3627	X	3115	-0-	-512 B	-0-	288	1	2827	2	N	-0-					20
04	3210	X	2875	-0-	-335 B	-0-	306	1	2569	2	N	-0-					20
*05	3425	X	3425	-0-	-0- B	-0-	390	1	3035	2	N	-0-					20

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	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	24	1	272	2	N	8	9	1			111
							9	9									
01	992	N	471	-0-	-521 B	-0-	35	1	428	2	N	7	7	1			111
							8	9									
02	928	N	267	-0-	-661 B	-0-	20	1	243	2	N	4	3	1			112
							4	9									
03	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	16	1	307	2	N	10	11	1			111
							11	9									
04	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-	1	1			110
*05	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	20	1	403	2	N	6	4	1			112
							7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	6107	X	6601	-0-	494 B	-5750	308	1	5973	2	N	291	203	1			126
							320	9									
01	5580	X	6045	-0-	465 B	-5285	254	1	5543	2	N	225	207	1			144
							248	9									
02	5771	X	5153	-0-	-618 B	-5285	236	1	4712	2	N	186	204	1			126
							205	9									
03	6169	X	9268	-0-	3099 B	-2186	231	1	8772	2	N	241	199	1			168
							265	9									
04	6390	X	8013	-0-	1623 B	-563	145	1	7673	2	N	177	214	1			131
							195	9									
*05	7778	X	8341	-0-	563 B	-0-	155	1	8014	2	N	156	213	1			74
							172	9									

ECHARD HEIRS WELL #: 8H RRCID -> 276053 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12295 - 14023

12	8990	X	7294	-0-	-1696 B	-28323	7294	2			N	-0-					90
01	8990	X	7127	-0-	-1863 B	-28323	44	1	7083	2	N	-0-					90
02	7975	X	6853	-0-	-1122 B	-28323	386	1	6467	2	N	-0-					90
03	8308	X	7899	-0-	-409 B	-28323	730	1	7169	2	N	-0-					90
04	7290	X	7309	-0-	19 B	-28304	777	1	6526	2	N	5					95
							6	9									
05	7316	X	7302	-0-	-14 B	-28304	832	1	6470	2	N	-0-					95

LINTNER-WILSON GU 2 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276447 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 11545 PERF.12016 - 15540

12	10540	X	12381	-0-	1841 B	-92434	12381	2			N	-0-					117
01	10819	X	10706	-0-	-113 B	-92434	10468	2	238	9	N	216	181	1			152
02	10846	X	9194	-0-	-1652 B	-92434	9166	2	28	9	N	25					177
03	11594	X	16248	-0-	4654 B	-87780	16248	2			N	-0-					177
04	11220	X	13467	-0-	2247 B	-85533	13467	2			N	-0-					177
05	11594	X	13808	-0-	2214 B	-83319	13789	2	19	9	N	17					194

LINTNER-GUTHRIE (ALLOCATION) UN WELL #: 1H RRCID -> 276790 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11893 - 16543

12	15097	X	19642	-0-	4545 B	-290122	19537	2	105	9	N	95	64	1			144
01	14973	X	19332	-0-	4359 B	-285763	18969	2	363	9	N	330	280	1			194
02	16762	X	15893	-0-	-869 B	-285763	15698	2	195	9	N	177	249	1			122
03	17918	X	27649	-0-	9731 B	-276032	27448	2	201	9	N	183	42	1			263
04	17340	X	23955	-0-	6615 B	-269417	23786	2	169	9	N	154	265	1			152
05	17918	X	23268	-0-	5350 B	-264067	23117	2	151	9	N	137	64	1			225

NE OVERTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278733 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12008 - 15052

12	14477	X	14122	-0-	-355 B	-233702	14047	2	75	9	N	68	187	1			37
01	14477	X	14440	-0-	-37 B	-233702	14440	2			N	-0-					37
02	13543	X	12267	-0-	-1276 B	-233702	12267	2			N	-0-					37
03	14291	X	13266	-0-	-1025 B	-233702	13266	2			N	-0-					37
04	13980	X	12844	-0-	-1136 B	-233702	12844	2			N	-0-					37
05	14446	X	13422	-0-	-1024 B	-233702	13422	2			N	-0-					37

NE OVERTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278734 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12413 - 15071

12	8276	X	8276	-0-	-0- B	-0-	8262	2	14	9	N	13					63
01	8551	X	8551	-0-	-0- B	-0-	8539	2	12	9	N	11					74
02	7260	X	7260	-0-	-0- B	-0-	7260	2			N	-0-					74
03	7844	X	7844	-0-	-0- B	-0-	7844	2			N	-0-					74
04	7458	X	7458	-0-	-0- B	-0-	7458	2			N	-0-					74
*05	7565	X	7565	-0-	-0- B	-0-	7565	2			N	-0-					74

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GUTHRIE-WILSON GU1-LINTNER ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279224 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11850 - 16384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17236	X	7893	-0-	-9343 B	-386396	382	1	7402	2	N	99	217	1			69
							109	9									
01	16988	X	17407	-0-	419 B	-385977	746	1	16284	2	N	343	247	1			165
							377	9									
02	15834	X	13836	-0-	-1998 B	-385977	650	1	12974	2	N	193	237	1			121
							212	9									
03	14663	X	24323	-0-	9660 B	-376317	618	1	23451	2	N	231	207	1			145
							254	9									
04	16860	X	19707	-0-	2847 B	-373470	363	1	19166	2	N	162	70	1			237
							178	9									
05	17422	X	20137	-0-	2715 B	-370755	379	1	19575	2	N	166	235	1			168
							183	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	13423	X	16908	-0-	3485 B	-762489	816	1	15807	2	N	259	237	1			222
							285	9									
01	14260	X	14440	-0-	180 B	-762309	616	1	13437	2	N	352	430	1			144
							387	9									
02	15051	X	11745	-0-	-3306 B	-762309	542	1	10817	2	N	351	227	1			268
							386	9									
03	16089	X	19406	-0-	3317 B	-758992	491	1	18628	2	N	261	401	1			128
							287	9									
04	15870	X	15909	-0-	39 B	-758953	286	1	15114	2	N	463	431	1			160
							509	9									
05	16399	X	15876	-0-	-523 B	-758953	297	1	15380	2	N	181	221	1			120
							199	9									

GREEN BAY - ECHARD ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279286 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11870 PERF.12370 - 17960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35185	X	30292	-0-	-4893 B	-289825	30261	2	31	9	N	28					48
01	35185	X	29208	-0-	-5977 B	-289825	29158	2	50	9	N	45					93
02	30305	X	27076	-0-	-3229 B	-289825	26937	2	139	9	N	126	176	1			43
03	30907	X	28885	-0-	-2022 B	-289825	28867	2	18	9	N	16					59
04	29550	X	27534	-0-	-2016 B	-289825	27508	2	26	9	N	24					83
05	30287	X	28657	-0-	-1630 B	-289825	28629	2	28	9	N	25					108

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	23684	X	23684	-0-	-0- B	-0-	1915	1	21336	2	N	394	256	1			186
							433	9									
01	21875	X	21875	-0-	-0- B	-0-	1612	1	19820	2	N	403	413	1			176
							443	9									
02	17281	X	17281	-0-	-0- B	-0-	1320	1	15777	2	N	167	238	1			105
							184	9									
03	8369	X	8369	-0-	-0- B	-0-	1351	1	6855	2	N	148	39	1			214
							163	9									
04	1568	X	1568	-0-	-0- B	-0-	1006	1	562	9	N	511	443	1			282
*05	1384	X	1384	-0-	-0- B	-0-	1191	1	193	9	N	175	246	1			211

WILKINSON - MCELROY 'A' ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279290 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12113 - 18543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28055	X	22140	-0-	-5915 B	-0-	21682	2	458	9	N	416	417	1			211
01	28055	X	21764	-0-	-6291 B	-0-	21214	2	550	9	N	500	598	1			113
02	23693	X	22854	-0-	-839 B	-0-	22415	2	439	9	N	399	221	1			291
03	25327	X	19214	-0-	-6113 B	-0-	18751	2	463	9	N	421	417	1			295
04	23040	X	22319	-0-	-721 B	-0-	21778	2	541	9	N	492	573	1			214
05	24428	X	23143	-0-	-1285 B	-0-	22732	2	411	9	N	374	415	1			173

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MURRAY-MCELROY 'A' ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279293 COMPL. DATE 12/27/2015 TOTAL DEPTH 11710 PERF.12313 - 15965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23684	X	21166	-0-	-2518 B	-0-	20718	2	448	9	N	407	410	1			214
01	23684	X	23352	-0-	-332 B	-0-	22862	2	490	9	N	445	582	1			77
02	22156	X	21354	-0-	-802 B	-0-	21131	2	223	9	N	203	201	1			79
03	22661	X	17362	-0-	-5299 B	-0-	16976	2	386	9	N	351	233	1			197
04	22590	X	18744	-0-	-3846 B	-0-	18443	2	301	9	N	274	226	1			245
05	23343	X	17819	-0-	-5524 B	-0-	17488	2	331	9	N	301	408	1			138

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	8773	X	6702	-0-	-2071 B	-0-	6451	2	251	9	N	228	199	1			123
01	8773	X	7288	-0-	-1485 B	-0-	7072	2	216	9	N	196	153	1			166
02	7192	X	6864	-0-	-328 B	-0-	6741	2	123	9	N	112	156	1			122
03	6944	X	5826	-0-	-1118 B	-0-	5723	2	103	9	N	94	15	1			201
04	7050	X	6570	-0-	-480 B	-0-	6439	2	131	9	N	119	194	1			126
05	7347	X	6842	-0-	-505 B	-0-	6660	2	182	9	N	165	189	1			102

CAMERON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280220 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11760 - 17883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28057	X	28057	-0-	-0- B	-0-	27902	2	155	9	N	141	92	1			203
01	26056	X	26056	-0-	-0- B	-0-	25957	2	99	9	N	90	116	1			177
02	24505	X	21847	-0-	-2658 B	-0-	21756	2	91	9	N	83	83	1			177
03	37662	X	37662	-0-	-0- B	-0-	37520	2	142	9	N	129	58	1			248
04	30879	X	30879	-0-	-0- B	-0-	30761	2	118	9	N	107	112	1			243
*05	31447	X	31447	-0-	-0- B	-0-	31368	2	79	9	N	72	85	1			230

LINTNER-WILSON GU2 (ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280227 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 11431 PERF.12155 - 16153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15748	X	13718	-0-	-2030 B	-0-	13644	2	74	9	N	67	45	1			122
01	14012	X	12848	-0-	-1164 B	-0-	12655	2	193	9	N	175	238	1			59
02	13108	X	10812	-0-	-2296 B	-0-	10722	2	90	9	N	82	41	1			100
03	18881	X	18881	-0-	-0- B	-0-	18767	2	114	9	N	104	29	1			175
04	15375	X	15375	-0-	-0- B	-0-	15090	2	285	9	N	259	375	1			59
*05	14384	X	14384	-0-	-0- B	-0-	14320	2	64	9	N	58	40	1			77

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	15582	X	15582	-0-	-0- B	-0-	15315	2	267	9	N	243	235	1			118
01	15004	X	14003	-0-	-1001 B	-0-	13761	2	242	9	N	220	242	1			96
02	14297	X	11729	-0-	-2568 B	-0-	11544	2	185	9	N	168	44	1			220
03	15283	X	14946	-0-	-337 B	-0-	14712	2	234	9	N	213	211	1			222
04	16874	X	16874	-0-	-0- B	-0-	16589	2	285	9	N	259	247	1			234
*05	17307	X	17307	-0-	-0- B	-0-	17177	2	130	9	N	118	223	1			129

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	19654	X	9981	-0-	-9673 B	-408559	804	1	8960	2	N	197	207	1			43
							217	9									
01	19654	X	19607	-0-	-47 B	-408559	1442	1	17729	2	N	396	412	1			27
							436	9									
02	17603	X	16751	-0-	-852 B	-408559	1258	1	15032	2	N	419	238	1			208
							461	9									
03	14663	X	8129	-0-	-6534 B	-408559	1285	1	6516	2	N	298	415	1			91
							328	9									
04	18960	X	1279	-0-	-17681 B	-408559	1039	1	240	9	N	218	75	1			234
05	19592	X	1337	-0-	-18255 B	-408559	999	1	338	9	N	307	413	1			128

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
REAGAN-BLACK STONE-WILKINSON (AL WELL #: 1H RRCID -> 280278 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 11801 PERF.12129 - 18871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29388	X	24820	-0-	-4568 B	-952970	24193	2	627	9	N	570	425	1			279
01	29388	X	26093	-0-	-3295 B	-952970	25535	2	558	9	N	507	572	1			214
02	26854	X	23755	-0-	-3099 B	-952970	23253	2	502	9	N	456	420	1			250
03	26815	X	19107	-0-	-7708 B	-952970	18613	2	494	9	N	449	418	1			281
04	25260	X	21382	-0-	-3878 B	-952970	20927	2	455	9	N	414	389	1			306
05	26102	X	21462	-0-	-4640 B	-952970	20945	2	517	9	N	470	587	1			189

MURRAY-POND-GRAY (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281691 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 11884 PERF.12209 - 16798

12	22723	X	20083	-0-	-2640 B	-0-	19771	2	312	9	N	284	236	1			269
01	23152	X	23152	-0-	-0- B	-0-	22918	2	234	9	N	213	220	1			262
02	21790	X	21790	-0-	-0- B	-0-	21564	2	226	9	N	205	203	1			264
03	22475	X	17565	-0-	-4910 B	-0-	17305	2	260	9	N	236	236	1			264
04	21990	X	17192	-0-	-4798 B	-0-	16999	2	193	9	N	175	217	1			222
05	22723	X	16696	-0-	-6027 B	-0-	16513	2	183	9	N	166	215	1			173

MURRAY-MCELROY 'A' (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281811 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12228 - 18483

12	34317	X	26885	-0-	-7432 B	-0-	26392	2	493	9	N	448	439	1			159
01	34317	X	29333	-0-	-4984 B	-0-	28653	2	680	9	N	618	595	1			182
02	29580	X	26364	-0-	-3216 B	-0-	25890	2	474	9	N	431	400	1			213
03	29915	X	22334	-0-	-7581 B	-0-	21926	2	408	9	N	371	440	1			144
04	28380	X	24987	-0-	-3393 B	-0-	24626	2	361	9	N	328	222	1			250
05	29326	X	24495	-0-	-4831 B	-0-	24205	2	290	9	N	264	376	1			138

POND WELL #: 2H RRCID -> 282957 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12253 - 17203

12	37789	X	30973	-0-	-6816 B	-0-	30659	2	314	9	N	285	252	1			255
01	37789	X	33856	-0-	-3933 B	-0-	33616	2	240	9	N	218	250	1			223
02	33756	X	30778	-0-	-2978 B	-0-	30517	2	261	9	N	237	232	1			228
03	33945	X	25028	-0-	-8917 B	-0-	24755	2	273	9	N	248	248	1			228
04	32760	X	27567	-0-	-5193 B	-0-	27330	2	237	9	N	215	228	1			215
05	33852	X	27754	-0-	-6098 B	-0-	27522	2	232	9	N	211	237	1			189

MCELROY 'A'-MURRAY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283127 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 11795 PERF.12060 - 16538

12	25327	X	18916	-0-	-6411 B	-0-	18457	2	459	9	N	417	410	1			301
01	25327	X	20452	-0-	-4875 B	-0-	20000	2	452	9	N	411	573	1			139
02	21866	X	18951	-0-	-2915 B	-0-	18574	2	377	9	N	343	197	1			285
03	21669	X	15423	-0-	-6246 B	-0-	15080	2	343	9	N	312	423	1			174
04	19800	X	17339	-0-	-2461 B	-0-	17027	2	312	9	N	284	181	1			277
05	20460	X	17539	-0-	-2921 B	-0-	17059	2	480	9	N	436	587	1			126

MCELROY 'A' - WILKINSON (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283240 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11900 - 16703

12	42408	X	33781	-0-	-8627 B	-0-	33135	2	646	9	N	587	630	1			231
01	42408	X	37384	-0-	-5024 B	-0-	36783	2	601	9	N	546	602	1			175
02	38019	X	35067	-0-	-2952 B	-0-	34516	2	551	9	N	501	442	1			234
03	36828	X	28627	-0-	-8201 B	-0-	28047	2	580	9	N	527	457	1			304
04	36180	X	32152	-0-	-4028 B	-0-	31826	2	326	9	N	296	412	1			188
05	37479	X	32554	-0-	-4925 B	-0-	32202	2	352	9	N	320	438	1			70

MALDONADO-MURRAY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283267 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 11806 PERF.12217 - 17127

12	40734	X	33132	-0-	-7602 B	-0-	32386	2	746	9	N	678	596	1			327
01	40734	X	36021	-0-	-4713 B	-0-	35236	2	785	9	N	714	811	1			230
02	37178	X	33231	-0-	-3947 B	-0-	32560	2	671	9	N	610	620	1			220
03	37944	X	27350	-0-	-10594 B	-0-	26706	2	644	9	N	585	438	1			367
04	34860	X	30340	-0-	-4520 B	-0-	29728	2	612	9	N	556	790	1			133
05	36022	X	30608	-0-	-5414 B	-0-	30045	2	563	9	N	512	442	1			203

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
POND-GRAY WELL #: 1H RRCID -> 283386 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12166 - 16003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26040	X	18447	-0-	-7593 B	-0-	18238	2	209	9	N	190	217	1			155
01	26040	X	20238	-0-	-5802 B	-0-	19981	2	257	9	N	234	200	1			189
02	22881	X	19097	-0-	-3784 B	-0-	18941	2	156	9	N	142	31	1			300
03	22010	X	15420	-0-	-6590 B	-0-	15276	2	144	9	N	131	230	1			201
04	19590	X	16829	-0-	-2761 B	-0-	16678	2	151	9	N	137	29	1			309
05	20429	X	17113	-0-	-3316 B	-0-	16957	2	156	9	N	142	200	1			251

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	70463	X	57132	-0-	-13331 B	-0-	56063	2	1069	9	N	972	1039	1			173
01	70463	X	63291	-0-	-7172 B	-0-	62315	2	976	9	N	887	870	1			190
02	63307	X	58583	-0-	-4724 B	-0-	57670	2	913	9	N	830	865	1			155
03	63488	X	48325	-0-	-15163 B	-0-	47377	2	948	9	N	862	694	1			323
04	61260	X	53448	-0-	-7812 B	-0-	52575	2	873	9	N	794	835	1			282
05	63302	X	54436	-0-	-8866 B	-0-	53631	2	805	9	N	732	853	1			161

REAGAN-BLACK STONE-WILKINSON (AL WELL #: 2H RRCID -> 283920 COMPL. DATE 01/03/2017 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	48050	X	37435	-0-	-10615 B	-0-	36486	2	949	9	N	863	810	1			216
01	48050	X	38538	-0-	-9512 B	-0-	37766	2	772	9	N	702	780	1			138
02	42920	X	35452	-0-	-7468 B	-0-	34648	2	804	9	N	731	624	1			245
03	44609	X	28373	-0-	-16236 B	-0-	27485	2	888	9	N	807	626	1			426
04	38520	X	31518	-0-	-7002 B	-0-	30784	2	734	9	N	667	813	1			280
05	38533	X	31912	-0-	-6621 B	-0-	31211	2	701	9	N	637	796	1			121

MOORE-SWANN-MCELROY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 286067 COMPL. DATE 10/14/2018 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	125829	X	58690	-0-	-67139 B	-0-	57876	2	814	9	N	740	758	1			227
01	125829	X	62516	-0-	-63313 B	-0-	61748	2	768	9	N	698	753	1			172
02	117711	X	57563	-0-	-60148 B	-0-	56932	2	631	9	N	574	546	1			200
03	70897	X	46611	-0-	-24286 B	-0-	46015	2	596	9	N	542	534	1			208
04	60990	X	50938	-0-	-10052 B	-0-	50380	2	558	9	N	507	573	1			142
05	62527	X	50976	-0-	-11551 B	-0-	50347	2	629	9	N	572	557	1			157

SWANN-MCELROY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 286186 COMPL. DATE 10/14/2018 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	68541	X	47211	-0-	-21330 B	-0-	46567	2	644	9	N	585	558	1			315
01	66247	X	50979	-0-	-15268 B	-0-	50352	2	627	9	N	570	660	1			225
02	57623	X	47002	-0-	-10621 B	-0-	46475	2	527	9	N	479	544	1			160
03	56172	X	38531	-0-	-17641 B	-0-	38022	2	509	9	N	463	376	1			247
04	49320	X	42175	-0-	-7145 B	-0-	41707	2	468	9	N	425	380	1			292
05	50964	X	41316	-0-	-9648 B	-0-	40862	2	454	9	N	413	527	1			178

MCELROY WELL #: 11 RRCID -> 287839 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11564 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	93	X	-0-	-0-	-93 B	-0-	N	-0-	1
01	93	X	-0-	-0-	-93 B	-0-	N	-0-	1
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	1
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	1
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	1

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BURTON WELL #: 1 RRCID -> 206368 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11640 - 11791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	410	2	9	9	N	8	2	8			93
01	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	163	2	9	9	N	8					101
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1					102
03	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					102
04	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					102
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					102

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	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					80
01	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					80
02	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					80
04	210	N	95	-0-	-115 B	-0-	95	2			N	-0-					80
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					80

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 103897 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11814 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
02	87	N	-0-	-0-	-87 B	-0-					Y	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
*05	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			Y	-0-					9

MUD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 108711 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11926 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					2
01	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					2
02	145	N	-0-	-0-	-145 B	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
*05	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					2

CORLEY WELL #: 2 RRCID -> 194354 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11715 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1201	-0-	-225 B	-0-	1201	2			Y	-0-					18
01	1426	N	1130	-0-	-296 B	-0-	1130	2			Y	-0-					18
02	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	2			Y	-0-					18
03	1209	N	1033	-0-	-176 B	-0-	1033	2			Y	-0-					18
04	1208	N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208	2			Y	-0-					18
*05	1327	N	1327	-0-	-0- B	-0-	1327	2			Y	-0-					18

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	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	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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	124	N	-0-	-0-	-124 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	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			Y	-0-					-0-

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	1054	N	216	-0-	-838 B	-0-	216	2			Y	-0-					13
01	1023	N	-0-	-0-	-1023 B	-0-					Y	-0-					13
02	754	N	-0-	-0-	-754 B	-0-					Y	-0-					13
03	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					Y	-0-					13
04	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	2			Y	-0-					13
*05	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2			Y	-0-					13

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	248	X	-0-	-0-	-248 B	-0-					Y	-0-					33
01	403	X	208	-0-	-195 B	-0-	191	3	17	9	Y	15	48	1			-0-
02	203	N	-0-	-0-	-203 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
*05	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			Y	-0-					-0-

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	124	N	8	-0-	-116 B	-0-	8	3			Y	-0-					4
01	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*05	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			Y	-0-					-0-

LYLES WELL #: 5 RRCID -> 200881 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11674 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	377	-0-	-150 B	-0-	377	3			Y	-0-					8
01	465	N	169	-0-	-296 B	-0-	169	3			Y	-0-					8
02	319	N	141	-0-	-178 B	-0-	141	3			Y	-0-					8
03	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3			Y	-0-					8
04	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			Y	-0-					8
*05	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3			Y	-0-					8

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	651	N	633	-0-	-18 B	-0-	600	3	33	9	Y	30					50
01	744	N	473	-0-	-271 B	-0-	466	3	7	9	Y	6	48	1			8
02	725	N	271	-0-	-454 B	-0-	271	3			Y	-0-					8
03	620	N	146	-0-	-474 B	-0-	146	3			Y	-0-					8
04	450	N	188	-0-	-262 B	-0-	188	3			Y	-0-					8
*05	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	731	3			Y	-0-					8

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	1209	N	1126	-0-	-83 B	-0-	1123	3	3	9	Y	3					24
01	1488	N	1178	-0-	-310 B	-0-	1177	3	1	9	Y	1	4	1			21
02	1392	N	565	-0-	-827 B	-0-	565	3			Y	-0-					21
03	1411	N	1411	-0-	-0- B	-0-	1411	3			Y	-0-					21
04	1140	N	1065	-0-	-75 B	-0-	1065	3			Y	-0-					21
*05	1531	N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531	3			Y	-0-					21

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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	837	N	292	-0-	-545 B	-0-	291	3	1	9	Y	1					6
01	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					Y	-0-					6
02	377	N	-0-	-0-	-377 B	-0-					Y	-0-					6
03	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					Y	-0-					6
04	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	764	3	3	9	Y	3					9
*05	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	3			Y	-0-					9

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	620	N	250	-0-	-370 B	-0-	250	2			Y	-0-					20
01	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	787	2	63	9	Y	57					77
02	725	X	240	-0-	-485 B	-0-	237	2	3	9	Y	3					80
03	776	X	776	-0-	-0- B	-0-	766	2	10	9	Y	9					89
04	810	X	666	-0-	-144 B	-0-	659	2	7	9	Y	6					95
05	837	X	661	-0-	-176 B	-0-	661	2			Y	-0-					95

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	713	N	264	-0-	-449 B	-0-	258	3	6	9	Y	5					21
01	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					Y	-0-					21
02	725	N	-0-	-0-	-725 B	-0-					Y	-0-					21
03	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					Y	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21

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	2881	X	2881	-0-	-0- B	-0-	2870	3	11	9	N	10	95	1			45
01	2659	X	2659	-0-	-0- B	-0-	2631	3	28	9	N	25					70
02	1733	X	1733	-0-	-0- B	-0-	1733	3			N	-0-					70
03	2738	X	2738	-0-	-0- B	-0-	2705	3	33	9	N	30					100
04	2600	X	2600	-0-	-0- B	-0-	2590	3	10	9	N	9					109
*05	2712	X	2712	-0-	-0- B	-0-	2701	3	11	9	N	10					119

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	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	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-

NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 204350 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 12206 PERF.11751 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	327	-0-	-510 B	-0-	327	3			Y	-0-					11
01	961	N	-0-	-0-	-961 B	-0-					Y	-0-					11
02	725	N	-0-	-0-	-725 B	-0-					Y	-0-					11
03	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					Y	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					11
*05	1579	N	1579	-0-	-0- B	-0-	1542	3	37	9	Y	34					45

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	434	N	194	-0-	-240 B	-0-	192	3	2	9	Y	2					14
01	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					Y	-0-					14
02	377	N	142	-0-	-235 B	-0-	142	3			Y	-0-					14
03	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	877	3			Y	-0-					14
04	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3			Y	-0-					14
*05	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	459	3			Y	-0-					14

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					Y	-0-					11
01	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					Y	-0-					11
02	87	N	-0-	-0-	-87 B	-0-					Y	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					11
*05	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			Y	-0-					11

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	465	N	106	-0-	-359 B	-0-	106	3			Y	-0-					40
01	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					Y	-0-					40
02	261	N	109	-0-	-152 B	-0-	109	3			Y	-0-					40
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					40
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					40

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	2066	N	2066	-0-	-0- B	-0-	2066	3			N	-0-					152
01	2012	N	2012	-0-	-0- B	-0-	2012	3			N	-0-	122	1			30
02	1918	N	1918	-0-	-0- B	-0-	1917	3	1	9	N	1					31
03	1705	N	1705	-0-	-0- B	-0-	1701	3	4	9	N	4					35
04	1380	N	1368	-0-	-12 B	-0-	1367	3	1	9	N	1					36
*05	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	1420	3	8	9	N	7					43

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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
*05	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			Y	-0-					17

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 207187 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1880	X	1880	-0-	-0- B	-0-	1876	3	4	9	N	4	106	1			18
01	1170	X	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	3			N	-0-					18
02	899	X	292	-0-	-607 B	-0-	292	3			N	-0-					18
03	4289	X	4289	-0-	-0- B	-0-	4270	3	19	9	N	17					35
04	3860	X	3860	-0-	-0- B	-0-	3841	3	19	9	N	17					52
*05	3361	X	3361	-0-	-0- B	-0-	3325	3	36	9	N	33					85

CORLEY WELL #: 3 RRCID -> 208899 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11750 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	736	2			Y	-0-					19
01	868	N	693	-0-	-175 B	-0-	693	2			Y	-0-					19
02	783	N	630	-0-	-153 B	-0-	630	2			Y	-0-					19
03	744	N	552	-0-	-192 B	-0-	552	2			Y	-0-					19
04	660	N	580	-0-	-80 B	-0-	580	2			Y	-0-					19
*05	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	801	2			Y	-0-					19

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 208931 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12004 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	-0-	-0-	-124 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	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 209160 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	-0-	-0-	-93	B	-18244					N	-0-					19
01	93	N	-0-	-0-	-93	B	-18244					N	-0-					19
02	87	N	-0-	-0-	-87	B	-18244					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-18244					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-18244					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-18244					N	-0-					19

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209269 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 12088 PERF.11728 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-223					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-223					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-223					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-223					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-223					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-223					N	-0-					-0-

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 209322 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11750 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					56
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					56
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					56
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					56
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					56
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					56

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	1731	N	1731	-0-	-0-	B	-0-	1727	3	4	9	Y	4					11
01	1519	N	1214	-0-	-305	B	-0-	1211	3	3	9	Y	3	11	1			3
02	1304	N	1304	-0-	-0-	B	-0-	1300	3	4	9	Y	4					7
03	1612	N	1544	-0-	-68	B	-0-	1541	3	3	9	Y	3					10
04	1385	N	1385	-0-	-0-	B	-0-	1382	3	3	9	Y	3					13
05	1395	N	1153	-0-	-242	B	-0-	1150	3	3	9	Y	3					16

JAKUBIK WELL #: 3 RRCID -> 210481 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF.12116 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	167	-0-	-484	B	-0-	167	3			Y	-0-	2	1			17
01	651	N	-0-	-0-	-651	B	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
02	580	N	-0-	-0-	-580	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	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-

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	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	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-

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	1643	N	1424	-0-	-219	B	-0-	1422	3	2	9	Y	2					10
01	1280	N	1280	-0-	-0-	B	-0-	1278	3	2	9	Y	2	6	1			6
02	1526	N	1526	-0-	-0-	B	-0-	1524	3	2	9	Y	2					8
03	1641	N	1641	-0-	-0-	B	-0-	1639	3	2	9	Y	2					10
04	1925	N	1925	-0-	-0-	B	-0-	1923	3	2	9	Y	2					12
*05	1800	N	1800	-0-	-0-	B	-0-	1798	3	2	9	Y	2					14

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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	2441	N	2441	-0-	-0-	B	-0-	2431	3	10	9	Y	9					30
01	2173	N	2173	-0-	-0-	B	-0-	2163	3	10	9	Y	9	30	1			9
02	2233	N	2024	-0-	-209	B	-0-	2015	3	9	9	Y	8					17
03	2387	N	2298	-0-	-89	B	-0-	2290	3	8	9	Y	7					24
04	2100	N	2096	-0-	-4	B	-0-	2088	3	8	9	Y	7					31
05	2170	N	1869	-0-	-301	B	-0-	1862	3	7	9	Y	6					37

MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 213548 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12018 PERF.11650 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	230	-0-	-1878	B	-0-	229	3	1	9	Y	1					16
01	1922	N	-0-	-0-	-1922	B	-0-					Y	-0-					16
02	1102	N	-0-	-0-	-1102	B	-0-					Y	-0-					16
03	1802	N	1802	-0-	-0-	B	-0-	1799	3	3	9	Y	3					19
04	1510	N	1510	-0-	-0-	B	-0-	1507	3	3	9	Y	3					22
*05	3052	N	3052	-0-	-0-	B	-0-	3044	3	8	9	Y	7					29

JAKUBIK WELL #: 2 RRCID -> 213551 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 12395 PERF.11980 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1653	X	1653	-0-	-0-	B	-0-	1598	3	55	9	Y	50	142	1			2
01	2086	X	2086	-0-	-0-	B	-0-	2058	3	28	9	Y	25	27	1			-0-
02	3103	X	2277	-0-	-826	B	-0-	2274	3	3	9	Y	3					3
03	2108	X	1688	-0-	-420	B	-0-	1548	3	140	9	Y	127					130
04	2010	X	1496	-0-	-514	B	-0-	1483	3	13	9	Y	12	142	1			-0-
05	2449	X	2411	-0-	-38	B	-0-	2293	3	118	9	Y	107					107

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 213666 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.11766 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	X	568	-0-	-455	B	-0-	567	3	1	9	Y	1					10
01	961	X	496	-0-	-465	B	-0-	495	3	1	9	Y	1	4	1			7
02	551	N	233	-0-	-318	B	-0-	232	3	1	9	Y	1					8
03	634	N	634	-0-	-0-	B	-0-	633	3	1	9	Y	1					9
04	574	N	574	-0-	-0-	B	-0-	573	3	1	9	Y	1					10
*05	655	N	655	-0-	-0-	B	-0-	654	3	1	9	Y	1					11

WILSON, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 214313 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11674 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2514	N	2514	-0-	-0-	B	-0-	2513	3	1	9	Y	1					3
01	2295	N	2295	-0-	-0-	B	-0-	2294	3	1	9	Y	1	4	1			-0-
02	1918	N	1918	-0-	-0-	B	-0-	1917	3	1	9	Y	1					1
03	2250	N	2250	-0-	-0-	B	-0-	2249	3	1	9	Y	1					2
04	2115	N	2115	-0-	-0-	B	-0-	2114	3	1	9	Y	1					3
05	1891	N	1887	-0-	-4	B	-0-	1886	3	1	9	Y	1					4

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 214317 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11798 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	118	-0-	-471	B	-0-	118	3			Y	-0-					3
01	527	N	-0-	-0-	-527	B	-0-					Y	-0-					3
02	551	X	111	-0-	-440	B	-0-	111	3			Y	-0-					3
03	589	X	-0-	-0-	-589	B	-0-					Y	-0-					3
04	570	X	-0-	-0-	-570	B	-0-					Y	-0-					3
05	124	X	-0-	-0-	-124	B	-0-					Y	-0-					3

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	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	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	117	3	3	9	Y	3					3

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
LYLES WELL #: 7 RRCID -> 216213 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11628 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	X	104	-0-	-113 B	-0-	104	3			Y	-0-					15
01	279	X	-0-	-0-	-279 B	-0-					Y	-0-	6	1			9
02	261	N	-0-	-0-	-261 B	-0-					Y	-0-					9
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9

MURPHY, HJ GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216402 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12082 - 12208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	979	-0-	-13 B	-0-	966	3	13	9	Y	12	45	1			23
01	1165	N	1165	-0-	-0- B	-0-	1163	3	2	9	Y	2					25
02	1131	N	845	-0-	-286 B	-0-	836	3	9	9	Y	8					33
03	992	N	677	-0-	-315 B	-0-	674	3	3	9	Y	3					36
04	1140	N	468	-0-	-672 B	-0-	458	3	10	9	Y	9					45
05	899	N	232	-0-	-667 B	-0-	231	3	1	9	Y	1					46

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 220928 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11846 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1944	N	1944	-0-	-0- B	-0-	1944	3			Y	-0-					9
01	1800	N	1800	-0-	-0- B	-0-	1791	3	9	9	Y	8					17
02	2001	N	1905	-0-	-96 B	-0-	1905	3			Y	-0-					17
03	1964	N	1964	-0-	-0- B	-0-	1942	3	22	9	Y	20					37
04	1740	N	1451	-0-	-289 B	-0-	1445	3	6	9	Y	5					42
05	2046	N	1937	-0-	-109 B	-0-	1918	3	19	9	Y	17					59

DAVIS, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 221457 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11715 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
*05	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			Y	-0-					3

CHALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 221711 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11890 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1753	-0-	-262 B	-0-	1753	3			Y	-0-					46
01	1891	N	1818	-0-	-73 B	-0-	1810	3	8	9	Y	7					53
02	1497	N	1497	-0-	-0- B	-0-	1494	3	3	9	Y	3					56
03	1567	N	1567	-0-	-0- B	-0-	1567	3			Y	-0-					56
04	1795	N	1795	-0-	-0- B	-0-	1795	3			Y	-0-					56
*05	1960	N	1960	-0-	-0- B	-0-	1949	3	11	9	Y	10					66

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	1054	X	561	-0-	-493 B	-0-	553	3	8	9	Y	7	24	1			16
01	961	X	-0-	-0-	-961 B	-0-					Y	-0-					16
02	812	X	-0-	-0-	-812 B	-0-					Y	-0-					16
03	868	X	407	-0-	-461 B	-0-	405	3	2	9	Y	2					18
04	791	X	791	-0-	-0- B	-0-	776	3	15	9	Y	14					32
*05	1157	X	1157	-0-	-0- B	-0-	1149	3	8	9	Y	7					39

JAKUBIK WELL #: 5 RRCID -> 224551 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12010 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	803	-0-	-127 B	-0-	791	3	12	9	Y	11	32	1			54
01	892	N	892	-0-	-0- B	-0-	886	3	6	9	Y	5	43	1			16
02	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	910	3	1	9	Y	1					17
03	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	841	3	35	9	Y	32					49
04	870	N	770	-0-	-100 B	-0-	767	3	3	9	Y	3	34	1			18
05	899	N	773	-0-	-126 B	-0-	755	3	18	9	Y	16					34

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
MUD CREEK WELL #: 2H RRCID -> 225016 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.12950 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7006	X	5175	-0-	-1831 B	-0-	5153	3	22	9	N	20					60
01	6293	X	5198	-0-	-1095 B	-0-	5181	3	17	9	N	15					75
02	5481	X	4822	-0-	-659 B	-0-	4820	3	2	9	N	2					77
03	5425	X	5112	-0-	-313 B	-0-	5095	3	17	9	N	15					92
04	5040	X	4858	-0-	-182 B	-0-	4858	3			N	-0-	76	1			16
*05	5288	X	5288	-0-	-0- B	-0-	5274	3	14	9	N	13					29

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227886 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12184 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116 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-

STEPHENS GU WELL #: 1 RRCID -> 230076 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12080 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					2
01	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					2
02	145	N	-0-	-0-	-145 B	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2

JAKUBIK WELL #: 6H RRCID -> 235448 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12169 PERF.12624 - 14675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	9179	X	9179	-0-	-0- B	-0-	9164	3	15	9	Y	14					57
01	8990	X	8835	-0-	-155 B	-0-	8818	3	17	9	Y	15	54	1			18
02	8381	X	7166	-0-	-1215 B	-0-	7152	3	14	9	Y	13					31
03	8959	X	8605	-0-	-354 B	-0-	8593	3	12	9	Y	11					42
04	8670	X	8198	-0-	-472 B	-0-	8185	3	13	9	Y	12					54
05	8959	X	7722	-0-	-1237 B	-0-	7709	3	13	9	Y	12					66

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	7099	X	6167	-0-	-932 B	-0-	6160	3	7	9	Y	6					18
01	6975	X	4896	-0-	-2079 B	-0-	4889	3	7	9	Y	6	20	1			4
02	6322	X	4424	-0-	-1898 B	-0-	4418	3	6	9	Y	5					9
03	6510	X	5892	-0-	-618 B	-0-	5886	3	6	9	Y	5					14
04	5970	X	5211	-0-	-759 B	-0-	5205	3	6	9	Y	5					19
05	6169	X	5093	-0-	-1076 B	-0-	5087	3	6	9	Y	5					24

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	7471	X	6009	-0-	-1462 B	-0-	5902	3	107	9	N	97					152
01	6386	X	3985	-0-	-2401 B	-0-	3880	3	105	9	N	95	184	1			63
02	5974	X	4831	-0-	-1143 B	-0-	4825	3	6	9	N	5					68
03	6324	X	5471	-0-	-853 B	-0-	5316	3	155	9	N	141	187	1			22
04	6133	X	6133	-0-	-0- B	-0-	6028	3	105	9	N	95					117
05	6014	X	5428	-0-	-586 B	-0-	5340	3	88	9	N	80					197

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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	837	X	830	-0-	-7 B	-0-	830	3			Y	-0-					21
01	837	X	58	-0-	-779 B	-0-	58	3			Y	-0-					21
02	203	N	-0-	-0-	-203 B	-0-					Y	-0-					21
03	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					Y	-0-					21
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21

JAKUBIK WELL #: 7H RRCID -> 246356 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12540 - 15019

12	6975	X	4169	-0-	-2806 B	-0-	4125	3	44	9	N	40					95
01	6975	X	4742	-0-	-2233 B	-0-	4679	3	63	9	N	57	97	1			55
02	6273	X	6273	-0-	-0- B	-0-	6208	3	65	9	N	59	79	1			35
03	5921	X	5096	-0-	-825 B	-0-	5011	3	85	9	N	77					112
04	5250	X	5165	-0-	-85 B	-0-	5109	3	56	9	N	51	135	1			28
05	6696	X	5097	-0-	-1599 B	-0-	5014	3	83	9	N	75					103

STEPHENS GU WELL #: 2H RRCID -> 248285 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12444 - 14030

12	10540	X	10540	-0-	-0- B	-0-	10518	3	22	9	N	20					70
01	9519	X	9519	-0-	-0- B	-0-	9508	3	11	9	N	10	62	1			18
02	7608	X	7608	-0-	-0- B	-0-	7600	3	8	9	N	7					25
03	9130	X	9130	-0-	-0- B	-0-	9130	3			N	-0-					25
04	8229	X	8229	-0-	-0- B	-0-	8221	3	8	9	N	7					32
*05	8114	X	8114	-0-	-0- B	-0-	8092	3	22	9	N	20					52

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 257037 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12556 - 15297

12	6882	X	4265	-0-	-2617 B	-0-	4241	3	24	9	N	22	87	1			30
01	6882	X	5084	-0-	-1798 B	-0-	5065	3	19	9	N	17					47
02	6380	X	4926	-0-	-1454 B	-0-	4819	3	107	9	N	97	101	1			43
03	5942	X	5942	-0-	-0- B	-0-	5841	3	101	9	N	92					135
04	5476	X	5476	-0-	-0- B	-0-	5414	3	62	9	N	56	145	1			46
*05	6396	X	6396	-0-	-0- B	-0-	6317	3	79	9	N	72					118

JAKUBIK WELL #: 9H RRCID -> 259664 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12273 - 15574

12	14198	X	11714	-0-	-2484 B	-0-	11558	3	156	9	N	142	186	1			134
01	14198	X	12010	-0-	-2188 B	-0-	11844	3	166	9	N	151	182	1			103
02	12934	X	12676	-0-	-258 B	-0-	12518	3	158	9	N	144	182	1			65
03	13826	X	13138	-0-	-688 B	-0-	12947	3	191	9	N	174					239
04	12657	X	12657	-0-	-0- B	-0-	12470	3	187	9	N	170	320	1			89
05	13547	X	12175	-0-	-1372 B	-0-	11992	3	183	9	N	166					255

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 261519 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 12511 PERF.12150 - 14438

12	5890	X	4893	-0-	-997 B	-0-	4813	3	80	9	N	73	105	1			149
01	5797	X	5596	-0-	-201 B	-0-	5502	3	94	9	N	85	185	1			49
02	5423	X	4239	-0-	-1184 B	-0-	4128	3	111	9	N	101	99	1			51
03	5797	X	3276	-0-	-2521 B	-0-	3213	3	63	9	N	57					108
04	5430	X	3081	-0-	-2349 B	-0-	2998	3	83	9	N	75	166	1			17
05	5611	X	2301	-0-	-3310 B	-0-	2279	3	22	9	N	20					37

RUCKER WL GU 1 WELL #: 8H RRCID -> 265334 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12451 - 14423

12	5752	X	5752	-0-	-0- B	-0-	5608	3	144	9	N	131	73	1			104
01	6641	X	6641	-0-	-0- B	-0-	6535	3	106	9	N	96	142	1			58
02	6119	X	4313	-0-	-1806 B	-0-	4210	3	103	9	N	94	81	1			71
03	6964	X	6964	-0-	-0- B	-0-	6788	3	176	9	N	160	165	1			66
04	6420	X	5833	-0-	-587 B	-0-	5744	3	89	9	N	81	99	1			48
05	6634	X	5317	-0-	-1317 B	-0-	5201	3	116	9	N	105					153

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
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	1497	N	1497	-0-	-0- B	-0-	1	1	1496	2	N	-0-					-0-
01	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	1	1	1087	2	N	-0-					-0-
02	1160	N	955	-0-	-205 B	-0-	1	1	954	2	N	-0-					-0-
03	1274	N	1274	-0-	-0- B	-0-	1	1	1273	2	N	-0-					-0-
04	1129	N	1129	-0-	-0- B	-0-	1	1	1128	2	N	-0-					-0-
*05	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	1	1	1189	2	N	-0-					-0-

HARPER, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 167532 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11120 - 11352

12	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	1	1	650	2	N	4					42
							4	9									
01	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	1	1	473	2	N	8					50
							9	9									
02	522	N	422	-0-	-100 B	-0-	1	1	415	2	N	5					55
							6	9									
03	558	N	557	-0-	-1 B	-0-	1	1	554	2	N	2					57
							2	9									
04	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	1	1	491	2	N	12					69
							13	9									
*05	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	1	1	517	2	N	-0-					69

ARTEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191616 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11180 - 11420

12	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	1	1	748	2	N	55	135	1			27
							61	9									
01	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	1	1	543	2	N	51					78
							56	9									
02	667	N	532	-0-	-135 B	-0-	1	1	477	2	N	49					127
							54	9									
03	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	1	1	637	2	N	106	148	1			85
							117	9									
04	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	1	1	564	2	N	70	118	1			37
							77	9									
*05	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	1	1	595	2	N	78					115
							86	9									

FULTON WELL #: 1 RRCID -> 199246 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12210 PERF.10961 - 11344

12	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	1	1	390	2	N	12					107
							13	9									
01	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	1	1	284	2	N	5					112
							6	9									
02	406	N	250	-0-	-156 B	-0-	1	1	249	2	N	-0-					112
03	403	N	333	-0-	-70 B	-0-	1	1	332	2	N	-0-					112
04	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	1	1	294	2	N	27					139
							30	9									
*05	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	1	1	310	2	N	23	139	1			23
							25	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CINRON ENERGY, LLC //CONT.// 153512
RAY, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 202242 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11352 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1392	N	1392	-0-	-0- B	-0-	1 253	1 9	1138	2	N	230	314	1			40
01	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	1 262	1 9	827	2	N	238	166	1			112
02	1218	N	932	-0-	-286 B	-0-	1 205	1 9	726	2	N	186	171	1			127
03	1302	N	1198	-0-	-104 B	-0-	1 228	1 9	969	2	N	207	310	1			24
04	1050	N	972	-0-	-78 B	-0-	1 113	1 9	858	2	N	103					127
*05	1130	N	1130	-0-	-0- B	-0-	1 224	1 9	905	2	N	204	180	1			151

CRATON ALPHA LLC 186225
WILSON, J. B. GU WELL #: 2H RRCID -> 275171 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11550 - 14981

12	7527	X	7527	-0-	-0- B	-0-	607 133	1 9	6787	2	N	121	178	1			117
01	13769	X	13769	-0-	-0- B	-0-	879 5142	1 5	7647 101	2 9	N	92	154	1			55
02	10902	X	10902	-0-	-0- B	-0-	711 4534	1 5	5582 75	2 9	N	68	16	8			107
03	10279	X	10279	-0-	-0- B	-0-	727 5638	1 5	3848 66	2 9	N	60	20	8			147
04	10350	X	4151	-0-	-6199 B	-0-	462 543	1 5	3002 144	2 9	N	131	174	1	4	8	100
05	10695	X	4688	-0-	-6007 B	-0-	538 191	1 5	3903 56	2 9	N	51	9	8			142

WILSON, J. B. GU WELL #: 1H RRCID -> 275414 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIR, D. P. GU WELL #: 1H RRCID -> 277268 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11620 - 16474

12	10509	X	9739	-0-	-770 B	-0-	788 152	1 9	8799	2	N	138	176	1			119
01	10509	X	8048	-0-	-2461 B	-0-	516 59	1 9	7473	2	N	54					173
02	9802	X	9142	-0-	-660 B	-0-	594 163	1 9	8385	2	N	148	194	1	17	8	110
03	10478	X	9742	-0-	-736 B	-0-	668 99	1 9	8975	2	N	90	20	8			180
04	10020	X	7816	-0-	-2204 B	-0-	888 151	1 9	6777	2	N	137	174	1	3	8	140
05	9765	X	7458	-0-	-2307 B	-0-	857 81	1 9	6520	2	N	74	9	8			205

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084391 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11451 - 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	434	N	429	-0-	-5 B	-0-	34	1	395	2	N	-0-					20
01	465	N	415	-0-	-50 B	-0-	35	1	380	2	N	-0-					20
02	406	N	329	-0-	-77 B	-0-	15	1	314	2	N	-0-					20
03	434	N	413	-0-	-21 B	-0-	19	1	394	2	N	-0-					20
04	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	18	1	383	2	N	-0-					20
*05	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	17	1	356	2	N	23					43
							25	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096864 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11557 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	X	115	-0-	-71 B	-0-	9	1	106	2	Y	-0-					14
01	186	X	129	-0-	-57 B	-0-	11	1	118	2	Y	-0-					14
02	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	39	1	809	2	Y	2					16
							2	9									
03	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	16	1	343	2	Y	25					41
							28	9									
04	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	20	1	415	2	Y	10					51
							11	9									
05	899	N	298	-0-	-601 B	-0-	13	1	274	2	Y	10					61
							11	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 097658 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12073 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	91	1	1058	2	N	-0-					6
01	1147	N	1022	-0-	-125 B	-0-	85	1	937	2	N	-0-					6
02	1084	N	1084	-0-	-0- B	-0-	49	1	1035	2	N	-0-	6	1			-0-
03	1161	N	1161	-0-	-0- B	-0-	52	1	1106	2	N	3					3
							3	9									
04	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-	51	1	1076	2	N	7					10
							8	9									
*05	1221	N	1221	-0-	-0- B	-0-	53	1	1129	2	N	35					45
							39	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098279 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11803 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 099472 COMPL. DATE 03/19/1982 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11506 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	54	1	632	2	Y	-0-					31
01	713	N	683	-0-	-30 B	-0-	57	1	626	2	Y	-0-					31
02	638	N	602	-0-	-36 B	-0-	27	1	567	2	Y	7					38
							8	9									
03	682	N	659	-0-	-23 B	-0-	30	1	629	2	Y	-0-					38
04	660	N	647	-0-	-13 B	-0-	28	1	597	2	Y	20					58
							22	9									
*05	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	30	1	636	2	Y	9					67
							10	9									

WARE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 100107 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11547 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	46	1	539	2	N	-0-					78
01	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	41	1	450	2	N	-0-					78
02	493	N	417	-0-	-76 B	-0-	19	1	398	2	N	-0-	31	1			47
03	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	26	1	551	2	N	38					85
							42	9									
04	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	25	1	521	2	N	-0-					85
*05	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	25	1	522	2	N	7					92
							8	9									

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	1253	N	1253	-0-	-0- B	-0-	99	1	1153	2	Y	1					8
							1	9									
01	1342	N	1342	-0-	-0- B	-0-	112	1	1230	2	Y	-0-					8
02	2059	X	878	-0-	-1181 B	-0-	40	1	838	2	Y	-0-					8
03	1892	X	1892	-0-	-0- B	-0-	85	1	1807	2	Y	-0-					8
04	2894	X	2894	-0-	-0- B	-0-	131	1	2763	2	Y	-0-					8
*05	1574	X	1574	-0-	-0- B	-0-	71	1	1495	2	Y	7					15
							8	9									

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	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	103	1	1146	2	N	-0-					112
01	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	93	1	984	2	N	-0-					112
02	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	35	1	723	2	N	-0-					112
03	1085	N	1040	-0-	-45 B	-0-	47	1	993	2	N	-0-					112
04	1050	N	283	-0-	-767 B	-0-	13	1	270	2	N	-0-					112
*05	1124	N	1124	-0-	-0- B	-0-	50	1	1055	2	N	17					129
							19	9									

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	1333	N	1298	-0-	-35 B	-0-	103	1	1195	2	N	-0-					99
01	1259	N	1259	-0-	-0- B	-0-	105	1	1154	2	N	-0-					99
02	1189	N	1129	-0-	-60 B	-0-	48	1	1002	2	N	72					171
							79	9									
03	1302	N	975	-0-	-327 B	-0-	44	1	924	2	N	6					177
							7	9									
04	1230	N	1043	-0-	-187 B	-0-	47	1	996	2	N	-0-					177
*05	1253	N	1253	-0-	-0- B	-0-	54	1	1149	2	N	45					222
							50	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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	496	N	366	-0-	-130	B	-0-	29	1	337	2	N	-0-					23
01	496	N	297	-0-	-199	B	-0-	25	1	270	2	N	2					25
								2	9									
02	377	N	306	-0-	-71	B	-0-	14	1	292	2	N	-0-	20	1			5
03	372	N	331	-0-	-41	B	-0-	15	1	316	2	N	-0-					5
04	300	N	276	-0-	-24	B	-0-	13	1	263	2	N	-0-					5
05	341	N	323	-0-	-18	B	-0-	15	1	308	2	N	-0-					5

WARREN, SM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105798 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11007 - 11926

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	22	7			-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

12	2356	N	2193	-0-	-163	B	-0-	171	1	1978	2	N	40					83
								44	9									
01	2201	N	1986	-0-	-215	B	-0-	162	1	1787	2	N	34					117
								37	9									
02	2146	N	1984	-0-	-162	B	-0-	90	1	1894	2	N	-0-					117
03	2201	N	2065	-0-	-136	B	-0-	90	1	1901	2	N	67					184
								74	9									
04	1920	N	1797	-0-	-123	B	-0-	80	1	1675	2	N	38					222
								42	9									
05	2108	N	1900	-0-	-208	B	-0-	84	1	1785	2	N	28	177	1			73
								31	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 106972 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11956 - 12240

12	1581	X	1217	-0-	-364	B	-0-	104	1	1113	2	Y	-0-					-0-
01	1581	X	1129	-0-	-452	B	-0-	100	1	1017	2	Y	11					11
								12	9									
02	1276	N	454	-0-	-822	B	-0-	20	1	423	2	Y	10	13	1			8
								11	9									
03	1364	N	1364	-0-	-0-	B	-0-	61	1	1303	2	Y	-0-					8
04	1080	N	1011	-0-	-69	B	-0-	46	1	965	2	Y	-0-					8
*05	945	N	945	-0-	-0-	B	-0-	42	1	894	2	Y	8	11	1			5
								9	9									

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 108068 COMPL. DATE 10/30/1983 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12022 - 12063

12	613	N	613	-0-	-0-	B	-0-	49	1	564	2	Y	-0-					55
01	796	N	796	-0-	-0-	B	-0-	66	1	730	2	Y	-0-					55
02	673	N	673	-0-	-0-	B	-0-	31	1	642	2	Y	-0-					55
03	919	N	919	-0-	-0-	B	-0-	41	1	878	2	Y	-0-					55
04	833	N	833	-0-	-0-	B	-0-	38	1	795	2	Y	-0-					55
*05	834	N	834	-0-	-0-	B	-0-	38	1	796	2	Y	-0-					55

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 109198 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 12167 PERF.11707 - 12030

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	37	7			-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, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	12	7			-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	2325	X	-0-	-0-	-2325	B	-0-					N	-0-					175
01	2325	X	20	-0-	-2305	B	-0-	2	1	18	2	N	-0-					175
02	2175	X	-0-	-0-	-2175	B	-0-					N	-0-	115	7			60
03	2325	X	-0-	-0-	-2325	B	-0-					N	-0-					60
04	2010	X	-0-	-0-	-2010	B	-0-					N	1	1	8			60
05	31	X	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					60

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	15	1			20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20

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	4061	X	3677	-0-	-384	B	-0-	292	1	3384	2	Y	1					24
								1	9									
01	4061	X	3495	-0-	-566	B	-0-	289	1	3183	2	Y	21					45
								23	9									
02	3712	X	3036	-0-	-676	B	-0-	138	1	2898	2	Y	-0-					45
03	3875	X	2986	-0-	-889	B	-0-	130	1	2757	2	Y	90					135
								99	9									
04	3570	X	165	-0-	-3405	B	-0-	7	1	157	2	Y	1					136
								1	9									
05	3689	X	2039	-0-	-1650	B	-0-	88	1	1849	2	Y	93					229
								102	9									

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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 113461 COMPL. DATE 08/11/1984 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11490 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	331	-0-		-72	B	-0-	26	1	304	2	N	1					27
									1	9									
01	407	N	407	-0-		-0-	B	-0-	33	1	365	2	N	8					35
									9	9									
02	377	N	349	-0-		-28	B	-0-	16	1	325	2	N	7					42
									8	9									
03	341	N	339	-0-		-2	B	-0-	15	1	321	2	N	3					45
									3	9									
04	390	N	315	-0-		-75	B	-0-	14	1	298	2	N	3					48
									3	9									
05	372	N	310	-0-		-62	B	-0-	14	1	292	2	N	4					52
									4	9									

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 115140 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12051 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	821	N	821	-0-		-0-	B	-0-	64	1	744	2	N	12					139
									13	9									
01	813	N	813	-0-		-0-	B	-0-	67	1	735	2	N	10					149
									11	9									
02	754	N	702	-0-		-52	B	-0-	32	1	670	2	N	-0-	17	1			132
03	806	N	789	-0-		-17	B	-0-	35	1	734	2	N	18					150
									20	9									
04	780	N	769	-0-		-11	B	-0-	34	1	720	2	N	14					164
									15	9									
05	744	N	645	-0-		-99	B	-0-	29	1	605	2	N	10					174
									11	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 162546 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11650 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU 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-

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 162677 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11413 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	B	-0-	50	1	575	2	Y	2					41
									2	9									
01	625	N	625	-0-		-0-	B	-0-	50	1	553	2	Y	20					61
									22	9									
02	609	N	506	-0-		-103	B	-0-	23	1	475	2	Y	7					68
									8	9									
03	719	N	719	-0-		-0-	B	-0-	32	1	679	2	Y	7					75
									8	9									
04	600	N	575	-0-		-25	B	-0-	26	1	542	2	Y	6	66	1			15
									7	9									
*05	571	N	571	-0-		-0-	B	-0-	25	1	531	2	Y	14					29
									15	9									

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163191 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 12204 PERF.11838 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY 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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
NEWSOME -A- WELL #: 2 RRCID -> 163261 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11760 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172875 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11544 - 11787

12	713	N	688	-0-	-25	B	-0-	55	1	633	2	Y	-0-					11
01	682	N	677	-0-	-5	B	-0-	56	1	621	2	Y	-0-					11
02	638	N	592	-0-	-46	B	-0-	27	1	565	2	Y	-0-					11
03	682	N	613	-0-	-69	B	-0-	28	1	585	2	Y	-0-					11
04	1887	N	1887	-0-	-0-	B	-0-	86	1	1801	2	Y	-0-					11
05	620	N	394	-0-	-226	B	-0-	18	1	375	2	Y	1					12
								1	9									

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 173182 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11339 - 11582

12	263	N	263	-0-	-0-	B	-0-	21	1	242	2	Y	-0-					27
01	256	N	256	-0-	-0-	B	-0-	21	1	235	2	Y	-0-					27
02	236	N	236	-0-	-0-	B	-0-	10	1	219	2	Y	6					33
								7	9									
03	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	12	1	247	2	Y	-0-					33
04	465	N	465	-0-	-0-	B	-0-	19	1	409	2	Y	34					67
								37	9									
*05	317	N	317	-0-	-0-	B	-0-	14	1	291	2	Y	11					78
								12	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 182129 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11315 - 11507

12	961	N	926	-0-	-35	B	-0-	73	1	844	2	N	8					68
								9	9									
01	930	N	912	-0-	-18	B	-0-	79	1	833	2	N	-0-					68
02	899	N	785	-0-	-114	B	-0-	36	1	749	2	N	-0-					68
03	930	N	837	-0-	-93	B	-0-	37	1	790	2	N	9					77
								10	9									
04	870	N	796	-0-	-74	B	-0-	36	1	757	2	N	3					80
								3	9									
05	837	N	716	-0-	-121	B	-0-	31	1	659	2	N	24					104
								26	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182547 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11455 - 11637

12	1120	N	1120	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1031	2	N	-0-					71
01	1085	N	1081	-0-	-4	B	-0-	90	1	989	2	N	2					73
								2	9									
02	1015	N	906	-0-	-109	B	-0-	41	1	863	2	N	2					75
								2	9									
03	1085	N	1023	-0-	-62	B	-0-	45	1	954	2	N	22					97
								24	9									
04	1050	N	899	-0-	-151	B	-0-	41	1	858	2	N	-0-					97
*05	967	N	967	-0-	-0-	B	-0-	44	1	923	2	N	-0-					97

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WARE, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 182995 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 11968 PERF.11542 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	986	N	986	-0-	-0-	B	-0-	78	1	902	2	N	5					110
								6	9									
01	961	N	941	-0-	-20	B	-0-	78	1	854	2	N	8					118
								9	9									
02	899	N	819	-0-	-80	B	-0-	37	1	775	2	N	6					124
								7	9									
03	992	N	885	-0-	-107	B	-0-	39	1	837	2	N	8					132
								9	9									
04	900	N	826	-0-	-74	B	-0-	37	1	783	2	N	5					137
								6	9									
*05	875	N	875	-0-	-0-	B	-0-	38	1	813	2	N	22					159
								24	9									

ALLRED WELL #: 2 RRCID -> 183981 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11612 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	646	-0-	-67	B	-0-	51	1	593	2	N	2					82
								2	9									
01	713	N	658	-0-	-55	B	-0-	55	1	601	2	N	2					84
								2	9									
02	638	N	552	-0-	-86	B	-0-	25	1	526	2	N	1					85
								1	9									
03	681	N	681	-0-	-0-	B	-0-	31	1	650	2	N	-0-					85
04	768	N	768	-0-	-0-	B	-0-	35	1	731	2	N	2					87
								2	9									
*05	872	N	872	-0-	-0-	B	-0-	39	1	833	2	N	-0-					87

BURKE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 184210 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11608 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1505	N	1505	-0-	-0-	B	-0-	119	1	1379	2	Y	6					41
								7	9									
01	1550	N	1475	-0-	-75	B	-0-	122	1	1343	2	Y	9					50
								10	9									
02	1392	N	1283	-0-	-109	B	-0-	57	1	1200	2	Y	24	55	1			19
								26	9									
03	1519	N	1192	-0-	-327	B	-0-	53	1	1132	2	Y	6					25
								7	9									
04	1440	N	1252	-0-	-188	B	-0-	56	1	1188	2	Y	7					32
								8	9									
*05	1430	N	1430	-0-	-0-	B	-0-	64	1	1353	2	Y	12					44
								13	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 2 RRCID -> 185013 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11790 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1458	-0-	-154	B	-0-	114	1	1323	2	Y	19					32
								21	9									
01	1550	N	1438	-0-	-112	B	-0-	120	1	1318	2	Y	-0-					32
02	1421	N	1222	-0-	-199	B	-0-	56	1	1163	2	Y	3					35
								3	9									
03	1457	N	1355	-0-	-102	B	-0-	61	1	1294	2	Y	-0-					35
04	1416	N	1416	-0-	-0-	B	-0-	64	1	1351	2	Y	1					36
								1	9									
*05	1514	N	1514	-0-	-0-	B	-0-	68	1	1433	2	Y	12					48
								13	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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	943	N	943	-0-	-0- B	-0-	75	1	868	2	N	-0-			85
01	930	N	929	-0-	-1 B	-0-	77	1	852	2	N	-0-			85
02	841	N	777	-0-	-64 B	-0-	35	1	740	2	N	2			87
							2	9							
03	930	N	880	-0-	-50 B	-0-	40	1	838	2	N	2			89
							2	9							
04	900	N	752	-0-	-148 B	-0-	34	1	718	2	N	-0-			89
*05	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	41	1	876	2	N	51			140
							56	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	1085	N	1067	-0-	-18 B	-0-	85	1	982	2	N	-0-			16
01	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	87	1	954	2	N	16			32
							18	9							
02	986	N	901	-0-	-85 B	-0-	41	1	857	2	N	3			35
							3	9							
03	1054	N	955	-0-	-99 B	-0-	43	1	909	2	N	3			38
							3	9							
04	1020	N	879	-0-	-141 B	-0-	37	1	786	2	N	51			89
							56	9							
*05	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	44	1	934	2	N	58			147
							64	9							

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	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	58	1	677	2	N	-0-			102
01	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	62	1	678	2	N	-0-			102
02	667	N	642	-0-	-25 B	-0-	29	1	613	2	N	-0-			102
03	744	N	668	-0-	-76 B	-0-	30	1	638	2	N	-0-			102
04	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	30	1	625	2	N	66			168
							73	9							
*05	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	31	1	656	2	N	-0-			168

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	1364	N	1058	-0-	-306 B	-0-	84	1	973	2	N	1			129
							1	9							
01	1426	N	1389	-0-	-37 B	-0-	116	1	1273	2	N	-0-			129
02	1334	N	1035	-0-	-299 B	-0-	47	1	988	2	N	-0-			129
03	1522	N	1522	-0-	-0- B	-0-	69	1	1453	2	N	-0-			129
04	1350	N	1300	-0-	-50 B	-0-	59	1	1241	2	N	-0-			129
*05	1710	N	1710	-0-	-0- B	-0-	74	1	1569	2	N	61			190
							67	9							

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186367 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11250 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1104	-0-	-12 B	-0-	88	1	1015	2	N	1			38
							1	9							
01	1116	N	1108	-0-	-8 B	-0-	92	1	1012	2	N	4			42
							4	9							
02	1015	N	950	-0-	-65 B	-0-	43	1	907	2	N	-0-			42
03	1116	N	1048	-0-	-68 B	-0-	47	1	1001	2	N	-0-			42
04	1080	N	984	-0-	-96 B	-0-	45	1	939	2	N	-0-			42
*05	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	46	1	965	2	N	18			60
							20	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MATLOCK WELL #: 3 RRCID -> 186972 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11594 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	83	1	969	2	N	-0-					160
01	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	87	1	956	2	N	-0-					160
02	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	42	1	885	2	N	-0-	5	1			155
03	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	46	1	967	2	N	5					160
							6	9									
04	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	43	1	909	2	N	-0-	40	1			120
*05	1050	N	1050	-0-	-0- B	-0-	45	1	959	2	N	42					162
							46	9									

WARE, J. F. WELL #: 3 RRCID -> 187106 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11552 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	72	1	837	2	Y	-0-					53
01	961	N	910	-0-	-51 B	-0-	75	1	824	2	Y	10					63
							11	9									
02	841	N	761	-0-	-80 B	-0-	35	1	726	2	Y	-0-	4	7			59
03	899	N	758	-0-	-141 B	-0-	34	1	724	2	Y	-0-					59
04	870	N	676	-0-	-194 B	-0-	31	1	645	2	Y	-0-					59
05	837	N	775	-0-	-62 B	-0-	35	1	740	2	Y	-0-					59

BRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 187160 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11598 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1148	-0-	-30 B	-0-	91	1	1056	2	Y	1					8
							1	9									
01	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	89	1	978	2	Y	9	15	1			2
							10	9									
02	1102	N	939	-0-	-163 B	-0-	43	1	894	2	Y	2					4
							2	9									
03	1147	N	938	-0-	-209 B	-0-	42	1	894	2	Y	2					6
							2	9									
04	1050	N	680	-0-	-370 B	-0-	31	1	647	2	Y	2					8
							2	9									
05	992	N	817	-0-	-175 B	-0-	37	1	777	2	Y	3					11
							3	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 187870 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11728 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	X	2087	-0-	-83 B	-0-	166	1	1921	2	Y	-0-					-0-
01	2170	X	2045	-0-	-125 B	-0-	170	1	1875	2	Y	-0-					-0-
02	1972	N	1787	-0-	-185 B	-0-	81	1	1706	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1802	-0-	-275 B	-0-	81	1	1721	2	Y	-0-					-0-
04	1980	N	482	-0-	-1498 B	-0-	22	1	460	2	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1252	-0-	-670 B	-0-	56	1	1193	2	Y	3					3
							3	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188091 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11456 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2206	N	2206	-0-	-0- B	-0-	177	1	2006	2	Y	21					40
							23	9									
01	2387	N	2142	-0-	-245 B	-0-	179	1	1930	2	Y	30					70
							33	9									
02	1972	N	1830	-0-	-142 B	-0-	83	1	1747	2	Y	-0-					70
03	2201	N	2034	-0-	-167 B	-0-	91	1	1931	2	Y	11					81
							12	9									
04	2070	N	1578	-0-	-492 B	-0-	70	1	1469	2	Y	35	89	1			27
							39	9									
*05	1999	N	1999	-0-	-0- B	-0-	89	1	1885	2	Y	23					50
							25	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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	X	474	-0-	-1107 B	-0-	41	1	429	2	Y	4					60
							4	9									
01	2031	X	2031	-0-	-0- B	-0-	172	1	1853	2	Y	5					65
							6	9									
02	1764	N	1764	-0-	-0- B	-0-	79	1	1654	2	Y	28	87	1			6
							31	9									
03	881	N	881	-0-	-0- B	-0-	40	1	838	2	Y	3					9
							3	9									
04	1980	N	1688	-0-	-292 B	-0-	76	1	1608	2	Y	4					13
							4	9									
05	1891	N	1841	-0-	-50 B	-0-	82	1	1736	2	Y	21					34
							23	9									

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	1276	N	1276	-0-	-0- B	-0-	101	1	1173	2	N	2					24
							2	9									
01	1276	N	1276	-0-	-0- B	-0-	106	1	1170	2	N	-0-					24
02	1160	N	643	-0-	-517 B	-0-	29	1	614	2	N	-0-					24
03	1240	N	946	-0-	-294 B	-0-	43	1	903	2	N	-0-					24
04	1200	N	1187	-0-	-13 B	-0-	54	1	1133	2	N	-0-					24
*05	1436	N	1436	-0-	-0- B	-0-	64	1	1347	2	N	23					47
							25	9									

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	1124	N	1124	-0-	-0- B	-0-	89	1	1035	2	N	-0-					17
01	1116	N	1065	-0-	-51 B	-0-	89	1	976	2	N	-0-					17
02	986	N	855	-0-	-131 B	-0-	39	1	813	2	N	3					20
							3	9									
03	1116	N	1034	-0-	-82 B	-0-	45	1	950	2	N	35					55
							39	9									
04	1020	N	953	-0-	-67 B	-0-	43	1	910	2	N	-0-					55
*05	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	46	1	979	2	N	37					92
							41	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 189804 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11288 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	987	N	987	-0-	-0- B	-0-	82	1	905	2	N	-0-					190
01	992	N	806	-0-	-186 B	-0-	70	1	722	2	N	13	181	1			22
							14	9									
02	899	N	793	-0-	-106 B	-0-	36	1	757	2	N	-0-					22
03	992	N	936	-0-	-56 B	-0-	42	1	894	2	N	-0-					22
04	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	39	1	814	2	N	-0-					22
*05	943	N	943	-0-	-0- B	-0-	42	1	879	2	N	20					42
							22	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 190474 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11704 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	786	-0-	-454 B	-0-	62	1	720	2	Y	4					61
							4	9									
01	1674	N	191	-0-	-1483 B	-0-	16	1	175	2	Y	-0-					61
02	1450	N	382	-0-	-1068 B	-0-	17	1	365	2	Y	-0-					61
03	1422	N	1422	-0-	-0- B	-0-	64	1	1358	2	Y	-0-					61
04	1803	N	1803	-0-	-0- B	-0-	82	1	1721	2	Y	-0-					61
*05	1390	N	1390	-0-	-0- B	-0-	62	1	1319	2	Y	8					69
							9	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190513 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11260 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1301	-0-	-32 B	-0-	107	1	1193	2	N	1					168
							1	9									
01	1426	N	772	-0-	-654 B	-0-	68	1	704	2	N	-0-					168
02	1247	N	1101	-0-	-146 B	-0-	50	1	1051	2	N	-0-	56	1			112
03	1302	N	380	-0-	-922 B	-0-	17	1	363	2	N	-0-					112
04	1156	N	1156	-0-	-0- B	-0-	52	1	1096	2	N	7					119
							8	9									
*05	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	59	1	1243	2	N	16					135
							18	9									

MATLOCK WELL #: 4 RRCID -> 190522 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11574 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	534	-0-	-179 B	-0-	42	1	492	2	Y	-0-					45
01	775	N	698	-0-	-77 B	-0-	58	1	636	2	Y	4					49
							4	9									
02	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	34	1	708	2	Y	-0-					49
03	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	25	1	531	2	Y	-0-					49
04	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	34	1	720	2	Y	-0-					49
05	806	N	686	-0-	-120 B	-0-	31	1	655	2	Y	-0-					49

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190870 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11551 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	6	-0-	-56 B	-0-	6	2			N	-0-					85
01	186	N	7	-0-	-179 B	-0-	1	1	6	2	N	-0-					85
02	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	1	1	17	2	N	-0-	52	1			33
03	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	42					75
04	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					75
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	29					104

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190901 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11570 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1243	-0-	-59 B	-0-	99	1	1143	2	Y	1					20
							1	9									
01	1271	N	830	-0-	-441 B	-0-	69	1	761	2	Y	-0-					20
02	1187	N	1187	-0-	-0- B	-0-	54	1	1133	2	Y	-0-					20
03	1240	N	1026	-0-	-214 B	-0-	46	1	980	2	Y	-0-					20
04	1158	N	1158	-0-	-0- B	-0-	53	1	1105	2	Y	-0-					20
*05	1282	N	1282	-0-	-0- B	-0-	57	1	1202	2	Y	21					41
							23	9									

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	2068	N	2068	-0-	-0- B	-0-	164	1	1904	2	Y	-0-					60
01	1581	N	1524	-0-	-57 B	-0-	127	1	1397	2	Y	-0-					60
02	1740	N	1265	-0-	-475 B	-0-	58	1	1207	2	Y	-0-					60
03	2077	N	1498	-0-	-579 B	-0-	67	1	1431	2	Y	-0-					60
04	1470	N	1419	-0-	-51 B	-0-	64	1	1355	2	Y	-0-					60
*05	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	59	1	1240	2	Y	26					86
							29	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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	1178	N	1042	-0-	-136 B	-0-	83	1	959	2	N	-0-					54
01	1085	N	1056	-0-	-29 B	-0-	88	1	968	2	N	-0-					54
02	957	N	908	-0-	-49 B	-0-	41	1	867	2	N	-0-					54
03	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	46	1	979	2	N	28					82
							31	9									
04	1020	N	979	-0-	-41 B	-0-	44	1	935	2	N	-0-					82
*05	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	43	1	907	2	N	13					95
							14	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	2236	X	2236	-0-	-0- B	-0-	177	1	2058	2	Y	1					6
							1	9									
01	2208	X	2208	-0-	-0- B	-0-	183	1	2019	2	Y	5					11
							6	9									
02	1906	N	1906	-0-	-0- B	-0-	87	1	1819	2	Y	-0-					11
03	2232	N	2071	-0-	-161 B	-0-	93	1	1978	2	Y	-0-					11
04	2130	N	1872	-0-	-258 B	-0-	85	1	1779	2	Y	7					18
							8	9									
05	2046	N	1950	-0-	-96 B	-0-	87	1	1837	2	Y	24					42
							26	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	1526	N	1526	-0-	-0- B	-0-	121	1	1405	2	Y	-0-					20
01	1550	N	1505	-0-	-45 B	-0-	122	1	1341	2	Y	38					58
							42	9									
02	1508	N	1065	-0-	-443 B	-0-	49	1	1016	2	Y	-0-					58
03	1519	N	1411	-0-	-108 B	-0-	64	1	1347	2	Y	-0-					58
04	1470	N	1379	-0-	-91 B	-0-	61	1	1284	2	Y	31					89
							34	9									
*05	1507	N	1507	-0-	-0- B	-0-	68	1	1433	2	Y	5					94
							6	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192955 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11582 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1			-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	20					20

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 193001 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11380 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193050 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11582 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1128	-0-	-112 B	-0-	89	1	1038	2	N	1			35
							1	9							
01	1302	N	1070	-0-	-232 B	-0-	89	1	981	2	N	-0-			35
02	1102	N	942	-0-	-160 B	-0-	43	1	891	2	N	7			42
							8	9							
03	1116	N	860	-0-	-256 B	-0-	39	1	821	2	N	-0-			42
04	1456	N	1456	-0-	-0- B	-0-	66	1	1390	2	N	-0-			42
*05	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	62	1	1307	2	N	65			107
							72	9							

ALLRED WELL #: 4 RRCID -> 193622 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11618 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1437	-0-	-51 B	-0-	113	1	1313	2	N	10			124
							11	9							
01	1519	N	755	-0-	-764 B	-0-	63	1	692	2	N	-0-			124
02	1276	N	1048	-0-	-228 B	-0-	48	1	1000	2	N	-0-			124
03	1426	N	1182	-0-	-244 B	-0-	53	1	1129	2	N	-0-			124
04	1141	N	1141	-0-	-0- B	-0-	52	1	1089	2	N	-0-			124
*05	1276	N	1276	-0-	-0- B	-0-	56	1	1191	2	N	26			150
							29	9							

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193623 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11254 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1140	-0-	-7 B	-0-	90	1	1046	2	N	4			72
							4	9							
01	1209	N	1111	-0-	-98 B	-0-	92	1	1017	2	N	2			74
							2	9							
02	1102	N	975	-0-	-127 B	-0-	44	1	931	2	N	-0-			74
03	1147	N	1075	-0-	-72 B	-0-	48	1	1009	2	N	16			90
							18	9							
04	1080	N	994	-0-	-86 B	-0-	45	1	949	2	N	-0-			90
05	1054	N	749	-0-	-305 B	-0-	34	1	715	2	N	-0-			90

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 193626 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11326 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	1006	-0-	-17 B	-0-	80	1	925	2	Y	1			19
							1	9							
01	1023	N	966	-0-	-57 B	-0-	80	1	884	2	Y	2			21
							2	9							
02	870	N	827	-0-	-43 B	-0-	38	1	789	2	Y	-0-			21
03	992	N	876	-0-	-116 B	-0-	39	1	837	2	Y	-0-			21
04	930	N	849	-0-	-81 B	-0-	38	1	801	2	Y	9			30
							10	9							
05	899	N	885	-0-	-14 B	-0-	40	1	845	2	Y	-0-			30

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	713	N	582	-0-	-131 B	-0-	46	1	536	2	Y	-0-			23
01	651	N	520	-0-	-131 B	-0-	46	1	474	2	Y	-0-			23
02	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	27	1	555	2	Y	39			62
							43	9							
03	589	N	584	-0-	-5 B	-0-	26	1	557	2	Y	1			63
							1	9							
04	510	N	186	-0-	-324 B	-0-	8	1	178	2	Y	-0-			63
*05	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	35	1	740	2	Y	32			95
							35	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	58	1	675	2	N	1					114
							1	9									
01	682	N	422	-0-	-260 B	-0-	34	1	379	2	N	8					122
							9	9									
02	783	N	380	-0-	-403 B	-0-	17	1	357	2	N	5					127
							6	9									
03	744	N	245	-0-	-499 B	-0-	11	1	234	2	N	-0-					127
04	420	N	175	-0-	-245 B	-0-	8	1	167	2	N	-0-					127
05	403	N	197	-0-	-206 B	-0-	9	1	188	2	N	-0-					127

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	1395	N	1348	-0-	-47 B	-0-	106	1	1229	2	Y	12	77	1			18
							13	9									
01	1426	N	1353	-0-	-73 B	-0-	113	1	1240	2	Y	-0-					18
02	1276	N	1140	-0-	-136 B	-0-	52	1	1085	2	Y	3					21
							3	9									
03	1333	N	1310	-0-	-23 B	-0-	59	1	1251	2	Y	-0-					21
04	1320	N	1212	-0-	-108 B	-0-	55	1	1157	2	Y	-0-					21
*05	1228	N	1228	-0-	-0- B	-0-	54	1	1144	2	Y	27					48
							30	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	1209	N	1079	-0-	-130 B	-0-	85	1	988	2	Y	5					110
							6	9									
01	1147	N	1056	-0-	-91 B	-0-	91	1	965	2	Y	-0-					110
02	1015	N	936	-0-	-79 B	-0-	43	1	893	2	Y	-0-					110
03	1085	N	1021	-0-	-64 B	-0-	46	1	975	2	Y	-0-					110
04	1020	N	807	-0-	-213 B	-0-	37	1	770	2	Y	-0-					110
05	992	N	924	-0-	-68 B	-0-	40	1	842	2	Y	38					148
							42	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 194523 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11604 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	69	1	806	2	Y	-0-					14
01	1010	N	1010	-0-	-0- B	-0-	87	1	923	2	Y	-0-					14
02	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	44	1	930	2	Y	1					15
							1	9									
03	954	N	954	-0-	-0- B	-0-	43	1	909	2	Y	2					17
							2	9									
04	920	N	920	-0-	-0- B	-0-	41	1	864	2	Y	14					31
							15	9									
05	930	N	890	-0-	-40 B	-0-	40	1	839	2	Y	10					41
							11	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 194524 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11654 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	X	1522	-0-	-989 B	-0-	121	1	1401	2	Y	-0-					55
01	3175	X	3175	-0-	-0- B	-0-	261	1	2878	2	Y	33					88
							36	9									
02	2871	X	2785	-0-	-86 B	-0-	127	1	2658	2	Y	-0-					88
03	3069	X	2647	-0-	-422 B	-0-	119	1	2518	2	Y	9					97
							10	9									
04	3093	X	3093	-0-	-0- B	-0-	139	1	2919	2	Y	32	94	1			35
							35	9									
05	3162	X	3034	-0-	-128 B	-0-	135	1	2859	2	Y	36					71
							40	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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	1303	N	1303	-0-	-0- B	-0-	107	1	1196	2	Y	-0-					82
01	1302	N	1244	-0-	-58 B	-0-	107	1	1137	2	Y	-0-					82
02	1218	N	1074	-0-	-144 B	-0-	48	1	1004	2	Y	20					102
							22	9									
03	1302	N	1142	-0-	-160 B	-0-	51	1	1077	2	Y	13					115
							14	9									
04	1323	N	1323	-0-	-0- B	-0-	59	1	1251	2	Y	12					127
							13	9									
*05	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	71	1	1498	2	Y	21	107	1			41
							23	9									

ALLRED WELL #: 5 RRCID -> 195080 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11614 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1394	-0-	-280 B	-0-	111	1	1283	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	1539	-0-	-42 B	-0-	128	1	1411	2	N	-0-					-0-
02	1566	N	1259	-0-	-307 B	-0-	57	1	1202	2	N	-0-					-0-
03	1489	N	1489	-0-	-0- B	-0-	67	1	1422	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1180	-0-	-320 B	-0-	54	1	1126	2	N	-0-					-0-
*05	1614	N	1614	-0-	-0- B	-0-	73	1	1541	2	N	-0-					-0-

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 195085 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11278 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

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	1860	N	1854	-0-	-6 B	-0-	144	1	1671	2	N	35					92
							39	9									
01	2084	N	2084	-0-	-0- B	-0-	172	1	1893	2	N	17					109
							19	9									
02	1682	N	1614	-0-	-68 B	-0-	73	1	1529	2	N	11					120
							12	9									
03	1860	N	1671	-0-	-189 B	-0-	75	1	1581	2	N	14					134
							15	9									
04	2010	N	1858	-0-	-152 B	-0-	84	1	1768	2	N	5					139
							6	9									
*05	1861	N	1861	-0-	-0- B	-0-	83	1	1747	2	N	28					167
							31	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	1336	N	1336	-0-	-0- B	-0-	105	1	1222	2	Y	8					62
							9	9									
01	1333	N	1327	-0-	-6 B	-0-	108	1	1191	2	Y	25	79	1			8
							28	9									
02	1218	N	1141	-0-	-77 B	-0-	52	1	1089	2	Y	-0-					8
03	1333	N	1230	-0-	-103 B	-0-	55	1	1172	2	Y	3					11
							3	9									
04	1290	N	1155	-0-	-135 B	-0-	52	1	1100	2	Y	3					14
							3	9									
05	1209	N	1025	-0-	-184 B	-0-	45	1	960	2	Y	18					32
							20	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	80	1	885	2	N	-0-					92
01	806	N	732	-0-	-74 B	-0-	65	1	667	2	N	-0-					92
02	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	41	1	855	2	N	-0-					92
03	806	N	326	-0-	-480 B	-0-	15	1	309	2	N	2					94
							2	9									
04	1326	N	1326	-0-	-0- B	-0-	60	1	1263	2	N	3					97
							3	9									
*05	1312	N	1312	-0-	-0- B	-0-	58	1	1229	2	N	23					120
							25	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 195633 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11230 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1747	-0-	-51 B	-0-	139	1	1607	2	Y	1					64
							1	9									
01	1922	N	1668	-0-	-254 B	-0-	139	1	1529	2	Y	-0-					64
02	1537	N	1406	-0-	-131 B	-0-	64	1	1342	2	Y	-0-					64
03	1736	N	1401	-0-	-335 B	-0-	63	1	1338	2	Y	-0-					64
04	1620	N	1075	-0-	-545 B	-0-	49	1	1026	2	Y	-0-					64
05	1488	N	1053	-0-	-435 B	-0-	48	1	1005	2	Y	-0-					64

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 195732 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11608 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1438	N	1438	-0-	-0- B	-0-	114	1	1324	2	N	-0-					196
01	1488	N	1488	-0-	-0- B	-0-	124	1	1364	2	N	-0-					196
02	1440	N	1440	-0-	-0- B	-0-	66	1	1374	2	N	-0-	87	1			109
03	1527	N	1527	-0-	-0- B	-0-	65	1	1379	2	N	75					184
							83	9									
04	1422	N	1422	-0-	-0- B	-0-	64	1	1337	2	N	19	180	1			23
							21	9									
05	1426	N	671	-0-	-755 B	-0-	30	1	633	2	N	7					30
							8	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195734 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11584 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	1033	-0-	-21 B	-0-	82	1	948	2	N	3					140
							3	9									
01	1023	N	1018	-0-	-5 B	-0-	85	1	933	2	N	-0-					140
02	957	N	856	-0-	-101 B	-0-	39	1	817	2	N	-0-					140
03	1023	N	962	-0-	-61 B	-0-	42	1	899	2	N	19					159
							21	9									
04	990	N	894	-0-	-96 B	-0-	40	1	851	2	N	3					162
							3	9									
*05	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	42	1	885	2	N	15					177
							17	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195744 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11759 PERF.11294 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	823	-0-	-14 B	-0-	65	1	758	2	Y	-0-					13
01	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	68	1	745	2	Y	-0-					13
02	754	N	699	-0-	-55 B	-0-	32	1	667	2	Y	-0-					13
03	837	N	630	-0-	-207 B	-0-	28	1	602	2	Y	-0-					13
04	780	N	749	-0-	-31 B	-0-	34	1	713	2	Y	2					15
							2	9									
*05	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	35	1	746	2	Y	19					34
							21	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 195915 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11630 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1110	-0-	-6 B	-0-	87	1	1009	2	N	13					65
							14	9									
01	1102	N	1102	-0-	-0- B	-0-	91	1	1000	2	N	10					75
							11	9									
02	1015	N	957	-0-	-58 B	-0-	44	1	913	2	N	-0-					75
03	1116	N	1048	-0-	-68 B	-0-	47	1	993	2	N	7					82
							8	9									
04	1080	N	981	-0-	-99 B	-0-	44	1	935	2	N	2					84
							2	9									
*05	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	49	1	1036	2	N	70					154
							77	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 195920 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11316 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1195	-0-	-14 B	-0-	95	1	1099	2	N	1					128
							1	9									
01	1209	N	1181	-0-	-28 B	-0-	98	1	1083	2	N	-0-					128
02	1102	N	859	-0-	-243 B	-0-	39	1	820	2	N	-0-	16	1			112
03	1209	N	445	-0-	-764 B	-0-	20	1	425	2	N	-0-					112
04	1140	N	981	-0-	-159 B	-0-	43	1	910	2	N	25					137
							28	9									
*05	1128	N	1128	-0-	-0- B	-0-	51	1	1077	2	N	-0-					137

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 196372 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11832 - 11631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1070	-0-	-666 B	-0-	81	1	939	2	Y	45	67	1			22
							50	9									
01	1457	N	989	-0-	-468 B	-0-	82	1	907	2	Y	-0-					22
02	1624	X	1340	-0-	-284 B	-0-	60	1	1257	2	Y	21					43
							23	9									
03	1643	X	1303	-0-	-340 B	-0-	59	1	1244	2	Y	-0-					43
04	2424	X	2424	-0-	-0- B	-0-	109	1	2293	2	Y	20					63
							22	9									
05	1426	X	1086	-0-	-340 B	-0-	47	1	997	2	Y	38	60	1			41
							42	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 196580 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11626 - 11918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-					-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 196669 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11674 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-					67
01	0		-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-					67
02	0		-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	67	7			-0-
03	0		-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2018 - P/A 09/12/18

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 196670 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11610 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	62	1	725	2	Y	-0-					15
01	775	N	531	-0-	-244 B	-0-	44	1	487	2	Y	-0-					15
02	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	34	1	703	2	Y	-0-					15
03	775	N	691	-0-	-84 B	-0-	31	1	660	2	Y	-0-					15
04	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	27	1	577	2	Y	7					22
							8	9									
05	775	N	382	-0-	-393 B	-0-	17	1	361	2	Y	4					26
							4	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197151 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11280 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1060	N	1060	-0-	-0- B	-0-	88	1	971	2	N	1					92
							1	9									
01	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	92	1	970	2	N	-0-					92
02	1015	N	839	-0-	-176 B	-0-	38	1	801	2	N	-0-					92
03	1054	N	965	-0-	-89 B	-0-	43	1	922	2	N	-0-					92
04	1020	N	919	-0-	-101 B	-0-	42	1	877	2	N	-0-					92
05	899	N	878	-0-	-21 B	-0-	39	1	814	2	N	23					115
							25	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197261 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11480 - 11797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	568	-0-	-114 B	-0-	45	1	523	2	N	-0-					169
01	651	N	529	-0-	-122 B	-0-	43	1	477	2	N	8					177
							9	9									
*02	609	N	356	-0-	-253 B	-0-	15	1	321	2	N	18					195
							20	9									
*03	558	N	261	-0-	-297 B	-0-	12	1	249	2	N	-0-					195
*04	510	N	188	-0-	-322 B	-0-	9	1	179	2	N	-0-					195
05	372	N	258	-0-	-114 B	-0-	11	1	241	2	N	5					200
							6	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 197263 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11548 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	831	-0-	-223 B	-0-	66	1	765	2	N	-0-					50
01	961	N	835	-0-	-126 B	-0-	69	1	766	2	N	-0-					50
*02	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	49	1	1020	2	N	7					57
							8	9									
*03	1205	N	1205	-0-	-0- B	-0-	54	1	1151	2	N	-0-					57
*04	1469	N	1469	-0-	-0- B	-0-	67	1	1402	2	N	-0-					57
*05	1867	N	1867	-0-	-0- B	-0-	84	1	1782	2	N	1					58
							1	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 197458 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11272 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	768	-0-	-69 B	-0-	61	1	707	2	Y	-0-					5
01	899	N	639	-0-	-260 B	-0-	56	1	583	2	Y	-0-					5
02	725	N	564	-0-	-161 B	-0-	26	1	536	2	Y	2					7
							2	9									
03	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	36	1	766	2	Y	-0-					7
04	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	31	1	659	2	Y	-0-					7
05	589	N	333	-0-	-256 B	-0-	15	1	318	2	Y	-0-					7

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	94	1	1088	2	Y	-0-					58
01	1191	N	1191	-0-	-0- B	-0-	98	1	1082	2	Y	10					68
							11	9									
02	1029	N	1029	-0-	-0- B	-0-	47	1	980	2	Y	2					70
							2	9									
03	1178	N	812	-0-	-366 B	-0-	37	1	774	2	Y	1					71
							1	9									
04	1140	N	1062	-0-	-78 B	-0-	48	1	1013	2	Y	1					72
							1	9									
*05	1131	N	1131	-0-	-0- B	-0-	51	1	1078	2	Y	2					74
							2	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197463 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	114	1	1317	2	N	-0-					63
01	1426	N	1406	-0-	-20 B	-0-	117	1	1289	2	N	-0-					63
02	1305	N	1293	-0-	-12 B	-0-	55	1	1162	2	N	69					132
							76	9									
03	1426	N	1319	-0-	-107 B	-0-	59	1	1260	2	N	-0-					132
04	1350	N	1223	-0-	-127 B	-0-	55	1	1166	2	N	2					134
							2	9									
05	1395	N	1343	-0-	-52 B	-0-	59	1	1248	2	N	33					167
							36	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197464 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11172 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	745	-0-	-30 B	-0-	46	1	535	2	Y	149	155	1			54
							164	9									
01	744	N	691	-0-	-53 B	-0-	53	1	546	2	Y	84					138
							92	9									
02	696	N	648	-0-	-48 B	-0-	25	1	529	2	Y	85	132	1			91
							94	9									
03	1818	N	1818	-0-	-0- B	-0-	77	1	1638	2	Y	94					185
							103	9									
04	1631	N	1631	-0-	-0- B	-0-	70	1	1467	2	Y	85	154	1			116
							94	9									
05	682	N	622	-0-	-60 B	-0-	21	1	437	2	Y	149	145	1			120
							164	9									

ALLRED WELL #: 6 RRCID -> 197646 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11568 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	126	1	1465	2	N	1					61
							1	9									
01	1541	N	1541	-0-	-0- B	-0-	128	1	1413	2	N	-0-					61
02	1276	N	1244	-0-	-32 B	-0-	57	1	1187	2	N	-0-	34	1			27
03	1395	N	1222	-0-	-173 B	-0-	55	1	1166	2	N	1					28
							1	9									
04	1350	N	843	-0-	-507 B	-0-	38	1	805	2	N	-0-					28
*05	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	62	1	1314	2	N	19					47
							21	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197836 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11382 - 11578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	838	N	838	-0-	-0-	B	-0-	66	1	765	2	Y	6	20	1			6
								7	9									
01	899	N	850	-0-	-49	B	-0-	70	1	773	2	Y	6					12
								7	9									
02	783	N	731	-0-	-52	B	-0-	33	1	689	2	Y	8					20
								9	9									
03	837	N	791	-0-	-46	B	-0-	35	1	748	2	Y	7					27
								8	9									
04	810	N	737	-0-	-73	B	-0-	33	1	696	2	Y	7					34
								8	9									
05	775	N	761	-0-	-14	B	-0-	34	1	721	2	Y	5					39
								6	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 197837 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11564 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	4	-0-	-492	B	-0-	4	1			Y	-0-					68
01	713	N	6	-0-	-707	B	-0-	4	1	2	9	Y	2					70
02	667	N	-0-	-0-	-667	B	-0-					Y	-0-					70
03	363	N	363	-0-	-0-	B	-0-	16	1	347	2	Y	-0-					70
04	612	N	612	-0-	-0-	B	-0-	28	1	584	2	Y	-0-					70
*05	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	12	1	248	2	Y	20					90
								22	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 197842 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11442 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1231	-0-	-9	B	-0-	98	1	1132	2	Y	1					26
								1	9									
01	1209	N	1203	-0-	-6	B	-0-	100	1	1102	2	Y	1					27
								1	9									
02	1102	N	1048	-0-	-54	B	-0-	48	1	1000	2	Y	-0-					27
03	1240	N	1173	-0-	-67	B	-0-	51	1	1078	2	Y	40	59	1			8
								44	9									
04	1170	N	1065	-0-	-105	B	-0-	48	1	1015	2	Y	2					10
								2	9									
*05	1189	N	1189	-0-	-0-	B	-0-	53	1	1121	2	Y	14					24
								15	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197843 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11260 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198721 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11482 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1495	-0-	-24	B	-0-	118	1	1368	2	Y	8					37
								9	9									
01	1519	N	1244	-0-	-275	B	-0-	102	1	1128	2	Y	13					50
								14	9									
02	1392	N	1267	-0-	-125	B	-0-	57	1	1198	2	Y	11					61
								12	9									
03	1488	N	1355	-0-	-133	B	-0-	61	1	1291	2	Y	3					64
								3	9									
04	1286	N	1286	-0-	-0-	B	-0-	58	1	1227	2	Y	1					65
								1	9									
05	1364	N	1149	-0-	-215	B	-0-	52	1	1095	2	Y	2					67
								2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 198722 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11560 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	899	N	882	-0-	-17 B	-0-	70	1	810	2	N	2			41
							2	9							
01	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	80	1	882	2	N	3			44
							3	9							
02	812	N	761	-0-	-51 B	-0-	34	1	715	2	N	11			55
							12	9							
03	868	N	819	-0-	-49 B	-0-	37	1	782	2	N	-0-			55
04	900	N	761	-0-	-139 B	-0-	35	1	726	2	N	-0-			55
05	806	N	804	-0-	-2 B	-0-	36	1	768	2	N	-0-			55

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 198723 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11336 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1272	N	1272	-0-	-0- B	-0-	99	1	1154	2	N	17			35
							19	9							
01	1219	N	1219	-0-	-0- B	-0-	101	1	1118	2	N	-0-			35
02	1218	N	917	-0-	-301 B	-0-	41	1	865	2	N	10			45
							11	9							
03	1271	N	1173	-0-	-98 B	-0-	53	1	1120	2	N	-0-			45
04	1170	N	1069	-0-	-101 B	-0-	49	1	1020	2	N	-0-			45
*05	1082	N	1082	-0-	-0- B	-0-	47	1	999	2	N	33			78
							36	9							

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198725 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11306 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			31
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			31
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			31
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			31
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			31

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	1819	N	1819	-0-	-0- B	-0-	141	1	1639	2	Y	35			60
							39	9							
01	1798	N	1739	-0-	-59 B	-0-	145	1	1594	2	Y	-0-			60
02	1624	N	1523	-0-	-101 B	-0-	69	1	1454	2	Y	-0-			60
03	1829	N	1620	-0-	-209 B	-0-	73	1	1547	2	Y	-0-			60
04	1680	N	1554	-0-	-126 B	-0-	69	1	1445	2	Y	36			96
							40	9							
*05	1688	N	1688	-0-	-0- B	-0-	72	1	1530	2	Y	78			174
							86	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	1271	N	1241	-0-	-30 B	-0-	98	1	1141	2	Y	2			37
							2	9							
01	1271	N	1268	-0-	-3 B	-0-	103	1	1129	2	Y	33			70
							36	9							
02	1160	N	1072	-0-	-88 B	-0-	49	1	1016	2	Y	6			76
							7	9							
03	1240	N	1152	-0-	-88 B	-0-	52	1	1100	2	Y	-0-			76
04	1230	N	1088	-0-	-142 B	-0-	49	1	1039	2	Y	-0-			76
*05	1189	N	1189	-0-	-0- B	-0-	52	1	1095	2	Y	38			114
							42	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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	930	N	884	-0-	-46	B	-0-	70	1	814	2	Y	-0-					43
01	899	N	866	-0-	-33	B	-0-	72	1	794	2	Y	-0-					43
02	841	N	759	-0-	-82	B	-0-	35	1	724	2	Y	-0-					43
03	899	N	841	-0-	-58	B	-0-	37	1	795	2	Y	8					51
								9	9									
04	856	N	856	-0-	-0-	B	-0-	36	1	757	2	Y	57	97	1			11
								63	9									
05	806	N	779	-0-	-27	B	-0-	35	1	732	2	Y	11					22
								12	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 199410 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11462 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	387	-0-	-78	B	-0-	31	1	356	2	N	-0-					21
01	496	N	280	-0-	-216	B	-0-	23	1	257	2	N	-0-					21
02	348	N	304	-0-	-44	B	-0-	14	1	289	2	N	1					22
								1	9									
03	372	N	325	-0-	-47	B	-0-	15	1	310	2	N	-0-					22
04	270	N	200	-0-	-70	B	-0-	9	1	191	2	N	-0-					22
05	310	N	293	-0-	-17	B	-0-	13	1	268	2	N	11					33
								12	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 199483 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 12324 PERF.11806 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2147	N	2147	-0-	-0-	B	-0-	170	1	1977	2	N	-0-					14
01	1953	N	1468	-0-	-485	B	-0-	122	1	1346	2	N	-0-					14
02	3072	X	3072	-0-	-0-	B	-0-	140	1	2931	2	N	1					15
								1	9									
03	2139	N	2139	-0-	-0-	B	-0-	95	1	2022	2	N	20					35
								22	9									
04	1785	N	1785	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1704	2	N	-0-					35
05	2635	X	2114	-0-	-521	B	-0-	93	1	1956	2	N	59					94
								65	9									

ALLRED WELL #: 7 RRCID -> 199597 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11629 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1410	-0-	-16	B	-0-	112	1	1298	2	Y	-0-					24
01	1395	N	1378	-0-	-17	B	-0-	115	1	1263	2	Y	-0-					24
02	1276	N	1193	-0-	-83	B	-0-	54	1	1138	2	Y	1					25
								1	9									
03	1395	N	1320	-0-	-75	B	-0-	59	1	1261	2	Y	-0-					25
04	1320	N	1228	-0-	-92	B	-0-	56	1	1172	2	Y	-0-					25
05	1271	N	1179	-0-	-92	B	-0-	53	1	1122	2	Y	4					29
								4	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	1418	N	1418	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1274	2	Y	31					109
								34	9									
01	1426	N	1349	-0-	-77	B	-0-	112	1	1236	2	Y	1	99	1			11
								1	9									
02	1276	N	1180	-0-	-96	B	-0-	54	1	1126	2	Y	-0-					11
03	1426	N	1131	-0-	-295	B	-0-	51	1	1080	2	Y	-0-					11
04	1320	N	1003	-0-	-317	B	-0-	46	1	957	2	Y	-0-					11
05	1271	N	1076	-0-	-195	B	-0-	48	1	1019	2	Y	8					19
								9	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 199737 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF.11520 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199845 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11200 - 11420

12	1271	X	959	-0-	-312 B	-0-	76 1 1 9	882	2	Y	1						41
01	1096	X	1096	-0-	-0- B	-0-	91 1	1005	2	Y	-0-						41
02	899	N	612	-0-	-287 B	-0-	28 1	584	2	Y	-0-						41
03	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	47 1	1004	2	Y	-0-						41
04	1050	N	974	-0-	-76 B	-0-	44 1	930	2	Y	-0-						41
*05	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	32 1 14 9	670	2	Y	13						54

WARE, J. F. WELL #: 6 RRCID -> 199929 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11524 - 11750

12	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	77 1	892	2	N	-0-						170
01	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	79 1 26 9	873	2	N	24						194
02	899	N	832	-0-	-67 B	-0-	38 1 7 9	787	2	N	6						200
03	961	N	898	-0-	-63 B	-0-	40 1 3 9	855	2	N	3	180	1				23
04	960	N	843	-0-	-117 B	-0-	38 1	805	2	N	-0-						23
05	899	N	892	-0-	-7 B	-0-	39 1 28 9	825	2	N	25						48

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199949 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11578 - 11838

12	1519	N	1459	-0-	-60 B	-0-	116 1 1 9	1342	2	N	1						174
01	1460	N	1460	-0-	-0- B	-0-	119 1 31 9	1310	2	N	28	183	1				19
02	1363	N	1252	-0-	-111 B	-0-	57 1	1195	2	N	-0-	2	1				17
03	1457	N	1341	-0-	-116 B	-0-	60 1	1281	2	N	-0-						17
04	1410	N	1044	-0-	-366 B	-0-	47 1 6 9	991	2	N	5						22
*05	1531	N	1531	-0-	-0- B	-0-	66 1 62 9	1403	2	N	56						78

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-						68
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						68
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						68
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	27						95

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
NEWSOME -A- WELL #: 3 RRCID -> 200432 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11506 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1318	N	1318	-0-	-0- B	-0-	105	1	1213	2	Y	-0-					85
01	1636	N	1636	-0-	-0- B	-0-	136	1	1500	2	Y	-0-					85
02	899	N	890	-0-	-9 B	-0-	41	1	849	2	Y	-0-					85
03	1333	N	910	-0-	-423 B	-0-	41	1	868	2	Y	1					86
							1	9									
04	1590	N	1211	-0-	-379 B	-0-	55	1	1156	2	Y	-0-	75	1			11
*05	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	66	1	1390	2	Y	19					30
							21	9									

WARE, J. F. WELL #: 7 RRCID -> 200797 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11889 PERF.11532 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1232	-0-	-39 B	-0-	97	1	1121	2	Y	13	51	1			18
							14	9									
01	1209	N	1120	-0-	-89 B	-0-	93	1	1023	2	Y	4					22
							4	9									
02	1160	N	1054	-0-	-106 B	-0-	48	1	1003	2	Y	3					25
							3	9									
03	1240	N	1128	-0-	-112 B	-0-	51	1	1074	2	Y	3					28
							3	9									
04	1080	N	1015	-0-	-65 B	-0-	46	1	967	2	Y	2					30
							2	9									
*05	1196	N	1196	-0-	-0- B	-0-	52	1	1105	2	Y	35					65
							39	9									

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200859 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11474 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	1007	-0-	-47 B	-0-	80	1	927	2	Y	-0-					13
01	1023	N	977	-0-	-46 B	-0-	81	1	896	2	Y	-0-					13
02	928	N	850	-0-	-78 B	-0-	39	1	811	2	Y	-0-					13
03	992	N	936	-0-	-56 B	-0-	42	1	894	2	Y	-0-					13
04	960	N	862	-0-	-98 B	-0-	39	1	819	2	Y	4					17
							4	9									
05	899	N	822	-0-	-77 B	-0-	36	1	768	2	Y	16					33
							18	9									

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	1116	N	1100	-0-	-16 B	-0-	87	1	1013	2	Y	-0-					51
01	1147	N	1025	-0-	-122 B	-0-	85	1	940	2	Y	-0-					51
02	1102	N	686	-0-	-416 B	-0-	31	1	651	2	Y	4					55
							4	9									
03	2912	N	2912	-0-	-0- B	-0-	131	1	2778	2	Y	3					58
							3	9									
04	2735	N	2735	-0-	-0- B	-0-	124	1	2607	2	Y	4					62
							4	9									
*05	3618	X	3618	-0-	-0- B	-0-	162	1	3416	2	Y	36					98
							40	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 201127 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11510 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1088	-0-	-28 B	-0-	86	1	998	2	Y	4					72
							4	9									
01	1116	N	1065	-0-	-51 B	-0-	88	1	970	2	Y	6					78
							7	9									
02	1015	N	953	-0-	-62 B	-0-	43	1	903	2	Y	6					84
							7	9									
03	1085	N	1036	-0-	-49 B	-0-	46	1	980	2	Y	9					93
							10	9									
04	1020	N	977	-0-	-43 B	-0-	44	1	927	2	Y	5					98
							6	9									
*05	1049	N	1049	-0-	-0- B	-0-	46	1	978	2	Y	23					121
							25	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MATLOCK WELL #: 5 RRCID -> 201156 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11572 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1815	-0-	-200 B	-0-	143	1	1655	2	Y	15			94
							17	9							
01	1798	N	1612	-0-	-186 B	-0-	136	1	1468	2	Y	7			101
							8	9							
02	1827	N	1612	-0-	-215 B	-0-	73	1	1535	2	Y	4			105
							4	9							
03	1865	N	1865	-0-	-0- B	-0-	84	1	1780	2	Y	1			106
							1	9							
04	1706	N	1706	-0-	-0- B	-0-	77	1	1626	2	Y	3			109
							3	9							
05	1736	N	1734	-0-	-2 B	-0-	78	1	1643	2	Y	12			121
							13	9							

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 201164 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11316 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	83	1	915	2	N	85	180	1	42
							94	9							
01	1085	N	1053	-0-	-32 B	-0-	91	1	954	2	N	7			49
							8	9							
02	1044	N	925	-0-	-119 B	-0-	41	1	855	2	N	26			75
							29	9							
03	1085	N	927	-0-	-158 B	-0-	42	1	885	2	N	-0-			75
04	1020	N	981	-0-	-39 B	-0-	44	1	934	2	N	3			78
							3	9							
05	992	N	835	-0-	-157 B	-0-	35	1	748	2	N	47			125
							52	9							

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201223 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11534 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1655	N	1655	-0-	-0- B	-0-	131	1	1524	2	Y	-0-			11
01	2139	N	1454	-0-	-685 B	-0-	124	1	1329	2	Y	1			12
							1	9							
02	1768	N	1768	-0-	-0- B	-0-	81	1	1687	2	Y	-0-			12
03	1774	N	1774	-0-	-0- B	-0-	80	1	1694	2	Y	-0-			12
04	1882	N	1882	-0-	-0- B	-0-	85	1	1797	2	Y	-0-			12
*05	1962	N	1962	-0-	-0- B	-0-	88	1	1861	2	Y	12			24
							13	9							

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 201273 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11472 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	1019	-0-	-35 B	-0-	80	1	931	2	N	7			134
							8	9							
01	1023	N	994	-0-	-29 B	-0-	82	1	905	2	N	6			140
							7	9							
02	928	N	840	-0-	-88 B	-0-	38	1	796	2	N	5			145
							6	9							
03	1023	N	951	-0-	-72 B	-0-	43	1	902	2	N	5			150
							6	9							
04	960	N	890	-0-	-70 B	-0-	40	1	844	2	N	5			155
							6	9							
*05	967	N	967	-0-	-0- B	-0-	42	1	888	2	N	34			189
							37	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	55	1	643	2	N	2					71
							2	9									
01	682	N	656	-0-	-26 B	-0-	54	1	590	2	N	11					82
							12	9									
02	667	N	601	-0-	-66 B	-0-	27	1	568	2	N	5					87
							6	9									
03	713	N	625	-0-	-88 B	-0-	28	1	597	2	N	-0-	43	1			44
04	630	N	553	-0-	-77 B	-0-	25	1	528	2	N	-0-					44
05	651	N	530	-0-	-121 B	-0-	24	1	497	2	N	8					52
							9	9									

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 201317 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11452 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1219	-0-	-21 B	-0-	97	1	1122	2	N	-0-					149
01	1240	N	1200	-0-	-40 B	-0-	100	1	1100	2	N	-0-					149
02	1131	N	1050	-0-	-81 B	-0-	48	1	1002	2	N	-0-					149
03	1209	N	1137	-0-	-72 B	-0-	51	1	1086	2	N	-0-					149
04	1170	N	1142	-0-	-28 B	-0-	49	1	1032	2	N	55					204
							61	9									
*05	1167	N	1167	-0-	-0- B	-0-	52	1	1095	2	N	18	179	1			43
							20	9									

ALLRED WELL #: 9 RRCID -> 201320 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11772 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	968	-0-	-55 B	-0-	77	1	891	2	N	-0-					142
01	992	N	957	-0-	-35 B	-0-	80	1	877	2	N	-0-					142
02	899	N	774	-0-	-125 B	-0-	35	1	739	2	N	-0-					142
03	961	N	930	-0-	-31 B	-0-	42	1	888	2	N	-0-					142
04	930	N	877	-0-	-53 B	-0-	40	1	837	2	N	-0-					142
*05	936	N	936	-0-	-0- B	-0-	41	1	862	2	N	30					172
							33	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201330 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11484 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1197	N	1197	-0-	-0- B	-0-	95	1	1102	2	N	-0-					147
01	1271	N	1096	-0-	-175 B	-0-	91	1	1005	2	N	-0-					147
02	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	45	1	943	2	N	-0-					147
03	1209	N	991	-0-	-218 B	-0-	45	1	946	2	N	-0-					147
04	1050	N	818	-0-	-232 B	-0-	37	1	781	2	N	-0-					147
05	1054	N	1040	-0-	-14 B	-0-	46	1	964	2	N	27					174
							30	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 201331 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11266 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1508	N	1508	-0-	-0- B	-0-	119	1	1381	2	N	7					189
							8	9									
01	1488	N	1466	-0-	-22 B	-0-	121	1	1338	2	N	6	176	1			19
							7	9									
02	1392	N	1281	-0-	-111 B	-0-	58	1	1220	2	N	3					22
							3	9									
03	1519	N	1380	-0-	-139 B	-0-	62	1	1318	2	N	-0-					22
04	1410	N	1304	-0-	-106 B	-0-	58	1	1224	2	N	20					42
							22	9									
05	1364	N	1089	-0-	-275 B	-0-	48	1	1018	2	N	21					63
							23	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WILSON, GB GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 201566 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11560 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1741	N	1741	-0-	-0- B	-0-	138	1	1603	2	Y	-0-					19
01	1829	N	1621	-0-	-208 B	-0-	135	1	1486	2	Y	-0-					19
02	1943	N	1219	-0-	-724 B	-0-	56	1	1163	2	Y	-0-					19
03	1935	N	1935	-0-	-0- B	-0-	87	1	1848	2	Y	-0-					19
04	1560	N	1264	-0-	-296 B	-0-	57	1	1207	2	Y	-0-					19
*05	2209	N	2209	-0-	-0- B	-0-	98	1	2069	2	Y	38					57
							42	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 201575 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11554 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1502	-0-	-203 B	-0-	119	1	1382	2	Y	1					23
							1	9									
01	1581	N	1390	-0-	-191 B	-0-	118	1	1272	2	Y	-0-					23
02	1653	X	1192	-0-	-461 B	-0-	54	1	1138	2	Y	-0-					23
03	1767	X	1286	-0-	-481 B	-0-	58	1	1228	2	Y	-0-					23
04	1710	X	1203	-0-	-507 B	-0-	55	1	1148	2	Y	-0-					23
05	1488	X	1276	-0-	-212 B	-0-	57	1	1208	2	Y	10					33
							11	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201604 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11244 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	993	X	993	-0-	-0- B	-0-	82	1	910	2	N	1					88
							1	9									
01	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	78	1	818	2	N	-0-					88
02	580	N	549	-0-	-31 B	-0-	25	1	524	2	N	-0-	25	1			63
03	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	41	1	871	2	N	-0-					63
04	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	55	1	1152	2	N	29					92
							32	9									
*05	1725	N	1725	-0-	-0- B	-0-	76	1	1602	2	N	43					135
							47	9									

WARE, J. F. WELL #: 8 RRCID -> 201628 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11554 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1447	-0-	-103 B	-0-	115	1	1332	2	N	-0-					21
01	1643	N	1524	-0-	-119 B	-0-	127	1	1397	2	N	-0-					21
02	1392	N	1370	-0-	-22 B	-0-	62	1	1307	2	N	1					22
							1	9									
03	1530	N	1530	-0-	-0- B	-0-	64	1	1350	2	N	105					127
							116	9									
04	1470	N	1325	-0-	-145 B	-0-	60	1	1263	2	N	2					129
							2	9									
05	1457	N	1417	-0-	-40 B	-0-	63	1	1332	2	N	20					149
							22	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 202497 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11230 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1547	N	1547	-0-	-0- B	-0-	123	1	1423	2	N	1					60
							1	9									
01	1526	N	1526	-0-	-0- B	-0-	127	1	1399	2	N	-0-					60
02	1363	N	1330	-0-	-33 B	-0-	60	1	1257	2	N	12					72
							13	9									
03	1550	N	1450	-0-	-100 B	-0-	65	1	1385	2	N	-0-					72
04	1470	N	1367	-0-	-103 B	-0-	61	1	1286	2	N	18					90
							20	9									
05	1426	N	1291	-0-	-135 B	-0-	58	1	1233	2	N	-0-					90

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 202702 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11368 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1016	N	1016	-0-	-0- B	-0-	81	1	935	2	Y	-0-					29
01	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	86	1	910	2	Y	-0-					29
02	957	N	873	-0-	-84 B	-0-	39	1	824	2	Y	9					38
							10	9									
03	1023	N	930	-0-	-93 B	-0-	42	1	888	2	Y	-0-					38
04	960	N	731	-0-	-229 B	-0-	33	1	698	2	Y	-0-					38
05	930	N	858	-0-	-72 B	-0-	38	1	808	2	Y	11					49
							12	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202753 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	777	-0-	-215 B	-0-	62	1	715	2	Y	-0-					91
01	961	N	880	-0-	-81 B	-0-	73	1	807	2	Y	-0-					91
02	957	N	575	-0-	-382 B	-0-	26	1	549	2	Y	-0-					91
03	775	N	753	-0-	-22 B	-0-	34	1	719	2	Y	-0-					91
04	840	N	800	-0-	-40 B	-0-	36	1	764	2	Y	-0-					91
*05	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	38	1	802	2	Y	9					100
							10	9									

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	1488	N	1344	-0-	-144 B	-0-	107	1	1237	2	Y	-0-					53
01	1705	N	1535	-0-	-170 B	-0-	128	1	1407	2	Y	-0-					53
02	1421	N	1197	-0-	-224 B	-0-	53	1	1112	2	Y	29	60	1			22
							32	9									
03	1333	N	853	-0-	-480 B	-0-	38	1	815	2	Y	-0-					22
04	1500	N	662	-0-	-838 B	-0-	30	1	630	2	Y	2					24
							2	9									
05	1271	N	671	-0-	-600 B	-0-	30	1	627	2	Y	13					37
							14	9									

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	2833	X	2833	-0-	-0- B	-0-	228	1	2604	2	Y	1					65
							1	9									
01	2325	X	1581	-0-	-744 B	-0-	129	1	1377	2	Y	68					133
							75	9									
02	3132	X	774	-0-	-2358 B	-0-	35	1	739	2	Y	-0-					133
03	3100	X	511	-0-	-2589 B	-0-	23	1	488	2	Y	-0-					133
04	2970	X	743	-0-	-2227 B	-0-	34	1	708	2	Y	1	112	1			22
							1	9									
05	2821	X	1284	-0-	-1537 B	-0-	57	1	1213	2	Y	13					35
							14	9									

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	961	N	956	-0-	-5 B	-0-	76	1	880	2	Y	-0-					8
01	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	58	1	605	2	Y	-0-					8
02	1044	N	942	-0-	-102 B	-0-	43	1	899	2	Y	-0-					8
03	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	45	1	950	2	Y	-0-					8
04	1020	N	1020	-0-	-0- B	-0-	46	1	974	2	Y	-0-					8
05	992	N	868	-0-	-124 B	-0-	39	1	818	2	Y	10					18
							11	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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	1395	N	1240	-0-	-155 B	-0-	98	1	1142	2	Y	-0-					94
01	1364	N	1057	-0-	-307 B	-0-	88	1	969	2	Y	-0-					94
02	1247	N	1189	-0-	-58 B	-0-	54	1	1135	2	Y	-0-					94
03	1289	N	1289	-0-	-0- B	-0-	58	1	1231	2	Y	-0-					94
04	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	54	1	1128	2	Y	-0-					94
05	1271	N	1043	-0-	-228 B	-0-	47	1	989	2	Y	6					100
							7	9									

BURKE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 203035 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11614 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	X	2021	-0-	-242 B	-0-	160	1	1861	2	Y	-0-	43	1			-0-
01	2232	X	1944	-0-	-288 B	-0-	165	1	1779	2	Y	-0-					-0-
02	1682	X	1502	-0-	-180 B	-0-	68	1	1434	2	Y	-0-					-0-
03	2015	X	1707	-0-	-308 B	-0-	77	1	1629	2	Y	1					1
							1	9									
04	1950	X	1701	-0-	-249 B	-0-	77	1	1624	2	Y	-0-					1
05	2015	X	1650	-0-	-365 B	-0-	74	1	1572	2	Y	4					5
							4	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203036 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11948 PERF.11572 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1353	N	1353	-0-	-0- B	-0-	107	1	1246	2	N	-0-					30
01	1411	N	1411	-0-	-0- B	-0-	117	1	1294	2	N	-0-					30
02	1286	N	1286	-0-	-0- B	-0-	58	1	1211	2	N	15					45
							17	9									
03	1409	N	1409	-0-	-0- B	-0-	63	1	1346	2	N	-0-					45
04	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	60	1	1261	2	N	-0-					45
*05	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-	62	1	1309	2	N	2					47
							2	9									

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 203040 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11240 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1650	X	1650	-0-	-0- B	-0-	134	1	1509	2	Y	6	8	1			10
							7	9									
01	1643	X	1518	-0-	-125 B	-0-	129	1	1381	2	Y	7					17
							8	9									
02	1508	X	1171	-0-	-337 B	-0-	53	1	1108	2	Y	9	19	1			7
							10	9									
03	1643	X	1214	-0-	-429 B	-0-	54	1	1150	2	Y	9					16
							10	9									
04	1753	X	1753	-0-	-0- B	-0-	78	1	1646	2	Y	26	16	1			26
							29	9									
05	1643	X	1506	-0-	-137 B	-0-	67	1	1415	2	Y	22	18	1			30
							24	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203101 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11490 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1104	-0-	-167 B	-0-	88	1	1016	2	Y	-0-					15
01	1271	N	1221	-0-	-50 B	-0-	102	1	1119	2	Y	-0-					15
02	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	45	1	947	2	Y	4					19
							4	9									
03	1116	N	1039	-0-	-77 B	-0-	47	1	992	2	Y	-0-					19
04	1170	N	1094	-0-	-76 B	-0-	50	1	1043	2	Y	1					20
							1	9									
05	1054	N	808	-0-	-246 B	-0-	36	1	764	2	Y	7					27
							8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203102 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11514 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1425	N	1425	-0-	-0-	B	-0-	117	1	1308	2	Y	-0-					10
01	1406	N	1406	-0-	-0-	B	-0-	121	1	1285	2	Y	-0-					10
02	1334	N	1243	-0-	-91	B	-0-	57	1	1186	2	Y	-0-					10
03	1426	N	1066	-0-	-360	B	-0-	48	1	1018	2	Y	-0-					10
04	1350	N	163	-0-	-1187	B	-0-	7	1	156	2	Y	-0-					10
*05	2175	N	2175	-0-	-0-	B	-0-	97	1	2057	2	Y	19					29
								21	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203103 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11862 PERF.11380 - 11642

12	1426	N	1409	-0-	-17	B	-0-	112	1	1297	2	Y	-0-					42
01	1365	N	1365	-0-	-0-	B	-0-	111	1	1222	2	Y	29					71
								32	9									
02	1305	N	1181	-0-	-124	B	-0-	54	1	1127	2	Y	-0-					71
03	1395	N	1289	-0-	-106	B	-0-	58	1	1231	2	Y	-0-					71
04	1320	N	1154	-0-	-166	B	-0-	52	1	1100	2	Y	2					73
								2	9									
05	1271	N	1203	-0-	-68	B	-0-	53	1	1110	2	Y	36					109
								40	9									

MATLOCK WELL #: 7 RRCID -> 203453 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11684 - 11910

12	1427	N	1427	-0-	-0-	B	-0-	112	1	1300	2	Y	14					75
								15	9									
01	1364	N	1329	-0-	-35	B	-0-	110	1	1207	2	Y	11					86
								12	9									
02	1382	N	1382	-0-	-0-	B	-0-	63	1	1316	2	Y	3					89
								3	9									
03	1426	N	981	-0-	-445	B	-0-	44	1	935	2	Y	2					91
								2	9									
04	1290	N	748	-0-	-542	B	-0-	34	1	708	2	Y	5					96
								6	9									
05	1488	N	1286	-0-	-202	B	-0-	57	1	1197	2	Y	29					125
								32	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 203782 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 11838 PERF.11380 - 11571

12	2511	X	2195	-0-	-316	B	-0-	174	1	2020	2	Y	1					19
								1	9									
01	2511	X	2306	-0-	-205	B	-0-	192	1	2112	2	Y	2					21
								2	9									
02	2349	X	1983	-0-	-366	B	-0-	90	1	1891	2	Y	2					23
								2	9									
03	2476	X	2476	-0-	-0-	B	-0-	111	1	2362	2	Y	3					26
								3	9									
04	2310	X	2190	-0-	-120	B	-0-	99	1	2088	2	Y	3	21	1			8
								3	9									
*05	2324	X	2324	-0-	-0-	B	-0-	105	1	2217	2	Y	2					10
								2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ODOM JR GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 203792 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12226 PERF.11752 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	205	-0-	-74 B	-0-	16	1	189	2	N	-0-					18
01	186	N	133	-0-	-53 B	-0-	11	1	122	2	N	-0-					18
02	203	N	56	-0-	-147 B	-0-	3	1	53	2	N	-0-	8	1			10
03	217	N	57	-0-	-160 B	-0-	1	1	30	2	N	24					34
							26	9									
04	120	N	1	-0-	-119 B	-0-	1	2			N	-0-					34
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	9					43

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203793 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11510 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1082	-0-	-34 B	-0-	86	1	996	2	Y	-0-					51
01	1271	N	1023	-0-	-248 B	-0-	85	1	938	2	Y	-0-					51
02	1160	N	877	-0-	-283 B	-0-	40	1	837	2	Y	-0-					51
03	1085	N	1052	-0-	-33 B	-0-	47	1	1005	2	Y	-0-					51
04	1146	N	1146	-0-	-0- B	-0-	52	1	1094	2	Y	-0-					51
*05	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	44	1	935	2	Y	35					86
							39	9									

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203797 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11530 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	X	569	-0-	-1384 B	-0-	45	1	524	2	Y	-0-					7
01	1953	X	1082	-0-	-871 B	-0-	90	1	991	2	Y	1					8
							1	9									
02	2610	X	894	-0-	-1716 B	-0-	41	1	853	2	Y	-0-					8
03	2790	X	1053	-0-	-1737 B	-0-	47	1	1006	2	Y	-0-					8
04	2700	X	1110	-0-	-1590 B	-0-	50	1	1056	2	Y	4					12
							4	9									
*05	1216	X	1216	-0-	-0- B	-0-	54	1	1138	2	Y	22					34
							24	9									

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	1240	N	1232	-0-	-8 B	-0-	97	1	1126	2	Y	8	28	1			9
							9	9									
01	1240	N	1218	-0-	-22 B	-0-	101	1	1108	2	Y	8					17
							9	9									
02	1160	N	1043	-0-	-117 B	-0-	47	1	984	2	Y	11					28
							12	9									
03	1240	N	1143	-0-	-97 B	-0-	51	1	1082	2	Y	9					37
							10	9									
04	1170	N	1067	-0-	-103 B	-0-	48	1	1009	2	Y	9					46
							10	9									
*05	1128	N	1128	-0-	-0- B	-0-	51	1	1068	2	Y	8					54
							9	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203821 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11690 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	1515	-0-	-748 B	-0-	120	1	1392	2	N	3					43
							3	9									
01	2263	N	9	-0-	-2254 B	-0-	1	1	8	2	N	-0-					43
02	1131	N	729	-0-	-402 B	-0-	33	1	696	2	N	-0-	1	1			42
03	1519	N	480	-0-	-1039 B	-0-	21	1	448	2	N	10					52
							11	9									
04	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	5	1	114	2	N	-0-					52
05	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					52

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203822 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 12229 PERF.11788 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1033	N	1033	-0-	-0- B	-0-	82	1	951	2	Y	-0-					19
01	881	N	881	-0-	-0- B	-0-	73	1	807	2	Y	1					20
							1	9									
02	986	N	672	-0-	-314 B	-0-	31	1	641	2	Y	-0-					20
03	1023	N	545	-0-	-478 B	-0-	25	1	520	2	Y	-0-					20
04	1221	N	1221	-0-	-0- B	-0-	55	1	1154	2	Y	11					31
							12	9									
*05	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	43	1	916	2	Y	11					42
							12	9									

MATLOCK WELL #: 9 RRCID -> 203922 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11740 - 11974

12	1488	N	-0-	-0-	-1488 B	-0-					Y	-0-					47
01	1488	N	574	-0-	-914 B	-0-	48	1	526	2	Y	-0-					47
02	957	N	467	-0-	-490 B	-0-	21	1	446	2	Y	-0-					47
03	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	22	1	458	2	Y	-0-					47
04	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	43	1	895	2	Y	4	46	1			5
							4	9									
*05	1316	N	1316	-0-	-0- B	-0-	59	1	1256	2	Y	1					6
							1	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 203930 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11498 - 11252

12	1843	N	1843	-0-	-0- B	-0-	146	1	1691	2	N	5					37
							6	9									
01	1798	N	1758	-0-	-40 B	-0-	145	1	1602	2	N	10					47
							11	9									
02	1654	N	1654	-0-	-0- B	-0-	74	1	1547	2	N	30					77
							33	9									
03	1829	N	1732	-0-	-97 B	-0-	78	1	1654	2	N	-0-					77
04	1710	N	1565	-0-	-145 B	-0-	71	1	1494	2	N	-0-					77
05	1767	N	1289	-0-	-478 B	-0-	57	1	1212	2	N	18					95
							20	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 204260 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11774 PERF.11312 - 11502

12	1860	N	1696	-0-	-164 B	-0-	134	1	1559	2	N	3					175
							3	9									
01	1736	N	1713	-0-	-23 B	-0-	137	1	1513	2	N	57	182	1			50
							63	9									
02	1740	N	1501	-0-	-239 B	-0-	68	1	1433	2	N	-0-					50
03	1705	N	1669	-0-	-36 B	-0-	75	1	1594	2	N	-0-					50
04	1650	N	1417	-0-	-233 B	-0-	64	1	1353	2	N	-0-					50
05	1612	N	1587	-0-	-25 B	-0-	70	1	1482	2	N	32					82
							35	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204261 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11274 - 11496

12	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	54	1	627	2	Y	-0-					24
01	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	61	1	669	2	Y	12					36
							13	9									
02	580	N	523	-0-	-57 B	-0-	24	1	495	2	Y	4					40
							4	9									
03	682	N	475	-0-	-207 B	-0-	21	1	454	2	Y	-0-					40
04	720	N	507	-0-	-213 B	-0-	23	1	484	2	Y	-0-					40
*05	2215	N	2215	-0-	-0- B	-0-	100	1	2115	2	Y	-0-					40

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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	1364	N	958	-0-	-406 B	-0-	76	1	878	2	N	4					139
							4	9									
01	1302	N	1122	-0-	-180 B	-0-	93	1	1026	2	N	3					142
							3	9									
02	1160	N	1080	-0-	-80 B	-0-	49	1	1020	2	N	10					152
							11	9									
03	1267	N	1267	-0-	-0- B	-0-	57	1	1210	2	N	-0-	134	1			18
04	1191	N	1191	-0-	-0- B	-0-	54	1	1131	2	N	5					23
							6	9									
*05	1657	N	1657	-0-	-0- B	-0-	75	1	1578	2	N	4					27
							4	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	744	N	633	-0-	-111 B	-0-	50	1	583	2	N	-0-					88
01	651	N	614	-0-	-37 B	-0-	51	1	563	2	N	-0-					88
02	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	28	1	577	2	N	-0-	32	1			56
03	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	27	1	576	2	N	59					115
							65	9									
04	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	30	1	626	2	N	2					117
							2	9									
*05	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	34	1	709	2	N	20					137
							22	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 204394 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11531 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1731	N	1731	-0-	-0- B	-0-	141	1	1589	2	N	1					61
							1	9									
01	1395	N	788	-0-	-607 B	-0-	69	1	717	2	N	2					63
							2	9									
02	1305	N	796	-0-	-509 B	-0-	36	1	760	2	N	-0-					63
03	2093	N	2093	-0-	-0- B	-0-	94	1	1999	2	N	-0-					63
04	1757	N	1757	-0-	-0- B	-0-	80	1	1677	2	N	-0-					63
*05	1551	N	1551	-0-	-0- B	-0-	68	1	1431	2	N	47					110
							52	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204395 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11656 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1659	N	1659	-0-	-0- B	-0-	132	1	1527	2	Y	-0-					12
01	1488	N	1451	-0-	-37 B	-0-	124	1	1327	2	Y	-0-					12
02	1508	N	1413	-0-	-95 B	-0-	64	1	1349	2	Y	-0-					12
03	1674	N	1286	-0-	-388 B	-0-	58	1	1228	2	Y	-0-					12
04	1410	N	1012	-0-	-398 B	-0-	46	1	966	2	Y	-0-					12
05	1519	N	340	-0-	-1179 B	-0-	15	1	322	2	Y	3					15
							3	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	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	76	1	879	2	Y	5					44
							6	9									
01	961	N	933	-0-	-28 B	-0-	77	1	845	2	Y	10					54
							11	9									
02	870	N	812	-0-	-58 B	-0-	37	1	767	2	Y	7					61
							8	9									
03	961	N	867	-0-	-94 B	-0-	38	1	798	2	Y	28					89
							31	9									
04	900	N	801	-0-	-99 B	-0-	36	1	755	2	Y	9					98
							10	9									
*05	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	39	1	818	2	Y	14					112
							15	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	92	1	1021	2	Y	-0-					65
01	1078	N	1078	-0-	-0- B	-0-	93	1	985	2	Y	-0-					65
02	841	N	766	-0-	-75 B	-0-	34	1	715	2	Y	15					80
							17	9									
03	1116	N	963	-0-	-153 B	-0-	43	1	910	2	Y	9					89
							10	9									
04	1050	N	151	-0-	-899 B	-0-	7	1	143	2	Y	1					90
							1	9									
05	806	N	217	-0-	-589 B	-0-	10	1	205	2	Y	2	66	1			26
							2	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	1035	N	1035	-0-	-0- B	-0-	82	1	953	2	Y	-0-					33
01	1054	N	949	-0-	-105 B	-0-	79	1	870	2	Y	-0-					33
02	986	N	738	-0-	-248 B	-0-	34	1	702	2	Y	2					35
							2	9									
03	1023	N	642	-0-	-381 B	-0-	29	1	612	2	Y	1					36
							1	9									
04	930	N	659	-0-	-271 B	-0-	30	1	629	2	Y	-0-					36
05	775	N	727	-0-	-48 B	-0-	33	1	688	2	Y	5					41
							6	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205216 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11805 PERF.11304 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	85	1	990	2	N	13					61
							14	9									
01	1054	N	976	-0-	-78 B	-0-	81	1	895	2	N	-0-					61
02	957	N	837	-0-	-120 B	-0-	38	1	799	2	N	-0-					61
03	1085	N	930	-0-	-155 B	-0-	42	1	888	2	N	-0-					61
04	930	N	834	-0-	-96 B	-0-	38	1	795	2	N	1					62
							1	9									
*05	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	43	1	898	2	N	78					140
							86	9									

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	1798	N	1741	-0-	-57 B	-0-	137	1	1584	2	Y	18					54
							20	9									
01	1736	N	1733	-0-	-3 B	-0-	144	1	1583	2	Y	5					59
							6	9									
02	1653	N	1482	-0-	-171 B	-0-	68	1	1414	2	Y	-0-					59
03	1736	N	1697	-0-	-39 B	-0-	76	1	1621	2	Y	-0-					59
04	1680	N	1498	-0-	-182 B	-0-	68	1	1420	2	Y	9					68
							10	9									
*05	1645	N	1645	-0-	-0- B	-0-	74	1	1556	2	Y	14					82
							15	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	2110	N	2110	-0-	-0- B	-0-	167	1	1943	2	Y	-0-					5
01	1558	N	1558	-0-	-0- B	-0-	130	1	1428	2	Y	-0-					5
02	1733	N	1733	-0-	-0- B	-0-	79	1	1654	2	Y	-0-					5
03	2108	N	1237	-0-	-871 B	-0-	56	1	1180	2	Y	1					6
							1	9									
04	1924	N	1924	-0-	-0- B	-0-	87	1	1831	2	Y	5					11
							6	9									
*05	1949	N	1949	-0-	-0- B	-0-	88	1	1855	2	Y	5					16
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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)	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-	B	-0-	147	1	1701	2	N	42					94
								46	9									
01	2108	N	1789	-0-	-319	B	-0-	149	1	1640	2	N	-0-					94
02	1856	N	1640	-0-	-216	B	-0-	75	1	1565	2	N	-0-	20	7			74
03	1891	N	1490	-0-	-401	B	-0-	67	1	1423	2	N	-0-					74
04	1740	N	925	-0-	-815	B	-0-	42	1	883	2	N	-0-					74
*05	2393	N	2393	-0-	-0-	B	-0-	103	1	2177	2	N	103	155	1			22
								113	9									

BURKE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 206283 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11522 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1148	-0-	-247	B	-0-	90	1	1048	2	N	9					107
								10	9									
01	1488	N	1295	-0-	-193	B	-0-	106	1	1170	2	N	17					124
								19	9									
02	1387	N	1387	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1305	2	N	18					142
								20	9									
03	1460	N	1460	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1384	2	N	10					152
								11	9									
04	1334	N	1334	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1263	2	N	10					162
								11	9									
05	1488	N	1461	-0-	-27	B	-0-	64	1	1361	2	N	33					195
								36	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206305 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11552 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	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-	B	-0-	85	1	990	2	Y	-0-					15
01	1054	N	832	-0-	-222	B	-0-	69	1	763	2	Y	-0-					15
02	1015	N	640	-0-	-375	B	-0-	28	1	595	2	Y	15					30
								17	9									
03	1085	N	836	-0-	-249	B	-0-	37	1	779	2	Y	18					48
								20	9									
04	810	N	774	-0-	-36	B	-0-	35	1	739	2	Y	-0-					48
*05	1113	N	1113	-0-	-0-	B	-0-	49	1	1038	2	Y	24					72
								26	9									

BRIGHT WELL #: 6 RRCID -> 206306 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11556 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1221	-0-	-81	B	-0-	97	1	1124	2	N	-0-					155
01	1221	N	1221	-0-	-0-	B	-0-	102	1	1119	2	N	-0-					155
02	1131	N	1110	-0-	-21	B	-0-	48	1	1003	2	N	54	184	1			25
								59	9									
03	1209	N	1147	-0-	-62	B	-0-	52	1	1095	2	N	-0-					25
04	1170	N	1076	-0-	-94	B	-0-	49	1	1027	2	N	-0-					25
*05	1203	N	1203	-0-	-0-	B	-0-	52	1	1107	2	N	40					65
								44	9									

BRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 206332 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11608 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1445	-0-	-12	B	-0-	114	1	1328	2	Y	3					45
								3	9									
01	1457	N	1357	-0-	-100	B	-0-	111	1	1223	2	Y	21	57	1			9
								23	9									
02	1363	N	1177	-0-	-186	B	-0-	52	1	1089	2	Y	33					42
								36	9									
03	1457	N	1247	-0-	-210	B	-0-	56	1	1181	2	Y	9					51
								10	9									
04	1320	N	1168	-0-	-152	B	-0-	53	1	1109	2	Y	5					56
								6	9									
*05	1321	N	1321	-0-	-0-	B	-0-	58	1	1221	2	Y	38	71	1			23
								42	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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	651	N	578	-0-	-73 B	-0-	46	1	532	2	Y	-0-					14
01	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	56	1	615	2	Y	-0-					14
02	1272	N	1272	-0-	-0- B	-0-	58	1	1214	2	Y	-0-					14
03	1006	N	1006	-0-	-0- B	-0-	45	1	961	2	Y	-0-					14
04	660	N	453	-0-	-207 B	-0-	20	1	427	2	Y	5					19
							6	9									
05	992	N	595	-0-	-397 B	-0-	26	1	559	2	Y	9					28
							10	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 206341 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1489	-0-	-278 B	-0-	118	1	1368	2	Y	3					4
							3	9									
01	1767	N	1580	-0-	-187 B	-0-	130	1	1427	2	Y	21					25
							23	9									
02	1653	N	1487	-0-	-166 B	-0-	68	1	1419	2	Y	-0-					25
03	1741	N	1741	-0-	-0- B	-0-	78	1	1655	2	Y	7					32
							8	9									
04	1541	N	1541	-0-	-0- B	-0-	70	1	1467	2	Y	4					36
							4	9									
*05	1583	N	1583	-0-	-0- B	-0-	69	1	1457	2	Y	52					88
							57	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 206757 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12168 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1776	N	1776	-0-	-0- B	-0-	141	1	1635	2	Y	-0-					-0-
01	1791	N	1791	-0-	-0- B	-0-	148	1	1630	2	Y	12					12
							13	9									
02	1513	N	1513	-0-	-0- B	-0-	68	1	1434	2	Y	10	14	1			8
							11	9									
03	1767	N	1648	-0-	-119 B	-0-	74	1	1574	2	Y	-0-					8
04	1740	N	1083	-0-	-657 B	-0-	49	1	1034	2	Y	-0-					8
05	1612	N	1291	-0-	-321 B	-0-	58	1	1221	2	Y	11	13	1			6
							12	9									

ALLRED WELL #: 14 RRCID -> 206915 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11758 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1371	N	1371	-0-	-0- B	-0-	109	1	1262	2	Y	-0-					1
01	2849	N	2849	-0-	-0- B	-0-	237	1	2612	2	Y	-0-					1
02	1247	N	1194	-0-	-53 B	-0-	54	1	1140	2	Y	-0-					1
03	1403	N	1403	-0-	-0- B	-0-	63	1	1339	2	Y	1					2
							1	9									
04	1500	N	1260	-0-	-240 B	-0-	57	1	1203	2	Y	-0-					2
*05	1606	N	1606	-0-	-0- B	-0-	71	1	1507	2	Y	25					27
							28	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 206917 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11522 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1514	N	1514	-0-	-0- B	-0-	120	1	1391	2	Y	3					6
							3	9									
01	1581	N	1386	-0-	-195 B	-0-	113	1	1248	2	Y	23					29
							25	9									
02	1508	N	936	-0-	-572 B	-0-	43	1	893	2	Y	-0-					29
03	1519	N	1384	-0-	-135 B	-0-	62	1	1316	2	Y	5					34
							6	9									
04	1383	N	1383	-0-	-0- B	-0-	63	1	1316	2	Y	4					38
							4	9									
*05	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	62	1	1300	2	Y	45					83
							50	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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	1581	N	1409	-0-	-172 B	-0-	112	1	1297	2	Y	-0-					59
01	1705	N	1335	-0-	-370 B	-0-	111	1	1224	2	Y	-0-					59
02	1508	N	1153	-0-	-355 B	-0-	51	1	1066	2	Y	33	67	1			25
							36	9									
03	1395	N	1013	-0-	-382 B	-0-	46	1	967	2	Y	-0-					25
04	1290	N	1145	-0-	-145 B	-0-	52	1	1089	2	Y	4					29
							4	9									
05	1240	N	1043	-0-	-197 B	-0-	46	1	974	2	Y	21					50
							23	9									

MATLOCK WELL #: 15 RRCID -> 207073 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11578 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	299	-0-	-104 B	-0-	24	1	275	2	Y	-0-					32
01	279	N	274	-0-	-5 B	-0-	23	1	248	2	Y	3					35
							3	9									
02	290	N	246	-0-	-44 B	-0-	11	1	235	2	Y	-0-					35
03	310	N	250	-0-	-60 B	-0-	11	1	239	2	Y	-0-					35
04	270	N	182	-0-	-88 B	-0-	8	1	174	2	Y	-0-					35
05	248	N	192	-0-	-56 B	-0-	9	1	183	2	Y	-0-					35

MATLOCK WELL #: 8 RRCID -> 207174 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11552 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1350	-0-	-14 B	-0-	106	1	1235	2	N	8					149
							9	9									
01	1395	N	1383	-0-	-12 B	-0-	114	1	1257	2	N	11					160
							12	9									
02	1247	N	1203	-0-	-44 B	-0-	54	1	1130	2	N	17					177
							19	9									
03	1364	N	1325	-0-	-39 B	-0-	59	1	1257	2	N	8					185
							9	9									
04	1350	N	1232	-0-	-118 B	-0-	55	1	1166	2	N	10					195
							11	9									
*05	1287	N	1287	-0-	-0- B	-0-	57	1	1199	2	N	28	178	1			45
							31	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 4 RRCID -> 207308 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11610 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 207501 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	16	1	187	2	Y	-0-					2
01	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	17	1	190	2	Y	-0-					2
02	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	8	1	171	2	Y	-0-					2
03	217	N	202	-0-	-15 B	-0-	9	1	193	2	Y	-0-					2
04	210	N	168	-0-	-42 B	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					2
*05	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	8	1	165	2	Y	19					21
							21	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1815	N	1815	-0-	-0-	B	-0-	144	1	1670	2	Y	1					49
								1	9									
01	1922	N	1844	-0-	-78	B	-0-	153	1	1691	2	Y	-0-					49
02	1769	N	1606	-0-	-163	B	-0-	72	1	1504	2	Y	27	56	1			20
								30	9									
03	1829	N	1616	-0-	-213	B	-0-	73	1	1543	2	Y	-0-					20
04	1770	N	1370	-0-	-400	B	-0-	62	1	1304	2	Y	4					24
								4	9									
*05	1887	N	1887	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1778	2	Y	23					47
								25	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1523	N	1523	-0-	-0-	B	-0-	121	1	1401	2	Y	1					102
								1	9									
01	1359	N	1359	-0-	-0-	B	-0-	111	1	1227	2	Y	19					121
								21	9									
02	1740	X	798	-0-	-942	B	-0-	35	1	726	2	Y	34	115	1			40
								37	9									
03	1860	X	70	-0-	-1790	B	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					40
04	1800	X	1360	-0-	-440	B	-0-	62	1	1298	2	Y	-0-					40
05	1519	X	1336	-0-	-183	B	-0-	56	1	1184	2	Y	87					127
								96	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1236	-0-	-562	B	-0-	98	1	1135	2	Y	3					104
								3	9									
01	1612	N	1274	-0-	-338	B	-0-	109	1	1163	2	Y	2					106
								2	9									
02	1136	N	1136	-0-	-0-	B	-0-	52	1	1080	2	Y	4					110
								4	9									
03	1472	N	1472	-0-	-0-	B	-0-	66	1	1397	2	Y	8					118
								9	9									
04	1230	N	919	-0-	-311	B	-0-	42	1	874	2	Y	3					121
								3	9									
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	B	-0-					Y	-0-					121

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1559	-0-	-332	B	-0-	124	1	1435	2	Y	-0-					51
01	1829	N	1159	-0-	-670	B	-0-	95	1	1044	2	Y	18					69
								20	9									
02	1131	N	857	-0-	-274	B	-0-	38	1	797	2	Y	20	66	1			23
								22	9									
03	1550	N	1503	-0-	-47	B	-0-	68	1	1435	2	Y	-0-					23
04	1438	N	1438	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1373	2	Y	-0-					23
*05	1693	N	1693	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1544	2	Y	69					92
								76	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	130	1	1510	2	Y	3					4
							3	9									
01	1581	N	1483	-0-	-98 B	-0-	123	1	1357	2	Y	3					7
							3	9									
02	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	61	1	1269	2	Y	-0-					7
03	1643	N	1378	-0-	-265 B	-0-	62	1	1315	2	Y	1					8
							1	9									
04	1440	N	1320	-0-	-120 B	-0-	60	1	1254	2	Y	5	10	1			3
							6	9									
05	1426	N	1401	-0-	-25 B	-0-	63	1	1336	2	Y	2					5
							2	9									

ALLRED WELL #: 12 RRCID -> 208312 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 11989 PERF.11964 - 11838

12	2046	N	1844	-0-	-202 B	-0-	146	1	1698	2	Y	-0-					16
01	2015	N	1885	-0-	-130 B	-0-	157	1	1728	2	Y	-0-					16
02	1740	N	1609	-0-	-131 B	-0-	73	1	1536	2	Y	-0-					16
03	1938	N	1938	-0-	-0- B	-0-	87	1	1850	2	Y	1					17
							1	9									
04	1830	N	1767	-0-	-63 B	-0-	80	1	1686	2	Y	1					18
							1	9									
*05	1948	N	1948	-0-	-0- B	-0-	87	1	1837	2	Y	22					40
							24	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 208320 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11380 - 11584

12	2294	X	2157	-0-	-137 B	-0-	171	1	1984	2	Y	2					87
							2	9									
01	2961	X	2961	-0-	-0- B	-0-	246	1	2709	2	Y	5					92
							6	9									
02	1798	N	1591	-0-	-207 B	-0-	72	1	1506	2	Y	12					104
							13	9									
03	2170	N	1917	-0-	-253 B	-0-	86	1	1831	2	Y	-0-					104
04	2760	N	1705	-0-	-1055 B	-0-	77	1	1617	2	Y	10					114
							11	9									
05	1705	N	1630	-0-	-75 B	-0-	73	1	1543	2	Y	13	94	1			33
							14	9									

WARE, J. F. WELL #: 10 RRCID -> 208345 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11606 - 11844

12	1395	N	1332	-0-	-63 B	-0-	106	1	1226	2	Y	-0-					40
01	1395	N	1320	-0-	-75 B	-0-	109	1	1199	2	Y	11					51
							12	9									
02	1218	N	1136	-0-	-82 B	-0-	52	1	1084	2	Y	-0-	3	7			48
03	1333	N	1243	-0-	-90 B	-0-	56	1	1187	2	Y	-0-					48
04	1290	N	1186	-0-	-104 B	-0-	54	1	1132	2	Y	-0-					48
05	1209	N	1119	-0-	-90 B	-0-	51	1	1068	2	Y	-0-					48

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 208404 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11556 - 11798

12	2100	N	2100	-0-	-0- B	-0-	166	1	1931	2	Y	3					17
							3	9									
01	2294	N	2116	-0-	-178 B	-0-	176	1	1940	2	Y	-0-					17
02	1972	N	1759	-0-	-213 B	-0-	80	1	1679	2	Y	-0-					17
03	2108	N	1173	-0-	-935 B	-0-	53	1	1119	2	Y	1					18
							1	9									
04	2040	N	1872	-0-	-168 B	-0-	85	1	1787	2	Y	-0-					18
05	1891	N	1747	-0-	-144 B	-0-	78	1	1656	2	Y	12					30
							13	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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	1271	N	1244	-0-	-27 B	-0-	99	1	1143	2	Y	2					27
							2	9									
01	1268	N	1268	-0-	-0- B	-0-	107	1	1146	2	Y	14	39	1			2
							15	9									
02	1160	N	1064	-0-	-96 B	-0-	48	1	1008	2	Y	7					9
							8	9									
03	1240	N	1167	-0-	-73 B	-0-	52	1	1112	2	Y	3					12
							3	9									
04	1230	N	1132	-0-	-98 B	-0-	51	1	1079	2	Y	2					14
							2	9									
*05	1247	N	1247	-0-	-0- B	-0-	56	1	1177	2	Y	13	20	1			7
							14	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	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	104	1	1209	2	Y	1					43
							1	9									
01	1364	N	1281	-0-	-83 B	-0-	107	1	1174	2	Y	-0-					43
02	1450	N	1043	-0-	-407 B	-0-	48	1	995	2	Y	-0-					43
03	1302	N	1196	-0-	-106 B	-0-	54	1	1142	2	Y	-0-					43
04	1230	N	1054	-0-	-176 B	-0-	48	1	1006	2	Y	-0-					43
05	1116	N	1018	-0-	-98 B	-0-	46	1	972	2	Y	-0-					43

BURKE, FRANK WELL #: 12 RRCID -> 208885 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11806 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1735	-0-	-125 B	-0-	138	1	1596	2	Y	1	41	1			5
							1	9									
01	1829	N	1686	-0-	-143 B	-0-	140	1	1546	2	Y	-0-					5
02	1668	N	1668	-0-	-0- B	-0-	75	1	1561	2	Y	29					34
							32	9									
03	1736	N	1358	-0-	-378 B	-0-	61	1	1295	2	Y	2					36
							2	9									
04	1620	N	1500	-0-	-120 B	-0-	68	1	1432	2	Y	-0-					36
05	1798	N	1177	-0-	-621 B	-0-	53	1	1113	2	Y	10					46
							11	9									

BRIGHT WELL #: 9 RRCID -> 208900 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 12112 PERF.11538 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1931	-0-	-22 B	-0-	153	1	1778	2	Y	-0-					52
01	1953	N	1944	-0-	-9 B	-0-	157	1	1731	2	Y	51	91	1			12
							56	9									
02	1798	N	1591	-0-	-207 B	-0-	72	1	1516	2	Y	3					15
							3	9									
03	1922	N	1597	-0-	-325 B	-0-	72	1	1525	2	Y	-0-					15
04	1890	N	1519	-0-	-371 B	-0-	69	1	1450	2	Y	-0-					15
05	1705	N	1670	-0-	-35 B	-0-	72	1	1520	2	Y	71					86
							78	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 209022 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11450 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1763	-0-	-66 B	-0-	139	1	1611	2	Y	12					106
							13	9									
01	1767	N	1719	-0-	-48 B	-0-	142	1	1560	2	Y	15					121
							17	9									
02	1624	N	1490	-0-	-134 B	-0-	68	1	1421	2	Y	1					122
							1	9									
03	1767	N	1599	-0-	-168 B	-0-	72	1	1527	2	Y	-0-					122
04	1650	N	1516	-0-	-134 B	-0-	65	1	1377	2	Y	67					189
							74	9									
*05	1668	N	1668	-0-	-0- B	-0-	75	1	1593	2	Y	-0-					189

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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	1568	N	1568	-0-	-0-	B	-0-	124	1	1438	2	Y	5					62
								6	9									
01	1643	N	1643	-0-	-0-	B	-0-	136	1	1501	2	Y	5					67
								6	9									
02	1479	N	1475	-0-	-4	B	-0-	66	1	1377	2	Y	29	90	1			6
								32	9									
03	1581	N	1513	-0-	-68	B	-0-	68	1	1439	2	Y	5					11
								6	9									
04	1590	N	1477	-0-	-113	B	-0-	67	1	1404	2	Y	5					16
								6	9									
05	1581	N	1569	-0-	-12	B	-0-	70	1	1475	2	Y	22					38
								24	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 209261 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.12002 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	634	-0-	-265	B	-0-	50	1	584	2	Y	-0-					33
01	947	N	947	-0-	-0-	B	-0-	78	1	863	2	Y	5					38
								6	9									
02	827	N	827	-0-	-0-	B	-0-	38	1	789	2	Y	-0-					38
03	620	N	-0-	-0-	-620	B	-0-					Y	-0-					38
04	1670	N	1670	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1594	2	Y	-0-					38
*05	910	N	910	-0-	-0-	B	-0-	41	1	869	2	Y	-0-					38

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11302 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1510	N	1510	-0-	-0-	B	-0-	120	1	1390	2	Y	-0-					36
01	1488	N	1488	-0-	-0-	B	-0-	124	1	1364	2	Y	-0-					36
02	1392	N	1321	-0-	-71	B	-0-	60	1	1249	2	Y	11					47
								12	9									
03	1519	N	1433	-0-	-86	B	-0-	65	1	1368	2	Y	-0-					47
04	1440	N	1349	-0-	-91	B	-0-	61	1	1288	2	Y	-0-					47
05	1426	N	1414	-0-	-12	B	-0-	64	1	1346	2	Y	4					51
								4	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 209317 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11692 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3063	N	3063	-0-	-0-	B	-0-	241	1	2799	2	Y	21					140
								23	9									
01	2366	N	2366	-0-	-0-	B	-0-	194	1	2139	2	Y	30					170
								33	9									
02	2581	N	2108	-0-	-473	B	-0-	92	1	1933	2	Y	75	180	1			65
								83	9									
03	2883	N	1968	-0-	-915	B	-0-	88	1	1869	2	Y	10					75
								11	9									
04	2280	N	1876	-0-	-404	B	-0-	85	1	1783	2	Y	7					82
								8	9									
05	2263	N	1748	-0-	-515	B	-0-	77	1	1628	2	Y	39					121
								43	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WILSON, GB GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 209352 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 12142 PERF.11612 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3111	X	3111	-0-	-0-	B	-0-	245	1	2844	2	N	20					115
								22	9									
01	3019	X	3019	-0-	-0-	B	-0-	250	1	2759	2	N	9					124
								10	9									
02	2549	X	2549	-0-	-0-	B	-0-	116	1	2433	2	N	-0-					124
03	2815	X	2815	-0-	-0-	B	-0-	124	1	2640	2	N	46					170
								51	9									
04	2599	X	2599	-0-	-0-	B	-0-	118	1	2477	2	N	4	154	1			20
								4	9									
*05	2831	X	2831	-0-	-0-	B	-0-	125	1	2640	2	N	60					80
								66	9									

BURKE, FRANK WELL #: 15 RRCID -> 209520 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11790 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-	93	1	1077	2	Y	8					48
								9	9									
01	1302	N	1154	-0-	-148	B	-0-	95	1	1049	2	Y	9					57
								10	9									
02	1073	N	1047	-0-	-26	B	-0-	46	1	971	2	Y	27	63	1			21
								30	9									
03	1178	N	1123	-0-	-55	B	-0-	50	1	1061	2	Y	11					32
								12	9									
04	1129	N	1129	-0-	-0-	B	-0-	51	1	1066	2	Y	11					43
								12	9									
*05	1196	N	1196	-0-	-0-	B	-0-	53	1	1123	2	Y	18					61
								20	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 209524 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11650 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	837	-0-	-186	B	-0-	66	1	771	2	Y	-0-					18
01	1023	N	983	-0-	-40	B	-0-	77	1	847	2	Y	54					72
								59	9									
02	917	N	917	-0-	-0-	B	-0-	42	1	875	2	Y	-0-					72
03	939	N	939	-0-	-0-	B	-0-	42	1	894	2	Y	3					75
								3	9									
04	960	N	825	-0-	-135	B	-0-	37	1	782	2	Y	5	67	1			13
								6	9									
05	992	N	890	-0-	-102	B	-0-	38	1	811	2	Y	37					50
								41	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209525 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11949 PERF.11506 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-	123	1	1428	2	Y	1					135
								1	9									
01	1550	N	1522	-0-	-28	B	-0-	127	1	1395	2	Y	-0-					135
02	1450	N	1108	-0-	-342	B	-0-	51	1	1057	2	Y	-0-					135
03	1550	N	1032	-0-	-518	B	-0-	46	1	986	2	Y	-0-					135
04	1470	N	1310	-0-	-160	B	-0-	59	1	1249	2	Y	2					137
								2	9									
*05	1306	N	1306	-0-	-0-	B	-0-	58	1	1230	2	Y	16					153
								18	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BURKE, FRANK WELL #: 13 RRCID -> 209529 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11890 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	93	1	1074	2	Y	1	41	1			10
							1	9									
01	1152	N	1152	-0-	-0- B	-0-	96	1	1056	2	Y	-0-					10
02	1131	N	1065	-0-	-66 B	-0-	46	1	954	2	Y	59					69
							65	9									
03	1178	N	1100	-0-	-78 B	-0-	49	1	1050	2	Y	1					70
							1	9									
04	1110	N	1026	-0-	-84 B	-0-	47	1	979	2	Y	-0-					70
05	1147	N	1089	-0-	-58 B	-0-	49	1	1033	2	Y	6					76
							7	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 209757 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11468 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1060	-0-	-87 B	-0-	84	1	976	2	N	-0-					127
01	1147	N	1119	-0-	-28 B	-0-	93	1	1026	2	N	-0-					127
02	1015	N	937	-0-	-78 B	-0-	43	1	894	2	N	-0-					127
03	1054	N	1042	-0-	-12 B	-0-	46	1	971	2	N	23					150
							25	9									
04	1080	N	807	-0-	-273 B	-0-	37	1	770	2	N	-0-					150
05	992	N	946	-0-	-46 B	-0-	42	1	898	2	N	5					155
							6	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 209858 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11602 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1700	N	1700	-0-	-0- B	-0-	135	1	1565	2	N	-0-					23
01	1726	N	1726	-0-	-0- B	-0-	144	1	1582	2	N	-0-					23
02	1774	N	1774	-0-	-0- B	-0-	81	1	1693	2	N	-0-					23
03	1512	N	1512	-0-	-0- B	-0-	68	1	1441	2	N	3					26
							3	9									
04	1799	N	1799	-0-	-0- B	-0-	82	1	1717	2	N	-0-					26
*05	1891	N	1891	-0-	-0- B	-0-	82	1	1742	2	N	61					87
							67	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210042 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11580 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1334	N	1334	-0-	-0- B	-0-	106	1	1227	2	Y	1					57
							1	9									
01	1416	N	1416	-0-	-0- B	-0-	115	1	1270	2	Y	28					85
							31	9									
02	1247	N	1115	-0-	-132 B	-0-	50	1	1055	2	Y	9					94
							10	9									
03	1333	N	1319	-0-	-14 B	-0-	59	1	1260	2	Y	-0-					94
04	1380	N	1230	-0-	-150 B	-0-	56	1	1174	2	Y	-0-					94
05	1178	N	992	-0-	-186 B	-0-	45	1	947	2	Y	-0-					94

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 210250 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11524 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1284	N	1284	-0-	-0- B	-0-	100	1	1162	2	Y	20					73
							22	9									
01	1196	N	1196	-0-	-0- B	-0-	99	1	1091	2	Y	5					78
							6	9									
02	1015	N	974	-0-	-41 B	-0-	44	1	930	2	Y	-0-					78
03	1391	N	1391	-0-	-0- B	-0-	63	1	1328	2	Y	-0-					78
04	1170	N	1023	-0-	-147 B	-0-	46	1	960	2	Y	15					93
							17	9									
*05	1126	N	1126	-0-	-0- B	-0-	50	1	1051	2	Y	23					116
							25	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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	2666	X	432	-0-	-2234 B	-0-	34	1	398	2	Y	-0-					2
01	2666	X	737	-0-	-1929 B	-0-	61	1	675	2	Y	1					3
							1	9									
02	696	N	392	-0-	-304 B	-0-	18	1	374	2	Y	-0-					3
03	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	43	1	919	2	Y	-0-					3
04	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	45	1	951	2	Y	8					11
							9	9									
*05	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	54	1	1137	2	Y	12					23
							13	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 210302 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11432 - 11614

12	1178	N	1170	-0-	-8 B	-0-	93	1	1076	2	Y	1					54
							1	9									
01	1147	N	1116	-0-	-31 B	-0-	93	1	1023	2	Y	-0-					54
02	1102	N	68	-0-	-1034 B	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					54
03	1178	N	1138	-0-	-40 B	-0-	51	1	1087	2	Y	-0-					54
04	1080	N	924	-0-	-156 B	-0-	42	1	882	2	Y	-0-					54
*05	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	43	1	912	2	Y	17					71
							19	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 210304 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11256 - 11440

12	1054	N	1028	-0-	-26 B	-0-	82	1	946	2	N	-0-					125
01	1023	N	973	-0-	-50 B	-0-	81	1	889	2	N	3					128
							3	9									
02	957	N	827	-0-	-130 B	-0-	38	1	789	2	N	-0-					128
03	1023	N	898	-0-	-125 B	-0-	40	1	858	2	N	-0-					128
04	930	N	839	-0-	-91 B	-0-	38	1	799	2	N	2					130
							2	9									
*05	954	N	954	-0-	-0- B	-0-	42	1	880	2	N	29					159
							32	9									

BURKE, FRANK WELL #: 14 RRCID -> 210745 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 12119 PERF.11858 - 12144

12	1674	N	1439	-0-	-235 B	-0-	114	1	1325	2	Y	-0-	40	1			1
01	1519	N	1091	-0-	-428 B	-0-	94	1	997	2	Y	-0-					1
02	1543	N	1543	-0-	-0- B	-0-	70	1	1466	2	Y	6					7
							7	9									
03	1426	N	1133	-0-	-293 B	-0-	51	1	1082	2	Y	-0-					7
04	1753	N	1753	-0-	-0- B	-0-	80	1	1673	2	Y	-0-					7
*05	1752	N	1752	-0-	-0- B	-0-	79	1	1670	2	Y	3					10
							3	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 210751 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 12089 PERF.11736 - 12018

12	1612	N	1420	-0-	-192 B	-0-	113	1	1307	2	Y	-0-					11
01	1984	N	1666	-0-	-318 B	-0-	137	1	1514	2	Y	14					25
							15	9									
02	1624	N	1078	-0-	-546 B	-0-	49	1	1028	2	Y	1					26
							1	9									
03	1426	N	1058	-0-	-368 B	-0-	48	1	1010	2	Y	-0-					26
04	1620	N	1022	-0-	-598 B	-0-	46	1	976	2	Y	-0-					26
05	1147	N	720	-0-	-427 B	-0-	32	1	684	2	Y	4					30
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 210963 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 11959 PERF.11836 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	60	1	696	2	Y	-0-					22
01	589	N	485	-0-	-104 B	-0-	40	1	445	2	Y	-0-					22
02	1093	N	1093	-0-	-0- B	-0-	50	1	1042	2	Y	1					23
							1	9									
03	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	44	1	926	2	Y	2					25
							2	9									
04	951	N	951	-0-	-0- B	-0-	43	1	894	2	Y	13					38
							14	9									
05	1178	N	846	-0-	-332 B	-0-	38	1	798	2	Y	9					47
							10	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 211010 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11624 - 11898

12	341	N	105	-0-	-236 B	-0-	8	1	97	2	Y	-0-					-0-
01	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	17	1	189	2	Y	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	16	1	336	2	Y	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	22	1	475	2	Y	1					1
							1	9									
04	210	N	81	-0-	-129 B	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					1
05	372	N	60	-0-	-312 B	-0-	1	1	31	2	Y	25					26
							28	9									

BRIGHT WELL #: 10 RRCID -> 211300 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11708 - 11906

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	1466	N	1466	-0-	-0- B	-0-	112	1	1299	2	Y	50	56	1			68
							55	9									
01	1395	N	1386	-0-	-9 B	-0-	115	1	1271	2	Y	-0-					68
02	1334	N	1297	-0-	-37 B	-0-	55	1	1159	2	Y	75	99	1			44
							83	9									
03	1457	N	1316	-0-	-141 B	-0-	59	1	1256	2	Y	1					45
							1	9									
04	1350	N	1249	-0-	-101 B	-0-	57	1	1192	2	Y	-0-					45
*05	1438	N	1438	-0-	-0- B	-0-	60	1	1262	2	Y	105	117	1			33
							116	9									

BRIGHT WELL #: 15 RRCID -> 211699 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11976 - 12182

12	1550	N	1514	-0-	-36 B	-0-	120	1	1391	2	Y	3					32
							3	9									
01	1798	N	1467	-0-	-331 B	-0-	119	1	1315	2	Y	30	51	1			11
							33	9									
02	1508	N	1381	-0-	-127 B	-0-	62	1	1305	2	Y	13					24
							14	9									
03	1519	N	1517	-0-	-2 B	-0-	68	1	1435	2	Y	13					37
							14	9									
04	1463	N	1463	-0-	-0- B	-0-	65	1	1377	2	Y	19					56
							21	9									
*05	1593	N	1593	-0-	-0- B	-0-	71	1	1491	2	Y	28					84
							31	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 211700 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11980 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 212915 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11680 - 11904

12	1612	N	1586	-0-	-26	B	-0-	126	1	1460	2	Y	-0-					53
01	1643	N	1470	-0-	-173	B	-0-	122	1	1348	2	Y	-0-					53
02	1508	N	1367	-0-	-141	B	-0-	62	1	1305	2	Y	-0-					53
03	1581	N	1426	-0-	-155	B	-0-	64	1	1362	2	Y	-0-					53
04	1410	N	1330	-0-	-80	B	-0-	60	1	1270	2	Y	-0-					53
05	1457	N	1112	-0-	-345	B	-0-	50	1	1055	2	Y	6					59
								7	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 212953 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 11730

12	682	N	639	-0-	-43	B	-0-	51	1	588	2	N	-0-					63
01	682	N	613	-0-	-69	B	-0-	51	1	562	2	N	-0-					63
02	580	N	533	-0-	-47	B	-0-	24	1	509	2	N	-0-	41	1			22
03	651	N	611	-0-	-40	B	-0-	26	1	557	2	N	25					47
								28	9									
04	600	N	578	-0-	-22	B	-0-	26	1	551	2	N	1					48
								1	9									
*05	647	N	647	-0-	-0-	B	-0-	28	1	593	2	N	24					72
								26	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 213002 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11466 - 11723

12	1123	N	1123	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1034	2	N	-0-					132
01	1147	N	1093	-0-	-54	B	-0-	91	1	1002	2	N	-0-					132
02	1197	N	1197	-0-	-0-	B	-0-	55	1	1142	2	N	-0-					132
03	1116	N	1113	-0-	-3	B	-0-	50	1	1052	2	N	10					142
								11	9									
04	1050	N	989	-0-	-61	B	-0-	45	1	936	2	N	7					149
								8	9									
05	1271	N	1065	-0-	-206	B	-0-	47	1	998	2	N	18					167
								20	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 213045 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11362 - 11568

12	1953	N	1933	-0-	-20	B	-0-	153	1	1772	2	N	7					60
								8	9									
01	1922	N	1911	-0-	-11	B	-0-	158	1	1739	2	N	13					73
								14	9									
02	1798	N	1652	-0-	-146	B	-0-	75	1	1565	2	N	11					84
								12	9									
03	1922	N	1826	-0-	-96	B	-0-	81	1	1728	2	N	15					99
								17	9									
04	1860	N	1713	-0-	-147	B	-0-	77	1	1624	2	N	11					110
								12	9									
05	1767	N	1584	-0-	-183	B	-0-	71	1	1489	2	N	22					132
								24	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WILSON, GB GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213064 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11832 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	3633	-0-	-459 B	-0-	288	1	3345	2	Y	-0-					51
01	3968	X	3650	-0-	-318 B	-0-	301	1	3314	2	Y	32					83
							35	9									
02	3712	X	2905	-0-	-807 B	-0-	132	1	2773	2	Y	-0-					83
03	3813	X	3257	-0-	-556 B	-0-	146	1	3102	2	Y	8					91
							9	9									
04	3690	X	3290	-0-	-400 B	-0-	148	1	3114	2	Y	25	85	1			31
							28	9									
05	3658	X	3070	-0-	-588 B	-0-	137	1	2902	2	Y	28					59
							31	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213088 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 12173 PERF.11844 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	N	2120	-0-	-515 B	-0-	168	1	1949	2	Y	3					53
							3	9									
01	2480	N	2024	-0-	-456 B	-0-	168	1	1856	2	Y	-0-					53
02	2059	N	621	-0-	-1438 B	-0-	28	1	593	2	Y	-0-					53
03	2108	N	861	-0-	-1247 B	-0-	39	1	822	2	Y	-0-					53
04	2624	N	2624	-0-	-0- B	-0-	119	1	2505	2	Y	-0-					53
*05	2522	N	2522	-0-	-0- B	-0-	114	1	2405	2	Y	3					56
							3	9									

WARE, J. F. WELL #: 9 RRCID -> 213089 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11576 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1027	-0-	-213 B	-0-	81	1	945	2	Y	1	42	1			17
							1	9									
01	1054	N	1010	-0-	-44 B	-0-	84	1	926	2	Y	-0-					17
02	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	42	1	885	2	Y	2					19
							2	9									
03	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	47	1	987	2	Y	2					21
							2	9									
04	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	45	1	948	2	Y	2					23
							2	9									
*05	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	48	1	1015	2	Y	25					48
							28	9									

BRIGHT WELL #: 12 RRCID -> 213090 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11884 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	984	-0-	-8 B	-0-	78	1	903	2	Y	3					34
							3	9									
01	992	N	852	-0-	-140 B	-0-	70	1	767	2	Y	14	41	1			7
							15	9									
02	928	N	856	-0-	-72 B	-0-	38	1	789	2	Y	26					33
							29	9									
03	992	N	894	-0-	-98 B	-0-	40	1	850	2	Y	4					37
							4	9									
04	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	39	1	812	2	Y	2					39
							2	9									
05	930	N	922	-0-	-8 B	-0-	41	1	862	2	Y	17	42	1			14
							19	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BURKE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 213329 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12113 PERF.11814 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	2026	-0-	-82 B	-0-	160	1	1857	2	Y	8					46
							9	9									
01	2031	N	2031	-0-	-0- B	-0-	168	1	1853	2	Y	9					55
							10	9									
02	1885	N	1705	-0-	-180 B	-0-	76	1	1600	2	Y	26	61	1			20
							29	9									
03	2015	N	1879	-0-	-136 B	-0-	84	1	1786	2	Y	8					28
							9	9									
04	1980	N	1746	-0-	-234 B	-0-	79	1	1660	2	Y	6					34
							7	9									
*05	1835	N	1835	-0-	-0- B	-0-	82	1	1740	2	Y	12					46
							13	9									

BRIGHT WELL #: 11 RRCID -> 213330 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11910 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	1028	-0-	-26 B	-0-	81	1	944	2	Y	3					24
							3	9									
01	1054	N	1031	-0-	-23 B	-0-	84	1	922	2	Y	23	39	1			8
							25	9									
02	957	N	893	-0-	-64 B	-0-	40	1	842	2	Y	10					18
							11	9									
03	1023	N	969	-0-	-54 B	-0-	43	1	916	2	Y	9					27
							10	9									
04	990	N	913	-0-	-77 B	-0-	41	1	857	2	Y	14					41
							15	9									
*05	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	44	1	919	2	Y	20					61
							22	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 213420 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11412 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	970	-0-	-53 B	-0-	77	1	893	2	N	-0-					170
01	1023	N	886	-0-	-137 B	-0-	73	1	809	2	N	4					174
							4	9									
02	899	N	713	-0-	-186 B	-0-	32	1	674	2	N	6					180
							7	9									
03	961	N	845	-0-	-116 B	-0-	38	1	807	2	N	-0-					180
04	870	N	865	-0-	-5 B	-0-	39	1	818	2	N	7					187
							8	9									
*05	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	37	1	790	2	N	16	171	1			32
							18	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 5 RRCID -> 213518 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12238 PERF.11762 - 12038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1970	-0-	-76 B	-0-	156	1	1814	2	Y	-0-					9
01	2046	N	1797	-0-	-249 B	-0-	146	1	1609	2	Y	38					47
							42	9									
02	1885	N	1598	-0-	-287 B	-0-	73	1	1521	2	Y	4					51
							4	9									
03	1984	N	1744	-0-	-240 B	-0-	77	1	1632	2	Y	32					83
							35	9									
04	1740	N	1637	-0-	-103 B	-0-	74	1	1560	2	Y	3	66	1			20
							3	9									
*05	1770	N	1770	-0-	-0- B	-0-	76	1	1615	2	Y	72					92
							79	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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	1897	X	1897	-0-	-0- B	-0-	151	1	1746	2	Y	-0-					10
01	1891	X	1763	-0-	-128 B	-0-	147	1	1616	2	Y	-0-					10
02	1740	N	1162	-0-	-578 B	-0-	53	1	1109	2	Y	-0-					10
03	1891	N	1635	-0-	-256 B	-0-	71	1	1503	2	Y	55					65
							61	9									
04	1710	N	1542	-0-	-168 B	-0-	70	1	1472	2	Y	-0-					65
*05	1610	N	1610	-0-	-0- B	-0-	72	1	1521	2	Y	15					80
							17	9									

BRIGHT WELL #: 16 RRCID -> 213750 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11824 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1294	-0-	-8 B	-0-	102	1	1188	2	Y	4					29
							4	9									
01	1271	N	1263	-0-	-8 B	-0-	102	1	1128	2	Y	30	50	1			9
							33	9									
02	1189	N	1042	-0-	-147 B	-0-	47	1	983	2	Y	11					20
							12	9									
03	1302	N	747	-0-	-555 B	-0-	33	1	706	2	Y	7					27
							8	9									
04	1230	N	1028	-0-	-202 B	-0-	46	1	965	2	Y	15					42
							17	9									
05	1116	N	1048	-0-	-68 B	-0-	46	1	978	2	Y	22					64
							24	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	960	N	960	-0-	-0- B	-0-	76	1	884	2	Y	-0-					17
01	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	74	1	820	2	Y	-0-					17
02	928	N	723	-0-	-205 B	-0-	33	1	684	2	Y	5					22
							6	9									
03	961	N	841	-0-	-120 B	-0-	38	1	803	2	Y	-0-					22
04	870	N	282	-0-	-588 B	-0-	13	1	269	2	Y	-0-					22
05	775	N	678	-0-	-97 B	-0-	30	1	638	2	Y	9					31
							10	9									

ALLRED WELL #: 10 RRCID -> 213948 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11712 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1163	N	1163	-0-	-0- B	-0-	92	1	1070	2	Y	1					36
							1	9									
01	1240	N	722	-0-	-518 B	-0-	60	1	662	2	Y	-0-					36
02	1131	N	530	-0-	-601 B	-0-	24	1	505	2	Y	1					37
							1	9									
03	1178	N	535	-0-	-643 B	-0-	24	1	511	2	Y	-0-					37
04	690	N	418	-0-	-272 B	-0-	19	1	399	2	Y	-0-					37
05	558	N	482	-0-	-76 B	-0-	20	1	423	2	Y	35					72
							39	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 7 RRCID -> 214061 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12146 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2484	N	2484	-0-	-0- B	-0-	196	1	2268	2	Y	18					39
							20	9									
01	2852	N	1939	-0-	-913 B	-0-	161	1	1778	2	Y	-0-					39
02	2900	X	2019	-0-	-881 B	-0-	92	1	1923	2	Y	4					43
							4	9									
03	3100	X	2284	-0-	-816 B	-0-	103	1	2181	2	Y	-0-					43
04	2580	X	2008	-0-	-572 B	-0-	91	1	1915	2	Y	2					45
							2	9									
05	2480	X	1388	-0-	-1092 B	-0-	62	1	1303	2	Y	21					66
							23	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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	1537	N	1537	-0-	-0- B	-0-	122	1	1414	2	Y	1					24
							1	9									
01	1502	N	1502	-0-	-0- B	-0-	125	1	1377	2	Y	-0-					24
02	1363	N	1351	-0-	-12 B	-0-	60	1	1246	2	Y	41					65
							45	9									
03	1550	N	1401	-0-	-149 B	-0-	63	1	1338	2	Y	-0-					65
04	1440	N	1162	-0-	-278 B	-0-	53	1	1109	2	Y	-0-					65
05	1457	N	1316	-0-	-141 B	-0-	59	1	1246	2	Y	10					75
							11	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 214401 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11494 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	387	-0-	-16 B	-0-	31	1	356	2	N	-0-					63
01	465	N	383	-0-	-82 B	-0-	32	1	351	2	N	-0-					63
02	377	N	195	-0-	-182 B	-0-	9	1	186	2	N	-0-	3	1			60
03	372	N	258	-0-	-114 B	-0-	12	1	246	2	N	-0-					60
04	360	N	265	-0-	-95 B	-0-	12	1	253	2	N	-0-					60
*05	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	13	1	268	2	N	-0-					60

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	2337	N	2337	-0-	-0- B	-0-	184	1	2132	2	Y	19					49
							21	9									
01	1798	N	1687	-0-	-111 B	-0-	138	1	1519	2	Y	27					76
							30	9									
02	1673	N	1673	-0-	-0- B	-0-	76	1	1597	2	Y	-0-					76
03	2046	N	1790	-0-	-256 B	-0-	80	1	1702	2	Y	7					83
							8	9									
04	1620	N	1439	-0-	-181 B	-0-	64	1	1350	2	Y	23	81	1			25
							25	9									
*05	1945	N	1945	-0-	-0- B	-0-	87	1	1840	2	Y	16					41
							18	9									

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	1178	N	1057	-0-	-121 B	-0-	84	1	972	2	Y	1					21
							1	9									
01	1085	N	927	-0-	-158 B	-0-	77	1	850	2	Y	-0-					21
02	1015	N	715	-0-	-300 B	-0-	33	1	682	2	Y	-0-					21
03	1054	N	837	-0-	-217 B	-0-	36	1	770	2	Y	28	43	1			6
							31	9									
04	900	N	848	-0-	-52 B	-0-	38	1	808	2	Y	2					8
							2	9									
*05	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	40	1	842	2	Y	11					19
							12	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 215293 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11968 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1878	N	1878	-0-	-0- B	-0-	149	1	1729	2	Y	-0-					-0-
01	1801	N	1801	-0-	-0- B	-0-	149	1	1639	2	Y	12					12
							13	9									
02	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	69	1	1452	2	Y	10	14	1			8
							11	9									
03	1891	N	1623	-0-	-268 B	-0-	73	1	1550	2	Y	-0-					8
04	1740	N	1149	-0-	-591 B	-0-	52	1	1097	2	Y	-0-					8
*05	3318	X	3318	-0-	-0- B	-0-	149	1	3147	2	Y	20	19	1			9
							22	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1103	-0-	-137 B	-0-	87	1	1013	2	N	3					48
							3	9									
01	1147	N	1079	-0-	-68 B	-0-	90	1	987	2	N	2					50
							2	9									
02	1073	N	1023	-0-	-50 B	-0-	46	1	964	2	N	12					62
							13	9									
03	1191	N	1191	-0-	-0- B	-0-	53	1	1131	2	N	6					68
							7	9									
04	1050	N	1029	-0-	-21 B	-0-	46	1	975	2	N	7					75
							8	9									
05	1085	N	780	-0-	-305 B	-0-	35	1	739	2	N	5					80
							6	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	-0-	-0-	-1209 B	-0-					Y	-0-					93
01	1147	N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					Y	13					106
02	1044	N	1017	-0-	-27 B	-0-	46	1	971	2	Y	-0-					106
03	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	36	1	754	2	Y	1					107
							1	9									
04	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	10	1	214	2	Y	4					111
							4	9									
*05	1132	N	1132	-0-	-0- B	-0-	50	1	1060	2	Y	20					131
							22	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215495 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11400 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	849	-0-	-205 B	-0-	67	1	782	2	Y	-0-					16
01	961	N	835	-0-	-126 B	-0-	69	1	766	2	Y	-0-					16
02	899	N	725	-0-	-174 B	-0-	33	1	686	2	Y	5					21
							6	9									
03	837	N	794	-0-	-43 B	-0-	36	1	758	2	Y	-0-					21
04	810	N	779	-0-	-31 B	-0-	35	1	743	2	Y	1					22
							1	9									
*05	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	38	1	793	2	Y	22					44
							24	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2550	X	2550	-0-	-0- B	-0-	202	1	2346	2	Y	2					6
							2	9									
01	2511	X	2445	-0-	-66 B	-0-	203	1	2240	2	Y	2					8
							2	9									
02	1682	N	1472	-0-	-210 B	-0-	67	1	1405	2	Y	-0-					8
03	2547	N	2547	-0-	-0- B	-0-	110	1	2335	2	Y	93	74	1			27
							102	9									
04	2370	N	2226	-0-	-144 B	-0-	101	1	2124	2	Y	1					28
							1	9									
05	1581	N	768	-0-	-813 B	-0-	34	1	726	2	Y	7					35
							8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 216096 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	101	1	1177	2	Y	-0-					10
01	1271	N	1254	-0-	-17 B	-0-	104	1	1148	2	Y	2					12
							2	9									
02	1189	N	1165	-0-	-24 B	-0-	50	1	1046	2	Y	63					75
							69	9									
03	1271	N	1187	-0-	-84 B	-0-	53	1	1132	2	Y	2					77
							2	9									
04	1200	N	1110	-0-	-90 B	-0-	50	1	1057	2	Y	3					80
							3	9									
05	1240	N	1225	-0-	-15 B	-0-	53	1	1126	2	Y	42					122
							46	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	2759	N	2726	-0-	-33 B	-0-	220	1	2506	2	Y	-0-					31
01	2687	N	2687	-0-	-0- B	-0-	227	1	2460	2	Y	-0-					31
02	2610	X	1677	-0-	-933 B	-0-	76	1	1601	2	Y	-0-					31
03	2728	X	1431	-0-	-1297 B	-0-	64	1	1367	2	Y	-0-					31
04	2640	X	1370	-0-	-1270 B	-0-	62	1	1308	2	Y	-0-					31
05	2728	X	1278	-0-	-1450 B	-0-	58	1	1217	2	Y	3					34
							3	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216155 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 12397 PERF.11840 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	110	1	1235	2	N	-0-					27
01	1674	N	1170	-0-	-504 B	-0-	101	1	1069	2	N	-0-					27
02	1479	N	1236	-0-	-243 B	-0-	56	1	1180	2	N	-0-	15	1			12
03	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	61	1	1295	2	N	22					34
							24	9									
04	1140	N	1043	-0-	-97 B	-0-	47	1	996	2	N	-0-					34
05	1333	N	865	-0-	-468 B	-0-	37	1	773	2	N	50					84
							55	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216160 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11442 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1380	-0-	-46 B	-0-	108	1	1254	2	Y	16	15	1			12
							18	9									
01	1432	N	1432	-0-	-0- B	-0-	117	1	1293	2	Y	20					32
							22	9									
02	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	55	1	1147	2	Y	20	31	1			21
							22	9									
03	1395	N	1338	-0-	-57 B	-0-	60	1	1269	2	Y	8					29
							9	9									
04	1380	N	1236	-0-	-144 B	-0-	56	1	1171	2	Y	8	21	1			16
							9	9									
05	1302	N	1045	-0-	-257 B	-0-	45	1	959	2	Y	37	29	1			24
							41	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216186 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11442 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2025	N	2025	-0-	-0- B	-0-	160	1	1855	2	Y	9	28	1			11
							10	9									
01	2108	N	1894	-0-	-214 B	-0-	157	1	1728	2	Y	8					19
							9	9									
02	1653	N	1610	-0-	-43 B	-0-	73	1	1523	2	Y	13					32
							14	9									
03	2015	N	1668	-0-	-347 B	-0-	75	1	1585	2	Y	7					39
							8	9									
04	1830	N	1477	-0-	-353 B	-0-	67	1	1401	2	Y	8					47
							9	9									
05	1736	N	1688	-0-	-48 B	-0-	76	1	1604	2	Y	7					54
							8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					7
01	T. A.		-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					7
	ARNOLD GAS UNIT #1				WELL #: 11		RRCID -> 216188						COMPL. DATE 09/21/2005					TOTAL DEPTH 11775 PERF.11390 - 11638
12	1271	N	1243	-0-	-28	B	-0-	99	1	1144	2	Y	-0-					46
01	1312	N	1312	-0-	-0-	B	-0-	108	1	1192	2	Y	11					57
								12	9									
02	1160	N	1015	-0-	-145	B	-0-	46	1	967	2	Y	2					59
								2	9									
03	1240	N	1202	-0-	-38	B	-0-	54	1	1140	2	Y	7					66
								8	9									
04	1260	N	1111	-0-	-149	B	-0-	50	1	1057	2	Y	4					70
								4	9									
*05	1124	N	1124	-0-	-0-	B	-0-	50	1	1064	2	Y	9					79
								10	9									
	MCRIMMON GAS UNIT 1				WELL #: 14		RRCID -> 216601						COMPL. DATE 10/26/2005					TOTAL DEPTH 11895 PERF.11790 - 11924
12	712	N	712	-0-	-0-	B	-0-	60	1	652	2	Y	-0-					56
01	713	N	389	-0-	-324	B	-0-	36	1	352	2	Y	1					57
								1	9									
02	667	N	-0-	-0-	-667	B	-0-					Y	-0-					57
03	713	N	15	-0-	-698	B	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					57
04	390	N	233	-0-	-157	B	-0-	11	1	222	2	Y	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					57
	WARREN, SM GU1				WELL #: 6		RRCID -> 216633						COMPL. DATE 10/29/2005					TOTAL DEPTH 12216 PERF.11942 - 12230
12	2213	N	2213	-0-	-0-	B	-0-	174	1	2018	2	Y	19					34
								21	9									
01	2201	N	2118	-0-	-83	B	-0-	176	1	1942	2	Y	-0-					34
02	1943	N	1860	-0-	-83	B	-0-	85	1	1772	2	Y	3					37
								3	9									
03	2201	N	2053	-0-	-148	B	-0-	92	1	1961	2	Y	-0-					37
04	2040	N	1957	-0-	-83	B	-0-	89	1	1862	2	Y	5					42
								6	9									
05	1984	N	1982	-0-	-2	B	-0-	86	1	1827	2	Y	63					105
								69	9									
	ARNOLD GAS UNIT #1				WELL #: 16		RRCID -> 216922						COMPL. DATE 11/10/2005					TOTAL DEPTH 11640 PERF.11284 - 11472
12	1550	N	1404	-0-	-146	B	-0-	111	1	1290	2	Y	3					75
								3	9									
01	1550	N	1362	-0-	-188	B	-0-	113	1	1243	2	Y	5					80
								6	9									
02	1276	N	1199	-0-	-77	B	-0-	54	1	1134	2	Y	10					90
								11	9									
03	1395	N	1238	-0-	-157	B	-0-	56	1	1182	2	Y	-0-					90
04	1320	N	1126	-0-	-194	B	-0-	51	1	1065	2	Y	9					99
								10	9									
05	1271	N	1042	-0-	-229	B	-0-	47	1	983	2	Y	11	81	1			29
								12	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	35	1	408	2	Y	-0-					56
01	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	37	1	409	2	Y	-0-					56
02	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	26	1	541	2	Y	-0-					56
03	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	28	1	602	2	Y	-0-					56
04	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	25	1	524	2	Y	-0-					56
*05	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	30	1	627	2	Y	14					70
							15	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 217086 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11912 - 12154

12	1733	N	1733	-0-	-0- B	-0-	137	1	1587	2	Y	8	8	1			23
							9	9									
01	1697	N	1697	-0-	-0- B	-0-	141	1	1548	2	Y	7					30
							8	9									
02	1566	N	1409	-0-	-157 B	-0-	64	1	1345	2	Y	-0-					30
03	1736	N	1624	-0-	-112 B	-0-	73	1	1544	2	Y	6					36
							7	9									
04	1650	N	1546	-0-	-104 B	-0-	69	1	1447	2	Y	27	40	1			23
							30	9									
*05	1723	N	1723	-0-	-0- B	-0-	77	1	1625	2	Y	19					42
							21	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 217095 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12154 - 12330

12	2416	N	2416	-0-	-0- B	-0-	192	1	2224	2	Y	-0-					16
01	2325	N	2272	-0-	-53 B	-0-	188	1	2067	2	Y	15					31
							17	9									
02	2175	X	1976	-0-	-199 B	-0-	90	1	1885	2	Y	1					32
							1	9									
03	2418	X	1383	-0-	-1035 B	-0-	62	1	1321	2	Y	-0-					32
04	2340	X	1709	-0-	-631 B	-0-	78	1	1631	2	Y	-0-					32
05	2418	X	2143	-0-	-275 B	-0-	97	1	2043	2	Y	3					35
							3	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217439 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11542 - 11792

12	2098	N	2098	-0-	-0- B	-0-	163	1	1887	2	N	44					62
							48	9									
01	2012	N	2012	-0-	-0- B	-0-	164	1	1812	2	N	33					95
							36	9									
02	1856	N	1472	-0-	-384 B	-0-	67	1	1405	2	N	-0-					95
03	2108	N	2016	-0-	-92 B	-0-	91	1	1923	2	N	2					97
							2	9									
04	1950	N	328	-0-	-1622 B	-0-	15	1	311	2	N	2					99
							2	9									
05	1581	N	373	-0-	-1208 B	-0-	15	1	324	2	N	31					130
							34	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 217460 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11754 - 11932

12	1891	N	1769	-0-	-122 B	-0-	140	1	1629	2	Y	-0-					12
01	2232	N	2048	-0-	-184 B	-0-	169	1	1864	2	Y	14					26
							15	9									
02	1972	N	1207	-0-	-765 B	-0-	55	1	1151	2	Y	1					27
							1	9									
03	2007	N	2007	-0-	-0- B	-0-	90	1	1917	2	Y	-0-					27
04	1980	N	1834	-0-	-146 B	-0-	83	1	1751	2	Y	-0-					27
*05	1899	N	1899	-0-	-0- B	-0-	84	1	1781	2	Y	31					58
							34	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217715 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11698 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2273	N	2273	-0-	-0- B	-0-	180	1	2093	2	Y	-0-					17
01	2387	N	1861	-0-	-526 B	-0-	154	1	1692	2	Y	14					31
							15	9									
02	2088	N	723	-0-	-1365 B	-0-	33	1	689	2	Y	1					32
							1	9									
03	2263	N	625	-0-	-1638 B	-0-	28	1	597	2	Y	-0-					32
04	1800	N	522	-0-	-1278 B	-0-	24	1	498	2	Y	-0-					32
05	775	N	426	-0-	-349 B	-0-	19	1	407	2	Y	-0-					32

BRIGHT WELL #: 13 RRCID -> 217717 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11646 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	2015	-0-	-0- B	-0-	160	1	1855	2	Y	-0-					50
01	1984	N	1984	-0-	-0- B	-0-	160	1	1767	2	Y	52	89	1			13
							57	9									
02	1856	N	1723	-0-	-133 B	-0-	78	1	1641	2	Y	4					17
							4	9									
03	2015	N	1843	-0-	-172 B	-0-	83	1	1760	2	Y	-0-					17
04	1920	N	1738	-0-	-182 B	-0-	79	1	1659	2	Y	-0-					17
*05	1915	N	1915	-0-	-0- B	-0-	84	1	1765	2	Y	60					77
							66	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 217718 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11596 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1134	-0-	-230 B	-0-	89	1	1035	2	Y	9					33
							10	9									
01	1364	N	1190	-0-	-174 B	-0-	98	1	1079	2	Y	12					45
							13	9									
02	1247	N	1160	-0-	-87 B	-0-	52	1	1097	2	Y	10					55
							11	9									
03	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	56	1	1181	2	Y	2					57
							2	9									
04	1140	N	1109	-0-	-31 B	-0-	50	1	1059	2	Y	-0-					57
05	1240	N	1162	-0-	-78 B	-0-	52	1	1107	2	Y	3					60
							3	9									

MATLOCK WELL #: 16 RRCID -> 217732 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11540 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1820	N	1820	-0-	-0- B	-0-	144	1	1675	2	Y	1					84
							1	9									
01	1795	N	1795	-0-	-0- B	-0-	148	1	1634	2	Y	12					96
							13	9									
02	1653	N	1544	-0-	-109 B	-0-	70	1	1474	2	Y	-0-					96
03	1829	N	1486	-0-	-343 B	-0-	67	1	1418	2	Y	1					97
							1	9									
04	1740	N	1475	-0-	-265 B	-0-	66	1	1389	2	Y	18					115
							20	9									
05	1643	N	1532	-0-	-111 B	-0-	68	1	1444	2	Y	18					133
							20	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 217762 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11740 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1817	-0-	-105 B	-0-	143	1	1665	2	Y	8					68
							9	9									
01	1860	N	1721	-0-	-139 B	-0-	141	1	1554	2	Y	24	78	1			14
							26	9									
02	1682	N	1513	-0-	-169 B	-0-	69	1	1444	2	Y	-0-					14
03	1829	N	1675	-0-	-154 B	-0-	75	1	1594	2	Y	5					19
							6	9									
04	1680	N	1549	-0-	-131 B	-0-	70	1	1473	2	Y	5					24
							6	9									
*05	1673	N	1673	-0-	-0- B	-0-	74	1	1562	2	Y	34					58
							37	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 217958 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 12195 PERF.12028 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	2757	-0-	-529 B	-0-	219	1	2538	2	Y	-0-					1
01	3286	X	2659	-0-	-627 B	-0-	221	1	2438	2	Y	-0-					1
02	3074	X	2330	-0-	-744 B	-0-	106	1	2224	2	Y	-0-					1
03	3162	X	2320	-0-	-842 B	-0-	104	1	2213	2	Y	3					4
							3	9									
04	2970	X	2514	-0-	-456 B	-0-	114	1	2400	2	Y	-0-					4
05	2759	X	-0-	-0-	-2759 B	-0-					Y	-0-					4

WILSON, GB GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 218396 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11892 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3233	X	3233	-0-	-0- B	-0-	257	1	2976	2	Y	-0-					11
01	3224	X	3110	-0-	-114 B	-0-	259	1	2851	2	Y	-0-					11
02	3016	X	2553	-0-	-463 B	-0-	116	1	2437	2	Y	-0-					11
03	3603	X	3603	-0-	-0- B	-0-	162	1	3431	2	Y	9					20
							10	9									
04	3120	X	1720	-0-	-1400 B	-0-	78	1	1642	2	Y	-0-					20
05	3224	X	2589	-0-	-635 B	-0-	113	1	2378	2	Y	89					109
							98	9									

WARE, J. F. WELL #: 16 RRCID -> 218397 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11554 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	734	-0-	-258 B	-0-	57	1	664	2	N	12					162
							13	9									
01	1078	N	1078	-0-	-0- B	-0-	89	1	978	2	N	10					172
							11	9									
02	899	N	771	-0-	-128 B	-0-	35	1	727	2	N	8					180
							9	9									
03	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	38	1	795	2	N	4					184
							4	9									
04	1020	N	744	-0-	-276 B	-0-	34	1	707	2	N	3					187
							3	9									
05	837	N	774	-0-	-63 B	-0-	34	1	709	2	N	28					215
							31	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 218402 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11544 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1372	N	1372	-0-	-0- B	-0-	109	1	1262	2	Y	1					28
							1	9									
01	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	116	1	1280	2	Y	1					29
							1	9									
02	1276	N	1168	-0-	-108 B	-0-	53	1	1115	2	Y	-0-					29
03	1364	N	1257	-0-	-107 B	-0-	57	1	1200	2	Y	-0-	26	1			3
04	1350	N	1210	-0-	-140 B	-0-	55	1	1148	2	Y	6					9
							7	9									
*05	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	58	1	1215	2	Y	32					41
							35	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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	1674	N	1528	-0-	-146 B	-0-	120	1	1398	2	Y	9					130
							10	9									
01	1593	N	1593	-0-	-0- B	-0-	131	1	1439	2	Y	21					151
							23	9									
02	1479	N	1353	-0-	-126 B	-0-	61	1	1275	2	Y	15					166
							17	9									
03	1519	N	1491	-0-	-28 B	-0-	66	1	1394	2	Y	28					194
							31	9									
04	1530	N	1343	-0-	-187 B	-0-	60	1	1257	2	Y	24	160	1			58
							26	9									
*05	1434	N	1434	-0-	-0- B	-0-	64	1	1342	2	Y	25					83
							28	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	1829	X	773	-0-	-1056 B	-0-	61	1	712	2	Y	-0-					-0-
01	1767	X	1522	-0-	-245 B	-0-	127	1	1395	2	Y	-0-					-0-
02	1537	N	805	-0-	-732 B	-0-	37	1	768	2	Y	-0-					-0-
03	1334	N	1334	-0-	-0- B	-0-	60	1	1274	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1407	-0-	-63 B	-0-	64	1	1341	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					Y	-0-					1

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	2914	X	2823	-0-	-91 B	-0-	224	1	2599	2	Y	-0-					9
01	2771	X	2771	-0-	-0- B	-0-	231	1	2540	2	Y	-0-					9
02	2552	X	1821	-0-	-731 B	-0-	83	1	1735	2	Y	3					12
							3	9									
03	2821	X	2713	-0-	-108 B	-0-	122	1	2591	2	Y	-0-					12
04	2730	X	2476	-0-	-254 B	-0-	112	1	2364	2	Y	-0-					12
05	2821	X	2320	-0-	-501 B	-0-	105	1	2214	2	Y	1					13
							1	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218776 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12128 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	2239	-0-	-86 B	-0-	178	1	2061	2	Y	-0-					6
01	2294	N	2162	-0-	-132 B	-0-	180	1	1980	2	Y	2					8
							2	9									
02	2146	N	1934	-0-	-212 B	-0-	88	1	1846	2	Y	-0-					8
03	2232	N	2166	-0-	-66 B	-0-	98	1	2068	2	Y	-0-					8
04	2100	N	2008	-0-	-92 B	-0-	91	1	1915	2	Y	2					10
							2	9									
*05	2272	N	2272	-0-	-0- B	-0-	100	1	2108	2	Y	58	57	1			11
							64	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218780 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11794 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	2337	-0-	-515 B	-0-	185	1	2148	2	Y	4					12
							4	9									
01	2852	X	1104	-0-	-1748 B	-0-	94	1	1006	2	Y	4					16
							4	9									
02	3248	X	1076	-0-	-2172 B	-0-	49	1	1027	2	Y	-0-					16
03	3224	X	1403	-0-	-1821 B	-0-	61	1	1286	2	Y	51	49	1			18
							56	9									
04	3120	X	1704	-0-	-1416 B	-0-	77	1	1624	2	Y	3					21
							3	9									
05	2325	X	2249	-0-	-76 B	-0-	99	1	2097	2	Y	48					69
							53	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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	1525	N	1525	-0-	-0- B	-0-	121	1	1401	2	Y	3					15
							3	9									
01	1488	N	1384	-0-	-104 B	-0-	115	1	1265	2	Y	4					19
							4	9									
02	1421	N	1111	-0-	-310 B	-0-	51	1	1060	2	Y	-0-					19
03	1519	N	1416	-0-	-103 B	-0-	61	1	1298	2	Y	52	52	1			19
							57	9									
04	1410	N	1410	-0-	-0- B	-0-	64	1	1344	2	Y	2					21
							2	9									
*05	1342	N	1342	-0-	-0- B	-0-	59	1	1252	2	Y	28					49
							31	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 219360 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11612 - 11418

12	1736	X	1514	-0-	-222 B	-0-	120	1	1394	2	Y	-0-					57
01	1550	X	1398	-0-	-152 B	-0-	116	1	1282	2	Y	-0-					57
02	1392	N	1150	-0-	-242 B	-0-	52	1	1098	2	Y	-0-					57
03	1519	N	1382	-0-	-137 B	-0-	62	1	1320	2	Y	-0-					57
04	1350	N	1045	-0-	-305 B	-0-	47	1	998	2	Y	-0-					57
*05	1542	N	1542	-0-	-0- B	-0-	68	1	1445	2	Y	26					83
							29	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219486 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11616 - 11856

12	868	N	668	-0-	-200 B	-0-	53	1	615	2	Y	-0-					32
01	713	N	578	-0-	-135 B	-0-	48	1	530	2	Y	-0-					32
02	899	X	831	-0-	-68 B	-0-	38	1	793	2	Y	-0-					32
03	961	X	684	-0-	-277 B	-0-	31	1	653	2	Y	-0-					32
04	930	X	768	-0-	-162 B	-0-	35	1	733	2	Y	-0-					32
05	899	X	801	-0-	-98 B	-0-	34	1	728	2	Y	35					67
							39	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 4 RRCID -> 219503 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12102 - 12176

12	2449	N	2056	-0-	-393 B	-0-	163	1	1893	2	Y	-0-					-0-
01	2170	N	2134	-0-	-36 B	-0-	178	1	1956	2	Y	-0-					-0-
02	2030	N	1790	-0-	-240 B	-0-	82	1	1708	2	Y	-0-					-0-
03	2046	N	1871	-0-	-175 B	-0-	84	1	1786	2	Y	1					1
							1	9									
04	2070	N	1695	-0-	-375 B	-0-	77	1	1618	2	Y	-0-					1
*05	1956	N	1956	-0-	-0- B	-0-	88	1	1867	2	Y	1					2
							1	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219671 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11482 - 11746

12	1333	N	1318	-0-	-15 B	-0-	105	1	1213	2	N	-0-					167
01	1302	N	1301	-0-	-1 B	-0-	108	1	1193	2	N	-0-					167
02	1218	N	1137	-0-	-81 B	-0-	52	1	1085	2	N	-0-	7	1			160
03	1333	N	1142	-0-	-191 B	-0-	51	1	1089	2	N	2					162
							2	9									
04	1260	N	1095	-0-	-165 B	-0-	50	1	1045	2	N	-0-					162
05	1209	N	1145	-0-	-64 B	-0-	50	1	1049	2	N	42					204
							46	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 15 RRCID -> 219698 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11704 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1204	N	1204	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1106	2	Y	3					62
								3	9									
01	1240	N	1030	-0-	-210	B	-0-	85	1	939	2	Y	5					67
								6	9									
02	1102	N	1099	-0-	-3	B	-0-	50	1	1043	2	Y	5					72
								6	9									
03	1209	N	1119	-0-	-90	B	-0-	50	1	1059	2	Y	9					81
								10	9									
04	1059	N	1059	-0-	-0-	B	-0-	48	1	1005	2	Y	5					86
								6	9									
05	1178	N	1165	-0-	-13	B	-0-	52	1	1089	2	Y	22					108
								24	9									

ALLRED WELL #: 15 RRCID -> 219708 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11598 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1161	-0-	-17	B	-0-	92	1	1063	2	Y	5	42	1			15
								6	9									
01	1178	N	1140	-0-	-38	B	-0-	95	1	1043	2	Y	2					17
								2	9									
02	1073	N	990	-0-	-83	B	-0-	45	1	943	2	Y	2					19
								2	9									
03	1147	N	1071	-0-	-76	B	-0-	48	1	1021	2	Y	2					21
								2	9									
04	1110	N	992	-0-	-118	B	-0-	45	1	945	2	Y	2					23
								2	9									
*05	1055	N	1055	-0-	-0-	B	-0-	47	1	983	2	Y	23					46
								25	9									

NEWSOME -A- WELL #: 8 RRCID -> 219710 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11616 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2049	N	2049	-0-	-0-	B	-0-	163	1	1886	2	Y	-0-					38
01	2048	N	2048	-0-	-0-	B	-0-	169	1	1862	2	Y	15	47	1			6
								17	9									
02	1885	N	1883	-0-	-2	B	-0-	86	1	1796	2	Y	1					7
								1	9									
03	2081	N	2081	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1984	2	Y	3					10
								3	9									
04	6119	X	6119	-0-	-0-	B	-0-	278	1	5841	2	Y	-0-					10
05	2015	N	1890	-0-	-125	B	-0-	84	1	1780	2	Y	24					34
								26	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 219716 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 12038 PERF.11900 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1849	N	1849	-0-	-0-	B	-0-	147	1	1702	2	Y	-0-					10
01	1792	N	1792	-0-	-0-	B	-0-	149	1	1643	2	Y	-0-					10
02	1508	N	1185	-0-	-323	B	-0-	54	1	1131	2	Y	-0-					10
03	1860	N	631	-0-	-1229	B	-0-	27	1	580	2	Y	22					32
								24	9									
04	1740	N	925	-0-	-815	B	-0-	42	1	883	2	Y	-0-					32
*05	1470	N	1470	-0-	-0-	B	-0-	66	1	1387	2	Y	15					47
								17	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219718 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11678 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	889	-0-		-227 B	-0-	70	1	817	2	Y	2					25
								2	9									
01	1116	N	990	-0-		-126 B	-0-	80	1	878	2	Y	29					54
								32	9									
02	986	N	842	-0-		-144 B	-0-	38	1	798	2	Y	5					59
								6	9									
03	899	N	896	-0-		-3 B	-0-	40	1	856	2	Y	-0-					59
04	960	N	576	-0-		-384 B	-0-	26	1	550	2	Y	-0-					59
*05	1004	N	1004	-0-		-0- B	-0-	43	1	917	2	Y	40					99
								44	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 220611 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11356 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1288	-0-		-14 B	-0-	102	1	1186	2	Y	-0-					22
01	1302	N	1280	-0-		-22 B	-0-	106	1	1168	2	Y	5					27
								6	9									
02	1189	N	1102	-0-		-87 B	-0-	50	1	1052	2	Y	-0-					27
03	1302	N	1168	-0-		-134 B	-0-	53	1	1115	2	Y	-0-					27
04	1230	N	997	-0-		-233 B	-0-	45	1	949	2	Y	3					30
								3	9									
05	1178	N	1099	-0-		-79 B	-0-	49	1	1037	2	Y	12					42
								13	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 14 RRCID -> 221189 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11490 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1052	-0-		-2 B	-0-	83	1	967	2	Y	2					51
								2	9									
01	1054	N	1030	-0-		-24 B	-0-	84	1	925	2	Y	19	59	1			11
								21	9									
02	986	N	896	-0-		-90 B	-0-	41	1	853	2	Y	2					13
								2	9									
03	1054	N	985	-0-		-69 B	-0-	44	1	940	2	Y	1					14
								1	9									
04	990	N	876	-0-		-114 B	-0-	39	1	830	2	Y	6					20
								7	9									
*05	984	N	984	-0-		-0- B	-0-	43	1	907	2	Y	31					51
								34	9									

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221247 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11712 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1104	N	1104	-0-		-0- B	-0-	88	1	1016	2	Y	-0-					13
01	899	N	779	-0-		-120 B	-0-	65	1	714	2	Y	-0-					13
02	673	N	673	-0-		-0- B	-0-	31	1	642	2	Y	-0-					13
03	1116	N	691	-0-		-425 B	-0-	31	1	660	2	Y	-0-					13
04	750	N	581	-0-		-169 B	-0-	26	1	552	2	Y	3					16
								3	9									
05	713	N	598	-0-		-115 B	-0-	26	1	553	2	Y	17					33
								19	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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	2663	N	2663	-0-	-0- B	-0-	211	1	2452	2	Y	-0-					97
01	2635	N	2513	-0-	-122 B	-0-	209	1	2304	2	Y	-0-					97
02	2378	N	894	-0-	-1484 B	-0-	41	1	853	2	Y	-0-	86	7			11
03	2666	N	493	-0-	-2173 B	-0-	22	1	458	2	Y	12					23
							13	9									
04	2471	N	2471	-0-	-0- B	-0-	112	1	2359	2	Y	-0-					23
*05	2491	N	2491	-0-	-0- B	-0-	112	1	2359	2	Y	18					41
							20	9									

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	925	-0-	-98 B	-0-	73	1	852	2	Y	-0-					38
01	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	85	1	939	2	Y	14	46	1			6
							15	9									
02	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	41	1	849	2	Y	1					7
							1	9									
03	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	43	1	914	2	Y	-0-					7
04	1020	N	796	-0-	-224 B	-0-	36	1	760	2	Y	-0-					7
05	961	N	781	-0-	-180 B	-0-	35	1	737	2	Y	8					15
							9	9									

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	1650	N	1650	-0-	-0- B	-0-	131	1	1519	2	Y	-0-					23
01	1618	N	1618	-0-	-0- B	-0-	135	1	1483	2	Y	-0-					23
02	1537	N	1277	-0-	-260 B	-0-	58	1	1219	2	Y	-0-					23
03	1643	N	847	-0-	-796 B	-0-	38	1	809	2	Y	-0-					23
04	1560	N	1366	-0-	-194 B	-0-	62	1	1304	2	Y	-0-					23
05	1364	N	1159	-0-	-205 B	-0-	52	1	1103	2	Y	4					27
							4	9									

NEWSOME -A- WELL #: 9 RRCID -> 221910 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11736 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1472	-0-	-295 B	-0-	117	1	1355	2	Y	-0-					79
01	1581	N	1478	-0-	-103 B	-0-	123	1	1355	2	Y	-0-					79
02	1305	N	1236	-0-	-69 B	-0-	56	1	1180	2	Y	-0-					79
03	1469	N	1469	-0-	-0- B	-0-	66	1	1402	2	Y	1					80
							1	9									
04	1440	N	1398	-0-	-42 B	-0-	63	1	1335	2	Y	-0-	70	1			10
*05	1486	N	1486	-0-	-0- B	-0-	66	1	1394	2	Y	24					34
							26	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 221911 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12056 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2518	X	2518	-0-	-0- B	-0-	200	1	2318	2	Y	-0-					4
01	2821	X	2427	-0-	-394 B	-0-	202	1	2225	2	Y	-0-					4
02	2639	X	2100	-0-	-539 B	-0-	96	1	2004	2	Y	-0-					4
03	2821	X	2315	-0-	-506 B	-0-	103	1	2194	2	Y	16					20
							18	9									
04	2520	X	2234	-0-	-286 B	-0-	101	1	2133	2	Y	-0-					20
05	2511	X	1921	-0-	-590 B	-0-	87	1	1833	2	Y	1					21
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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	961	N	797	-0-	-164 B	-0-	63	1	734	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	893	-0-	-6 B	-0-	78	1	815	2	Y	-0-					-0-
02	899	X	478	-0-	-421 B	-0-	22	1	456	2	Y	-0-					-0-
03	899	X	458	-0-	-441 B	-0-	21	1	437	2	Y	-0-					-0-
04	870	X	375	-0-	-495 B	-0-	17	1	358	2	Y	-0-					-0-
*05	1083	X	1083	-0-	-0- B	-0-	49	1	1033	2	Y	1					1
							1	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 222164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11550 - 11770

12	1470	N	1470	-0-	-0- B	-0-	117	1	1352	2	N	1					92
							1	9									
01	1705	N	1417	-0-	-288 B	-0-	118	1	1298	2	N	1					93
							1	9									
02	2147	N	2147	-0-	-0- B	-0-	98	1	2049	2	N	-0-					93
03	1946	N	1946	-0-	-0- B	-0-	88	1	1858	2	N	-0-					93
04	1427	N	1427	-0-	-0- B	-0-	61	1	1292	2	N	67					160
							74	9									
05	1705	N	1433	-0-	-272 B	-0-	64	1	1343	2	N	24					184
							26	9									

NEWSOME -A- WELL #: 7 RRCID -> 222167 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11466 - 11748

12	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	112	1	1294	2	Y	-0-					34
01	1351	N	1351	-0-	-0- B	-0-	111	1	1226	2	Y	13	43	1			4
							14	9									
02	1363	N	1171	-0-	-192 B	-0-	53	1	1118	2	Y	-0-					4
03	1395	N	1302	-0-	-93 B	-0-	59	1	1241	2	Y	2					6
							2	9									
04	1320	N	1249	-0-	-71 B	-0-	57	1	1192	2	Y	-0-					6
*05	1425	N	1425	-0-	-0- B	-0-	63	1	1341	2	Y	19					25
							21	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 222170 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11634 - 11960

12	2046	N	1261	-0-	-785 B	-0-	100	1	1161	2	N	-0-					19
01	2697	X	2003	-0-	-694 B	-0-	167	1	1836	2	N	-0-					19
02	2523	X	1592	-0-	-931 B	-0-	73	1	1519	2	N	-0-					19
03	2697	X	2020	-0-	-677 B	-0-	91	1	1923	2	N	5					24
							6	9									
04	1950	X	1932	-0-	-18 B	-0-	88	1	1844	2	N	-0-					24
*05	2137	X	2137	-0-	-0- B	-0-	94	1	1981	2	N	56					80
							62	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222442 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12030 - 12354

12	2976	X	2563	-0-	-413 B	-0-	203	1	2360	2	Y	-0-					4
01	2945	X	2597	-0-	-348 B	-0-	216	1	2378	2	Y	3					7
							3	9									
02	2755	X	2334	-0-	-421 B	-0-	106	1	2228	2	Y	-0-					7
03	2914	X	2634	-0-	-280 B	-0-	119	1	2515	2	Y	-0-					7
04	2820	X	2485	-0-	-335 B	-0-	113	1	2370	2	Y	2					9
							2	9									
*05	2774	X	2774	-0-	-0- B	-0-	122	1	2586	2	Y	60	58	1			11
							66	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 222444 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 12163 PERF.11972 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	2232	-0-	-0- B	-0-	176	1	2045	2	Y	10	36	1			11
							11	9									
01	2356	N	1987	-0-	-369 B	-0-	165	1	1815	2	Y	6					17
							7	9									
02	1885	N	1874	-0-	-11 B	-0-	85	1	1789	2	Y	-0-					17
03	2232	N	1917	-0-	-315 B	-0-	86	1	1831	2	Y	-0-					17
04	1920	N	1896	-0-	-24 B	-0-	86	1	1810	2	Y	-0-					17
05	2015	N	1908	-0-	-107 B	-0-	86	1	1814	2	Y	7					24
							8	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 222456 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11870 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1339	-0-	-180 B	-0-	103	1	1199	2	Y	34	51	1			18
							37	9									
01	1318	N	1318	-0-	-0- B	-0-	110	1	1208	2	Y	-0-					18
02	1176	N	1176	-0-	-0- B	-0-	53	1	1104	2	Y	17					35
							19	9									
03	1333	N	1289	-0-	-44 B	-0-	58	1	1231	2	Y	-0-					35
04	1290	N	1215	-0-	-75 B	-0-	55	1	1150	2	Y	9					44
							10	9									
*05	1313	N	1313	-0-	-0- B	-0-	57	1	1210	2	Y	42	51	1			35
							46	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222509 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11826 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1797	-0-	-125 B	-0-	141	1	1637	2	Y	17					46
							19	9									
01	1922	N	1845	-0-	-77 B	-0-	151	1	1668	2	Y	24	54	1			16
							26	9									
02	1629	N	1629	-0-	-0- B	-0-	74	1	1555	2	Y	-0-					16
03	1798	N	1647	-0-	-151 B	-0-	73	1	1540	2	Y	31					47
							34	9									
04	1800	N	1562	-0-	-238 B	-0-	70	1	1482	2	Y	9	43	1			13
							10	9									
*05	1894	N	1894	-0-	-0- B	-0-	85	1	1796	2	Y	12					25
							13	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222510 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11560 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	68	1	793	2	Y	11					88
							12	9									
01	868	N	842	-0-	-26 B	-0-	70	1	771	2	Y	1	80	1			9
							1	9									
02	812	N	748	-0-	-64 B	-0-	34	1	714	2	Y	-0-					9
03	868	N	806	-0-	-62 B	-0-	36	1	770	2	Y	-0-					9
04	810	N	752	-0-	-58 B	-0-	34	1	718	2	Y	-0-					9
*05	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	37	1	771	2	Y	72					81
							79	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222671 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12272 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1327	-0-	-37 B	-0-	109	1	1218	2	Y	-0-					-0-
01	1831	N	1831	-0-	-0- B	-0-	155	1	1663	2	Y	12					12
							13	9									
02	1305	X	1047	-0-	-258 B	-0-	47	1	989	2	Y	10	14	1			8
							11	9									
03	1395	X	1130	-0-	-265 B	-0-	50	1	1067	2	Y	12					20
							13	9									
04	1770	X	856	-0-	-914 B	-0-	39	1	817	2	Y	-0-					20
05	1829	X	970	-0-	-859 B	-0-	43	1	917	2	Y	9	19	1			10
							10	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 222771 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11902 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	2403	-0-	-232 B	-0-	190	1	2203	2	Y	9	37	1			6
							10	9									
01	2635	X	2353	-0-	-282 B	-0-	195	1	2152	2	Y	5					11
							6	9									
02	2233	N	2133	-0-	-100 B	-0-	97	1	2036	2	Y	-0-					11
03	2418	N	2312	-0-	-106 B	-0-	104	1	2208	2	Y	-0-					11
04	2301	N	2301	-0-	-0- B	-0-	104	1	2197	2	Y	-0-					11
*05	2460	N	2460	-0-	-0- B	-0-	111	1	2340	2	Y	8					19
							9	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 13 RRCID -> 223151 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11746 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2244	N	2244	-0-	-0- B	-0-	178	1	2066	2	Y	-0-					3
01	2180	N	2180	-0-	-0- B	-0-	178	1	1961	2	Y	37					40
							41	9									
02	2030	N	1610	-0-	-420 B	-0-	73	1	1533	2	Y	4					44
							4	9									
03	2289	N	2289	-0-	-0- B	-0-	102	1	2157	2	Y	27					71
							30	9									
04	2100	N	1921	-0-	-179 B	-0-	87	1	1831	2	Y	3	57	1			17
							3	9									
*05	2052	N	2052	-0-	-0- B	-0-	90	1	1899	2	Y	57					74
							63	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 223550 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 12211 PERF.11822 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2078	N	2078	-0-	-0- B	-0-	164	1	1904	2	Y	9	37	1			13
							10	9									
01	2232	N	1974	-0-	-258 B	-0-	164	1	1803	2	Y	6					19
							7	9									
02	1943	N	1737	-0-	-206 B	-0-	79	1	1658	2	Y	-0-					19
03	2077	N	1742	-0-	-335 B	-0-	78	1	1664	2	Y	-0-					19
04	1920	N	1386	-0-	-534 B	-0-	63	1	1323	2	Y	-0-					19
05	1860	N	1831	-0-	-29 B	-0-	82	1	1741	2	Y	7					26
							8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1335	N	1335	-0-	-0-	B	-0-	109	1	1215	2	Y	10	10	1			17
								11	9									
01	1319	N	1319	-0-	-0-	B	-0-	113	1	1197	2	Y	8					25
								9	9									
02	1276	N	1069	-0-	-207	B	-0-	49	1	1020	2	Y	-0-					25
03	1333	N	1234	-0-	-99	B	-0-	55	1	1172	2	Y	6					31
								7	9									
04	1290	N	1055	-0-	-235	B	-0-	47	1	982	2	Y	24	35	1			20
								26	9									
05	1147	N	1062	-0-	-85	B	-0-	47	1	998	2	Y	15					35
								17	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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1855	-0-	-67	B	-0-	147	1	1701	2	Y	6					49
								7	9									
01	1829	N	1731	-0-	-98	B	-0-	144	1	1583	2	Y	4					53
								4	9									
02	1798	N	1664	-0-	-134	B	-0-	76	1	1584	2	Y	4					57
								4	9									
03	1900	N	1900	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1679	2	Y	129					186
								142	9									
04	1695	N	1695	-0-	-0-	B	-0-	77	1	1611	2	Y	6					192
								7	9									
05	1767	N	1746	-0-	-21	B	-0-	78	1	1657	2	Y	10					202
								11	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223815 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12032 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	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	B	-0-	153	1	1776	2	Y	-0-	9	1			-0-
01	1938	N	1938	-0-	-0-	B	-0-	160	1	1766	2	Y	11					11
								12	9									
02	1479	N	1413	-0-	-66	B	-0-	64	1	1338	2	Y	10	13	1			8
								11	9									
03	1922	N	1704	-0-	-218	B	-0-	77	1	1627	2	Y	-0-					8
04	1890	N	1492	-0-	-398	B	-0-	68	1	1424	2	Y	-0-					8
*05	1869	N	1869	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1772	2	Y	12	13	1			7
								13	9									

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	3388	-0-	-84	B	-0-	269	1	3117	2	Y	2					35
								2	9									
01	3472	X	3457	-0-	-15	B	-0-	287	1	3162	2	Y	7					42
								8	9									
02	3248	X	2831	-0-	-417	B	-0-	129	1	2702	2	Y	-0-					42
03	3379	X	3141	-0-	-238	B	-0-	139	1	2956	2	Y	42	72	1			12
								46	9									
04	3360	X	2935	-0-	-425	B	-0-	133	1	2793	2	Y	8					20
								9	9									
05	3472	X	3021	-0-	-451	B	-0-	136	1	2867	2	Y	16					36
								18	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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	2822	N	2822	-0-	-0- B	-0-	224	1	2598	2	Y	-0-					29
01	2703	N	2703	-0-	-0- B	-0-	225	1	2477	2	Y	1					30
							1	9									
02	2436	N	2277	-0-	-159 B	-0-	104	1	2173	2	Y	-0-					30
03	2821	N	2479	-0-	-342 B	-0-	110	1	2338	2	Y	28					58
							31	9									
04	2610	N	2275	-0-	-335 B	-0-	103	1	2170	2	Y	2					60
							2	9									
05	2449	N	2427	-0-	-22 B	-0-	109	1	2294	2	Y	22					82
							24	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 8 RRCID -> 224003 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 12183 PERF.11758 - 12026

12	1736	N	1655	-0-	-81 B	-0-	128	1	1487	2	Y	36	58	1			23
							40	9									
01	1604	N	1604	-0-	-0- B	-0-	133	1	1471	2	Y	-0-					23
02	1566	N	1429	-0-	-137 B	-0-	64	1	1341	2	Y	22					45
							24	9									
03	1643	N	1508	-0-	-135 B	-0-	68	1	1440	2	Y	-0-					45
04	1560	N	1339	-0-	-221 B	-0-	60	1	1266	2	Y	12					57
							13	9									
*05	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	69	1	1458	2	Y	59	69	1			47
							65	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 6 RRCID -> 224032 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11886 - 12148

12	2325	N	2111	-0-	-214 B	-0-	171	1	1940	2	Y	-0-					69
01	2201	N	1660	-0-	-541 B	-0-	142	1	1518	2	Y	-0-					69
02	1972	N	1269	-0-	-703 B	-0-	58	1	1211	2	Y	-0-					69
03	2108	N	1960	-0-	-148 B	-0-	88	1	1872	2	Y	-0-					69
04	2005	N	2005	-0-	-0- B	-0-	91	1	1914	2	Y	-0-					69
*05	1946	N	1946	-0-	-0- B	-0-	87	1	1845	2	Y	13					82
							14	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12126 PERF.11794 - 11948

12	2146	N	2146	-0-	-0- B	-0-	169	1	1958	2	Y	17					55
							19	9									
01	2077	N	2036	-0-	-41 B	-0-	167	1	1843	2	Y	24	55	1			24
							26	9									
02	1798	N	1757	-0-	-41 B	-0-	80	1	1677	2	Y	-0-					24
03	2139	N	2011	-0-	-128 B	-0-	88	1	1875	2	Y	44					68
							48	9									
04	1980	N	1910	-0-	-70 B	-0-	86	1	1810	2	Y	13	62	1			19
							14	9									
*05	2009	N	2009	-0-	-0- B	-0-	90	1	1902	2	Y	15					34
							17	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 224350 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11970 - 12138

12	1674	N	1558	-0-	-116 B	-0-	124	1	1434	2	Y	-0-					4
01	1499	N	1499	-0-	-0- B	-0-	125	1	1374	2	Y	-0-					4
02	1508	N	1274	-0-	-234 B	-0-	58	1	1216	2	Y	-0-					4
03	1917	N	1917	-0-	-0- B	-0-	85	1	1807	2	Y	23					27
							25	9									
04	1904	N	1904	-0-	-0- B	-0-	86	1	1818	2	Y	-0-					27
*05	1856	N	1856	-0-	-0- B	-0-	84	1	1769	2	Y	3					30
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 224386 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11860 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	X	2201	-0-	-217 B	-0-	175	1	2026	2	Y	-0-					12
01	2325	X	1921	-0-	-404 B	-0-	159	1	1747	2	Y	14					26
							15	9									
02	1914	N	1760	-0-	-154 B	-0-	80	1	1679	2	Y	1					27
							1	9									
03	2201	N	1897	-0-	-304 B	-0-	85	1	1812	2	Y	-0-					27
04	1860	N	1854	-0-	-6 B	-0-	84	1	1770	2	Y	-0-					27
05	1891	N	1335	-0-	-556 B	-0-	60	1	1267	2	Y	7					34
							8	9									

BRIGHT WELL #: 14 RRCID -> 224410 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11864 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-	86	1	999	2	Y	2					33
							2	9									
01	1085	N	1046	-0-	-39 B	-0-	86	1	942	2	Y	16	42	1			7
							18	9									
02	1015	N	838	-0-	-177 B	-0-	37	1	772	2	Y	26					33
							29	9									
03	1085	N	1003	-0-	-82 B	-0-	45	1	954	2	Y	4					37
							4	9									
04	1020	N	930	-0-	-90 B	-0-	42	1	886	2	Y	2					39
							2	9									
*05	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	41	1	867	2	Y	14	40	1			13
							15	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 224545 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11488 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1298	N	1298	-0-	-0- B	-0-	103	1	1195	2	Y	-0-					19
01	1271	N	1255	-0-	-16 B	-0-	104	1	1151	2	Y	-0-					19
02	1160	N	1088	-0-	-72 B	-0-	49	1	1032	2	Y	6					25
							7	9									
03	1302	N	1248	-0-	-54 B	-0-	56	1	1190	2	Y	2					27
							2	9									
04	1200	N	1158	-0-	-42 B	-0-	53	1	1105	2	Y	-0-					27
*05	1209	N	1209	-0-	-0- B	-0-	54	1	1135	2	Y	18					45
							20	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 224628 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11580 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	51					75
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 224633 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11540 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1328	-0-	-5 B	-0-	105	1	1223	2	Y	-0-					18
01	1364	N	1317	-0-	-47 B	-0-	110	1	1207	2	Y	-0-					18
02	1218	N	1160	-0-	-58 B	-0-	53	1	1101	2	Y	5					23
							6	9									
03	1333	N	1248	-0-	-85 B	-0-	56	1	1189	2	Y	3					26
							3	9									
04	1260	N	1123	-0-	-137 B	-0-	51	1	1072	2	Y	-0-					26
05	1240	N	1132	-0-	-108 B	-0-	50	1	1064	2	Y	16					42
							18	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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	2309	N	2309	-0-	-0- B	-0-	183	1	2126	2	Y	-0-					5
01	2418	N	2136	-0-	-282 B	-0-	178	1	1958	2	Y	-0-					5
02	2262	X	1633	-0-	-629 B	-0-	74	1	1559	2	Y	-0-					5
03	2418	X	2164	-0-	-254 B	-0-	97	1	2048	2	Y	17					22
							19	9									
04	2220	X	1605	-0-	-615 B	-0-	73	1	1532	2	Y	-0-					22
05	2294	X	1823	-0-	-471 B	-0-	82	1	1740	2	Y	1					23
							1	9									

NEWSOME -A- WELL #: 17 RRCID -> 224833 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11722 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1485	-0-	-220 B	-0-	118	1	1367	2	Y	-0-					34
01	1643	N	1075	-0-	-568 B	-0-	88	1	970	2	Y	15	45	1			4
							17	9									
02	1508	N	1507	-0-	-1 B	-0-	69	1	1438	2	Y	-0-					4
03	1488	N	1381	-0-	-107 B	-0-	62	1	1316	2	Y	3					7
							3	9									
04	1298	N	1298	-0-	-0- B	-0-	59	1	1239	2	Y	-0-					7
05	1612	N	1188	-0-	-424 B	-0-	53	1	1114	2	Y	19					26
							21	9									

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	1404	X	1404	-0-	-0- B	-0-	111	1	1285	2	Y	7	8	1			10
							8	9									
01	1395	X	1378	-0-	-17 B	-0-	114	1	1256	2	Y	7					17
							8	9									
02	1537	N	984	-0-	-553 B	-0-	45	1	939	2	Y	-0-					17
03	1395	N	998	-0-	-397 B	-0-	45	1	949	2	Y	4					21
							4	9									
04	1375	N	1375	-0-	-0- B	-0-	61	1	1285	2	Y	26	30	1			17
							29	9									
*05	1227	N	1227	-0-	-0- B	-0-	55	1	1155	2	Y	15					32
							17	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	1178	N	1011	-0-	-167 B	-0-	80	1	931	2	Y	-0-					99
01	992	N	867	-0-	-125 B	-0-	72	1	795	2	Y	-0-					99
02	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	37	1	768	2	Y	68					167
							75	9									
03	1023	N	897	-0-	-126 B	-0-	39	1	836	2	Y	20					187
							22	9									
04	840	N	795	-0-	-45 B	-0-	36	1	759	2	Y	-0-					187
05	930	N	800	-0-	-130 B	-0-	36	1	760	2	Y	4					191
							4	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 5 RRCID -> 224929 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11838 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1010	-0-	-447 B	-0-	84	1	923	2	Y	3					14
							3	9									
01	1550	N	1158	-0-	-392 B	-0-	100	1	1057	2	Y	1					15
							1	9									
02	1044	N	993	-0-	-51 B	-0-	45	1	947	2	Y	1					16
							1	9									
03	1608	N	1608	-0-	-0- B	-0-	70	1	1475	2	Y	57					73
							63	9									
04	1307	N	1307	-0-	-0- B	-0-	59	1	1246	2	Y	2					75
							2	9									
*05	1664	N	1664	-0-	-0- B	-0-	75	1	1583	2	Y	5					80
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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	1922	N	1532	-0-	-390 B	-0-	122	1	1410	2	Y	-0-					22
01	1922	N	1635	-0-	-287 B	-0-	136	1	1499	2	Y	-0-					22
02	1914	N	1485	-0-	-429 B	-0-	67	1	1410	2	Y	7					29
							8	9									
03	1935	N	1935	-0-	-0- B	-0-	87	1	1847	2	Y	1					30
							1	9									
04	1795	N	1795	-0-	-0- B	-0-	81	1	1714	2	Y	-0-					30
*05	1793	N	1793	-0-	-0- B	-0-	81	1	1704	2	Y	7					37
							8	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 225019 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12329 PERF.11750 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1785	-0-	-137 B	-0-	142	1	1642	2	N	1					102
							1	9									
01	1891	N	1566	-0-	-325 B	-0-	130	1	1433	2	N	3					105
							3	9									
02	2377	N	2377	-0-	-0- B	-0-	104	1	2166	2	N	97					202
							107	9									
03	1985	N	1985	-0-	-0- B	-0-	89	1	1894	2	N	2	184	1			20
							2	9									
04	1745	N	1745	-0-	-0- B	-0-	77	1	1624	2	N	40					60
							44	9									
05	2077	N	1807	-0-	-270 B	-0-	81	1	1704	2	N	20					80
							22	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 12 RRCID -> 225022 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11960 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2328	X	2328	-0-	-0- B	-0-	185	1	2143	2	Y	-0-					3
01	2428	X	2428	-0-	-0- B	-0-	198	1	2187	2	Y	39					42
							43	9									
02	2349	X	2129	-0-	-220 B	-0-	97	1	2028	2	Y	4					46
							4	9									
03	2480	X	2114	-0-	-366 B	-0-	94	1	1992	2	Y	25					71
							28	9									
04	2370	X	2084	-0-	-286 B	-0-	94	1	1987	2	Y	3	57	1			17
							3	9									
05	2418	X	1862	-0-	-556 B	-0-	82	1	1724	2	Y	51					68
							56	9									

ALLRED WELL #: 13 RRCID -> 225086 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11706 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	874	-0-	-211 B	-0-	69	1	804	2	Y	1					35
							1	9									
01	1116	N	544	-0-	-572 B	-0-	45	1	499	2	Y	-0-					35
02	1015	N	830	-0-	-185 B	-0-	38	1	791	2	Y	1					36
							1	9									
03	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	44	1	927	2	Y	-0-					36
04	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	42	1	882	2	Y	-0-					36
05	899	N	524	-0-	-375 B	-0-	23	1	492	2	Y	8					44
							9	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WILSON, GB GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 225087 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11876 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2520	N	2520	-0-	-0- B	-0-	200	1	2320	2	Y	-0-					5
01	2480	N	1927	-0-	-553 B	-0-	160	1	1767	2	Y	-0-					5
02	2320	N	2256	-0-	-64 B	-0-	103	1	2153	2	Y	-0-					5
03	2511	N	2401	-0-	-110 B	-0-	108	1	2289	2	Y	4					9
							4	9									
04	2178	N	2178	-0-	-0- B	-0-	99	1	2079	2	Y	-0-					9
05	2418	N	2288	-0-	-130 B	-0-	101	1	2129	2	Y	53					62
							58	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225089 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11532 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1129	-0-	-18 B	-0-	90	1	1039	2	Y	-0-					41
01	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-	93	1	1029	2	Y	29					70
							32	9									
02	1044	N	974	-0-	-70 B	-0-	44	1	930	2	Y	-0-					70
03	1116	N	1061	-0-	-55 B	-0-	48	1	1013	2	Y	-0-					70
04	1110	N	1002	-0-	-108 B	-0-	45	1	955	2	Y	2					72
							2	9									
*05	1103	N	1103	-0-	-0- B	-0-	48	1	1010	2	Y	41					113
							45	9									

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	3286	X	2415	-0-	-871 B	-0-	192	1	2223	2	Y	-0-					8
01	3286	X	2620	-0-	-666 B	-0-	218	1	2399	2	Y	3					11
							3	9									
02	3074	X	2322	-0-	-752 B	-0-	106	1	2216	2	Y	-0-					11
03	2790	X	2790	-0-	-0- B	-0-	126	1	2664	2	Y	-0-					11
04	2588	X	2588	-0-	-0- B	-0-	117	1	2469	2	Y	2					13
							2	9									
*05	2958	X	2958	-0-	-0- B	-0-	131	1	2757	2	Y	64	64	1			13
							70	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 225403 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11524 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1242	N	1242	-0-	-0- B	-0-	99	1	1143	2	N	-0-					97
01	1209	N	1206	-0-	-3 B	-0-	100	1	1106	2	N	-0-					97
02	1131	N	1040	-0-	-91 B	-0-	47	1	993	2	N	-0-					97
03	1240	N	1128	-0-	-112 B	-0-	51	1	1077	2	N	-0-					97
04	1170	N	1045	-0-	-125 B	-0-	47	1	996	2	N	2					99
							2	9									
*05	1169	N	1169	-0-	-0- B	-0-	51	1	1082	2	N	33					132
							36	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 226070 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11812 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	2343	-0-	-137 B	-0-	186	1	2157	2	Y	-0-					24
01	2480	N	2286	-0-	-194 B	-0-	190	1	2096	2	Y	-0-					24
02	2233	N	1999	-0-	-234 B	-0-	90	1	1884	2	Y	23					47
							25	9									
03	2356	N	1926	-0-	-430 B	-0-	86	1	1821	2	Y	17					64
							19	9									
04	2220	N	1635	-0-	-585 B	-0-	74	1	1561	2	Y	-0-					64
05	2139	N	1527	-0-	-612 B	-0-	68	1	1444	2	Y	14					78
							15	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WARE, J. F. WELL #: 12 RRCID -> 226074 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11624 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1270	N	1270	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1157	2	Y	12	77	1			2
								13	9									
01	1004	N	1004	-0-	-0-	B	-0-	84	1	920	2	Y	-0-					2
02	1073	N	814	-0-	-259	B	-0-	37	1	777	2	Y	-0-					2
03	1271	N	912	-0-	-359	B	-0-	41	1	871	2	Y	-0-					2
04	1020	N	1020	-0-	-0-	B	-0-	46	1	974	2	Y	-0-					2
05	868	N	340	-0-	-528	B	-0-	15	1	314	2	Y	10					12
								11	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 226295 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11802 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2081	N	2081	-0-	-0-	B	-0-	165	1	1916	2	Y	-0-					4
01	2077	N	2010	-0-	-67	B	-0-	167	1	1843	2	Y	-0-					4
02	1885	N	1301	-0-	-584	B	-0-	59	1	1242	2	Y	-0-					4
03	2077	N	858	-0-	-1219	B	-0-	38	1	812	2	Y	7					11
								8	9									
04	1950	N	1514	-0-	-436	B	-0-	69	1	1445	2	Y	-0-					11
*05	1614	N	1614	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1539	2	Y	2					13
								2	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 226946 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11864 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	2030	-0-	-109	B	-0-	160	1	1853	2	Y	15	15	1			26
								17	9									
01	2161	N	2161	-0-	-0-	B	-0-	179	1	1969	2	Y	12					38
								13	9									
02	1972	N	1708	-0-	-264	B	-0-	78	1	1630	2	Y	-0-					38
03	2015	N	1915	-0-	-100	B	-0-	86	1	1816	2	Y	12					50
								13	9									
04	2100	N	1922	-0-	-178	B	-0-	85	1	1778	2	Y	54	66	1			38
								59	9									
*05	2107	N	2107	-0-	-0-	B	-0-	93	1	1972	2	Y	38					76
								42	9									

NEWSOME -A- WELL #: 12 RRCID -> 227323 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1401	-0-	-149	B	-0-	111	1	1290	2	Y	-0-					62
01	1581	N	984	-0-	-597	B	-0-	82	1	902	2	Y	-0-					62
02	1450	N	612	-0-	-838	B	-0-	28	1	584	2	Y	-0-					62
03	1395	N	755	-0-	-640	B	-0-	34	1	721	2	Y	-0-					62
04	960	N	687	-0-	-273	B	-0-	31	1	656	2	Y	-0-					62
*05	706	N	706	-0-	-0-	B	-0-	31	1	654	2	Y	19					81
								21	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 227673 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11858 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2281	X	2281	-0-	-0-	B	-0-	181	1	2100	2	Y	-0-					5
01	2108	X	1889	-0-	-219	B	-0-	157	1	1730	2	Y	2					7
								2	9									
02	2262	X	1709	-0-	-553	B	-0-	76	1	1592	2	Y	37					44
								41	9									
03	2418	X	1815	-0-	-603	B	-0-	82	1	1732	2	Y	1					45
								1	9									
04	2340	X	1452	-0-	-888	B	-0-	66	1	1384	2	Y	2					47
								2	9									
*05	2390	X	2390	-0-	-0-	B	-0-	106	1	2236	2	Y	44					91
								48	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 227697 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 12341 PERF.11922 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	X	1768	-0-	-185 B	-0-	140	1	1628	2	Y	-0-					-0-
01	1829	X	1653	-0-	-176 B	-0-	138	1	1515	2	Y	-0-					-0-
02	1537	N	1410	-0-	-127 B	-0-	347	1	1063	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1657	-0-	-110 B	-0-	75	1	1582	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1569	-0-	-21 B	-0-	71	1	1498	2	Y	-0-					-0-
*05	1618	N	1618	-0-	-0- B	-0-	73	1	1544	2	Y	1					1
							1	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 227711 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11638 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1502	-0-	-48 B	-0-	119	1	1379	2	Y	4					20
							4	9									
01	1519	N	1484	-0-	-35 B	-0-	121	1	1338	2	Y	23					43
							25	9									
02	1421	N	814	-0-	-607 B	-0-	37	1	777	2	Y	-0-					43
03	1707	N	1707	-0-	-0- B	-0-	77	1	1624	2	Y	5					48
							6	9									
04	1440	N	1382	-0-	-58 B	-0-	63	1	1317	2	Y	2					50
							2	9									
*05	1457	N	1457	-0-	-0- B	-0-	64	1	1353	2	Y	36					86
							40	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 227900 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11538 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1194	-0-	-15 B	-0-	95	1	1099	2	N	-0-					46
01	1271	N	1271	-0-	-0- B	-0-	106	1	1165	2	N	-0-					46
02	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	56	1	1177	2	N	-0-					46
03	1209	N	1200	-0-	-9 B	-0-	54	1	1142	2	N	4					50
							4	9									
04	1170	N	1132	-0-	-38 B	-0-	51	1	1078	2	N	3					53
							3	9									
*05	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	61	1	1285	2	N	25					78
							28	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228149 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12062 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2401	N	2401	-0-	-0- B	-0-	191	1	2210	2	Y	-0-					-0-
01	2511	N	2298	-0-	-213 B	-0-	190	1	2095	2	Y	12					12
							13	9									
02	2117	N	1867	-0-	-250 B	-0-	85	1	1771	2	Y	10	14	1			8
							11	9									
03	2387	N	2069	-0-	-318 B	-0-	93	1	1976	2	Y	-0-					8
04	2220	N	1869	-0-	-351 B	-0-	85	1	1784	2	Y	-0-					8
*05	2336	N	2336	-0-	-0- B	-0-	105	1	2218	2	Y	12	13	1			7
							13	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228151 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12304 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2301	N	2301	-0-	-0- B	-0-	183	1	2118	2	Y	-0-					-0-
01	2294	N	2144	-0-	-150 B	-0-	177	1	1955	2	Y	11					11
							12	9									
02	2146	N	1757	-0-	-389 B	-0-	80	1	1666	2	Y	10	13	1			8
							11	9									
03	2294	N	1974	-0-	-320 B	-0-	89	1	1885	2	Y	-0-					8
04	2070	N	1903	-0-	-167 B	-0-	86	1	1817	2	Y	-0-					8
*05	2068	N	2068	-0-	-0- B	-0-	93	1	1964	2	Y	10	12	1			6
							11	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 228156 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11880 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	X	2261	-0-	-64 B	-0-	179	1	2082	2	Y	-0-					-0-
01	2232	X	2005	-0-	-227 B	-0-	166	1	1827	2	Y	11					11
							12	9									
02	2175	N	1685	-0-	-490 B	-0-	76	1	1598	2	Y	10	13	1			8
							11	9									
03	2263	N	1400	-0-	-863 B	-0-	63	1	1337	2	Y	-0-					8
04	1950	N	256	-0-	-1694 B	-0-	12	1	244	2	Y	-0-					8
05	1798	N	176	-0-	-1622 B	-0-	8	1	167	2	Y	1	6	1			3
							1	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 7 RRCID -> 228766 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12008 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1321	-0-	-12 B	-0-	109	1	1212	2	Y	-0-					-0-
01	1360	N	1360	-0-	-0- B	-0-	117	1	1240	2	Y	3					3
							3	9									
02	1014	N	1014	-0-	-0- B	-0-	45	1	951	2	Y	16					19
							18	9									
03	1333	N	1177	-0-	-156 B	-0-	53	1	1123	2	Y	1					20
							1	9									
04	1320	N	1041	-0-	-279 B	-0-	47	1	992	2	Y	2					22
							2	9									
*05	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	56	1	1182	2	Y	29					51
							32	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 9 RRCID -> 228865 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11890 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	1889	-0-	-312 B	-0-	150	1	1739	2	Y	-0-					69
01	2024	N	2024	-0-	-0- B	-0-	168	1	1856	2	Y	-0-					69
02	2059	N	1730	-0-	-329 B	-0-	79	1	1651	2	Y	-0-					69
03	1904	N	1904	-0-	-0- B	-0-	86	1	1818	2	Y	-0-					69
04	1950	N	1809	-0-	-141 B	-0-	82	1	1727	2	Y	-0-					69
*05	2129	N	2129	-0-	-0- B	-0-	89	1	1884	2	Y	142					211
							156	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 229003 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11956 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3324	X	3324	-0-	-0- B	-0-	263	1	3051	2	Y	9	36	1			10
							10	9									
01	3139	X	3139	-0-	-0- B	-0-	261	1	2871	2	Y	6					16
							7	9									
02	2577	N	2577	-0-	-0- B	-0-	118	1	2459	2	Y	-0-					16
03	3100	X	2885	-0-	-215 B	-0-	130	1	2755	2	Y	-0-					16
04	3000	X	2759	-0-	-241 B	-0-	125	1	2634	2	Y	-0-					16
05	3100	X	2233	-0-	-867 B	-0-	101	1	2126	2	Y	5					21
							6	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229214 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11964 PERF.11522 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	63	1	727	2	N	11					40
							12	9									
01	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	83	1	916	2	N	-0-					40
02	1453	N	1453	-0-	-0- B	-0-	66	1	1387	2	N	-0-	10	1			30
03	806	N	711	-0-	-95 B	-0-	30	1	629	2	N	47					77
							52	9									
04	960	N	600	-0-	-360 B	-0-	27	1	573	2	N	-0-					77
05	1085	N	380	-0-	-705 B	-0-	16	1	345	2	N	17					94
							19	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
KICKAPOO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 229240 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11730 - 11986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1250	N	1250	-0-	-0-	B	-0-	96	1	1109	2	Y	41	48	1			49
								45	9									
01	1178	N	1170	-0-	-8	B	-0-	97	1	1073	2	Y	-0-					49
02	1160	N	1071	-0-	-89	B	-0-	46	1	967	2	Y	53	71	1			31
								58	9									
03	1240	N	1130	-0-	-110	B	-0-	51	1	1078	2	Y	1					32
								1	9									
04	1140	N	1080	-0-	-60	B	-0-	49	1	1031	2	Y	-0-					32
05	1147	N	1007	-0-	-140	B	-0-	43	1	919	2	Y	41	57	1			16
								45	9									

WARE, J. F. WELL #: 13 RRCID -> 229250 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11802 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	953	-0-	-8	B	-0-	75	1	868	2	Y	9	47	1			18
								10	9									
01	933	N	933	-0-	-0-	B	-0-	77	1	850	2	Y	5					23
								6	9									
02	899	N	800	-0-	-99	B	-0-	36	1	761	2	Y	3					26
								3	9									
03	961	N	845	-0-	-116	B	-0-	38	1	805	2	Y	2					28
								2	9									
04	900	N	802	-0-	-98	B	-0-	36	1	763	2	Y	3					31
								3	9									
*05	929	N	929	-0-	-0-	B	-0-	40	1	854	2	Y	32					63
								35	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 13 RRCID -> 229251 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11552 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1059	N	1059	-0-	-0-	B	-0-	84	1	974	2	Y	1					36
								1	9									
01	1047	N	1047	-0-	-0-	B	-0-	85	1	942	2	Y	18	54	1			-0-
								20	9									
02	957	N	906	-0-	-51	B	-0-	41	1	865	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	993	-0-	-61	B	-0-	45	1	948	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	931	-0-	-89	B	-0-	42	1	887	2	Y	2					2
								2	9									
*05	981	N	981	-0-	-0-	B	-0-	44	1	925	2	Y	11					13
								12	9									

NEWSOME -A- WELL #: 13 RRCID -> 229296 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11884 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1511	-0-	-132	B	-0-	120	1	1391	2	Y	-0-					52
01	1489	N	1489	-0-	-0-	B	-0-	124	1	1365	2	Y	-0-					52
02	1363	N	1110	-0-	-253	B	-0-	51	1	1059	2	Y	-0-					52
03	1519	N	1186	-0-	-333	B	-0-	53	1	1133	2	Y	-0-					52
04	1440	N	1131	-0-	-309	B	-0-	51	1	1080	2	Y	-0-					52
*05	1190	N	1190	-0-	-0-	B	-0-	52	1	1104	2	Y	31					83
								34	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WARREN, SM GU1 WELL #: 11 RRCID -> 229329 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11736 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1656	N	1656	-0-	-0- B	-0-	131	1	1525	2	Y	-0-					10
01	1705	N	1580	-0-	-125 B	-0-	128	1	1410	2	Y	38					48
							42	9									
02	1566	N	855	-0-	-711 B	-0-	39	1	816	2	Y	-0-					48
03	1643	N	1517	-0-	-126 B	-0-	68	1	1449	2	Y	-0-					48
04	1885	N	1885	-0-	-0- B	-0-	83	1	1743	2	Y	54					102
							59	9									
*05	1857	N	1857	-0-	-0- B	-0-	84	1	1764	2	Y	8					110
							9	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230041 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11846 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1318	-0-	-170 B	-0-	104	1	1212	2	Y	2					11
							2	9									
01	1271	N	1270	-0-	-1 B	-0-	106	1	1164	2	Y	-0-					11
02	1276	N	1134	-0-	-142 B	-0-	52	1	1082	2	Y	-0-					11
03	1333	N	1154	-0-	-179 B	-0-	52	1	1101	2	Y	1					12
							1	9									
04	1230	N	1210	-0-	-20 B	-0-	55	1	1155	2	Y	-0-					12
*05	1349	N	1349	-0-	-0- B	-0-	60	1	1272	2	Y	15					27
							17	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230087 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12134 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2459	N	2459	-0-	-0- B	-0-	195	1	2260	2	Y	4					60
							4	9									
01	2511	N	1475	-0-	-1036 B	-0-	123	1	1351	2	Y	1					61
							1	9									
02	2262	N	1730	-0-	-532 B	-0-	79	1	1651	2	Y	-0-					61
03	2449	N	1849	-0-	-600 B	-0-	83	1	1753	2	Y	12					73
							13	9									
04	1440	N	1317	-0-	-123 B	-0-	60	1	1255	2	Y	2					75
							2	9									
*05	2055	N	2055	-0-	-0- B	-0-	91	1	1917	2	Y	43	93	1			25
							47	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 12 RRCID -> 230088 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11586 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1934	-0-	-143 B	-0-	153	1	1779	2	Y	2					36
							2	9									
01	2046	N	1930	-0-	-116 B	-0-	159	1	1747	2	Y	22					58
							24	9									
02	1827	N	1533	-0-	-294 B	-0-	70	1	1455	2	Y	7					65
							8	9									
03	1922	N	1851	-0-	-71 B	-0-	83	1	1766	2	Y	2					67
							2	9									
04	1860	N	1683	-0-	-177 B	-0-	76	1	1605	2	Y	2	56	1			13
							2	9									
05	1643	N	1622	-0-	-21 B	-0-	73	1	1545	2	Y	4					17
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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	1116	N	1096	-0-	-20 B	-0-	87	1	1008	2	Y	1					49
							1	9									
01	1085	N	1055	-0-	-30 B	-0-	86	1	949	2	Y	18	59	1			8
							20	9									
02	1015	N	888	-0-	-127 B	-0-	40	1	846	2	Y	2					10
							2	9									
03	1085	N	1004	-0-	-81 B	-0-	45	1	959	2	Y	-0-					10
04	1020	N	958	-0-	-62 B	-0-	43	1	908	2	Y	6					16
							7	9									
*05	1047	N	1047	-0-	-0- B	-0-	46	1	968	2	Y	30					46
							33	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230152 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11934 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	173	-0-	-385 B	-0-	17	1	153	2	Y	3	8	1			4
							3	9									
01	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	78	1	818	2	Y	1					5
							1	9									
02	1073	N	872	-0-	-201 B	-0-	40	1	832	2	Y	-0-					5
03	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	44	1	932	2	Y	-0-					5
04	870	N	738	-0-	-132 B	-0-	33	1	704	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
05	930	N	34	-0-	-896 B	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					2

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 230154 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11858 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1182	-0-	-182 B	-0-	94	1	1088	2	Y	-0-					19
01	1302	N	589	-0-	-713 B	-0-	49	1	540	2	Y	-0-					19
02	1160	N	86	-0-	-1074 B	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					19
03	1178	N	256	-0-	-922 B	-0-	12	1	244	2	Y	-0-					19
04	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	38	1	796	2	Y	-0-					19
*05	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	44	1	934	2	Y	49					68
							54	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 230157 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11660 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	992	-0-	-372 B	-0-	78	1	908	2	Y	5					23
							6	9									
01	1302	N	1113	-0-	-189 B	-0-	95	1	1012	2	Y	5					28
							6	9									
02	1160	N	1081	-0-	-79 B	-0-	49	1	1032	2	Y	-0-					28
03	1093	N	1093	-0-	-0- B	-0-	49	1	1033	2	Y	10					38
							11	9									
04	1080	N	397	-0-	-683 B	-0-	18	1	379	2	Y	-0-					38
05	1147	N	620	-0-	-527 B	-0-	27	1	574	2	Y	17					55
							19	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230158 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11590 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	312	-0-	-525 B	-0-	24	1	282	2	Y	5					23
							6	9									
01	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	64	1	708	2	Y	5					28
							6	9									
02	493	N	491	-0-	-2 B	-0-	22	1	469	2	Y	-0-					28
03	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					Y	-0-					28
04	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	39	1	829	2	Y	-0-					28
*05	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	33	1	690	2	Y	20					48
							22	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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	2217	N	2217	-0-	-0- B	-0-	176	1	2037	2	Y	4					56
							4	9									
01	2215	N	2215	-0-	-0- B	-0-	184	1	2029	2	Y	2					58
							2	9									
02	2030	N	1849	-0-	-181 B	-0-	84	1	1765	2	Y	-0-					58
03	2232	N	1952	-0-	-280 B	-0-	87	1	1853	2	Y	11					69
							12	9									
04	2130	N	1684	-0-	-446 B	-0-	76	1	1604	2	Y	4					73
							4	9									
05	1984	N	1812	-0-	-172 B	-0-	80	1	1693	2	Y	35	85	1			23
							39	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 11 RRCID -> 230261 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11410 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1212	N	1212	-0-	-0- B	-0-	96	1	1113	2	Y	3					40
							3	9									
01	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	98	1	1082	2	Y	21					61
							23	9									
02	1102	N	1033	-0-	-69 B	-0-	47	1	978	2	Y	7					68
							8	9									
03	1209	N	1109	-0-	-100 B	-0-	50	1	1057	2	Y	2					70
							2	9									
04	1170	N	1033	-0-	-137 B	-0-	47	1	983	2	Y	3	59	1			14
							3	9									
05	1116	N	1072	-0-	-44 B	-0-	48	1	1020	2	Y	4					18
							4	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 230421 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1076	N	1076	-0-	-0- B	-0-	85	1	991	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1040	-0-	-45 B	-0-	86	1	952	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	986	N	864	-0-	-122 B	-0-	39	1	825	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1085	N	939	-0-	-146 B	-0-	42	1	897	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	748	-0-	-272 B	-0-	34	1	714	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	870	-0-	-60 B	-0-	39	1	831	2	Y	-0-					-0-

WILSON, GB GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230553 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 12061 PERF.11886 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	2075	-0-	-219 B	-0-	165	1	1910	2	Y	-0-					1
01	2122	N	2122	-0-	-0- B	-0-	177	1	1945	2	Y	-0-					1
02	1856	N	1856	-0-	-0- B	-0-	85	1	1771	2	Y	-0-					1
03	2077	N	2034	-0-	-43 B	-0-	92	1	1942	2	Y	-0-					1
04	2040	N	1958	-0-	-82 B	-0-	89	1	1869	2	Y	-0-					1
*05	2184	N	2184	-0-	-0- B	-0-	97	1	2041	2	Y	42					43
							46	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 230993 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11456 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	117	1	1353	2	Y	4					5
							4	9									
01	1463	N	1463	-0-	-0- B	-0-	121	1	1336	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
02	1363	N	1268	-0-	-95 B	-0-	58	1	1210	2	Y	-0-	4	1			1
03	1488	N	1377	-0-	-111 B	-0-	62	1	1315	2	Y	-0-					1
04	1410	N	1313	-0-	-97 B	-0-	59	1	1241	2	Y	12	3	1			10
							13	9									
*05	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	62	1	1305	2	Y	1	4	1			7
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701

BARNES, DA GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 231390 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11788 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1653	-0-	-145 B	-0-	131	1	1522	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1654	-0-	-113 B	-0-	138	1	1516	2	Y	-0-					-0-
02	1827	N	1419	-0-	-408 B	-0-	65	1	1354	2	Y	-0-					-0-
03	1780	N	1780	-0-	-0- B	-0-	80	1	1700	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1572	-0-	-18 B	-0-	71	1	1500	2	Y	1					1
							1	9									
*05	1638	N	1638	-0-	-0- B	-0-	74	1	1562	2	Y	2					3
							2	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 232092 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12134 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1002	-0-	-300 B	-0-	79	1	922	2	N	1					58
							1	9									
01	1023	N	844	-0-	-179 B	-0-	70	1	774	2	N	-0-					58
02	1450	N	715	-0-	-735 B	-0-	33	1	682	2	N	-0-	26	7			32
03	992	N	312	-0-	-680 B	-0-	14	1	298	2	N	-0-					32
04	810	N	94	-0-	-716 B	-0-	4	1	90	2	N	-0-					32
05	775	N	451	-0-	-324 B	-0-	20	1	414	2	N	15					47
							17	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 233407 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12162 PERF.11770 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	737	-0-	-782 B	-0-	58	1	675	2	Y	4					16
							4	9									
01	1519	N	1254	-0-	-265 B	-0-	107	1	1140	2	Y	6					22
							7	9									
02	1363	N	1334	-0-	-29 B	-0-	61	1	1273	2	Y	-0-					22
03	1527	N	1527	-0-	-0- B	-0-	68	1	1446	2	Y	12					34
							13	9									
04	1226	N	1226	-0-	-0- B	-0-	56	1	1170	2	Y	-0-					34
05	1426	N	980	-0-	-446 B	-0-	43	1	914	2	Y	21					55
							23	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 233740 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12366 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3399	X	3399	-0-	-0- B	-0-	269	1	3120	2	Y	9	36	1			8
							10	9									
01	3677	X	3677	-0-	-0- B	-0-	305	1	3365	2	Y	6					14
							7	9									
02	3277	X	3277	-0-	-0- B	-0-	149	1	3128	2	Y	-0-					14
03	3894	X	3894	-0-	-0- B	-0-	175	1	3719	2	Y	-0-					14
04	3923	X	3923	-0-	-0- B	-0-	178	1	3745	2	Y	-0-					14
*05	4440	X	4440	-0-	-0- B	-0-	200	1	4215	2	Y	23					37
							25	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233867 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11274 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1164	-0-	-14 B	-0-	92	1	1072	2	Y	-0-					33
01	1178	N	1146	-0-	-32 B	-0-	95	1	1051	2	Y	-0-					33
02	1073	N	1002	-0-	-71 B	-0-	45	1	942	2	Y	14					47
							15	9									
03	1178	N	1087	-0-	-91 B	-0-	49	1	1038	2	Y	-0-					47
04	1110	N	1012	-0-	-98 B	-0-	46	1	966	2	Y	-0-					47
05	1085	N	1058	-0-	-27 B	-0-	47	1	993	2	Y	16					63
							18	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 233871 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 12378 PERF.11900 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	2253	-0-	-41 B	-0-	179	1	2074	2	Y	-0-					21
01	2261	N	2261	-0-	-0- B	-0-	188	1	2072	2	Y	1					22
							1	9									
02	2105	N	2105	-0-	-0- B	-0-	96	1	2009	2	Y	-0-					22
03	2263	N	2150	-0-	-113 B	-0-	94	1	1993	2	Y	57					79
							63	9									
04	2190	N	1190	-0-	-1000 B	-0-	54	1	1134	2	Y	2					81
							2	9									
05	2263	N	1079	-0-	-1184 B	-0-	48	1	1005	2	Y	24					105
							26	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234098 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12498 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2358	N	2358	-0-	-0- B	-0-	187	1	2171	2	Y	-0-					-0-
01	2232	N	1825	-0-	-407 B	-0-	151	1	1662	2	Y	11					11
							12	9									
02	1972	N	1735	-0-	-237 B	-0-	79	1	1645	2	Y	10	13	1			8
							11	9									
03	2356	N	1472	-0-	-884 B	-0-	66	1	1406	2	Y	-0-					8
04	1770	N	983	-0-	-787 B	-0-	45	1	938	2	Y	-0-					8
*05	1931	N	1931	-0-	-0- B	-0-	87	1	1833	2	Y	10	12	1			6
							11	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1867	N	1867	-0-	-0- B	-0-	143	1	1663	2	Y	55	170	1			41
							61	9									
01	1922	N	1745	-0-	-177 B	-0-	144	1	1589	2	Y	11					52
							12	9									
02	1653	N	1498	-0-	-155 B	-0-	66	1	1384	2	Y	44	60	1			36
							48	9									
03	1860	N	1657	-0-	-203 B	-0-	75	1	1582	2	Y	-0-					36
04	1680	N	1594	-0-	-86 B	-0-	72	1	1522	2	Y	-0-					36
*05	1778	N	1778	-0-	-0- B	-0-	78	1	1639	2	Y	55	61	1			30
							61	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1270	-0-	-125 B	-0-	101	1	1169	2	N	-0-					49
01	1302	N	990	-0-	-312 B	-0-	82	1	908	2	N	-0-					49
02	1073	N	656	-0-	-417 B	-0-	30	1	626	2	N	-0-					49
03	1271	N	685	-0-	-586 B	-0-	31	1	654	2	N	-0-					49
04	960	N	602	-0-	-358 B	-0-	27	1	575	2	N	-0-					49
05	713	N	677	-0-	-36 B	-0-	27	1	565	2	N	77					126
							85	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 234961 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11598 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1351	-0-	-106 B	-0-	111	1	1240	2	Y	-0-					17
01	1612	N	1439	-0-	-173 B	-0-	123	1	1316	2	Y	-0-					17
02	1479	N	1230	-0-	-249 B	-0-	56	1	1174	2	Y	-0-					17
03	1364	N	1124	-0-	-240 B	-0-	50	1	1057	2	Y	15					32
							17	9									
04	1380	N	981	-0-	-399 B	-0-	45	1	936	2	Y	-0-					32
05	1302	N	1155	-0-	-147 B	-0-	52	1	1103	2	Y	-0-					32

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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	1624	N	1624	-0-	-0- B	-0-	133	1	1491	2	Y	-0-					97
01	1457	N	1345	-0-	-112 B	-0-	116	1	1229	2	Y	-0-					97
02	1315	N	1315	-0-	-0- B	-0-	60	1	1255	2	Y	-0-					97
03	1581	N	1429	-0-	-152 B	-0-	62	1	1316	2	Y	46					143
							51	9									
04	1290	N	955	-0-	-335 B	-0-	43	1	912	2	Y	-0-					143
05	1395	N	1101	-0-	-294 B	-0-	50	1	1051	2	Y	-0-					143

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 235438 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11430 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1403	-0-	-23 B	-0-	115	1	1288	2	Y	-0-					14
01	1426	N	1283	-0-	-143 B	-0-	110	1	1173	2	Y	-0-					14
02	1276	N	1222	-0-	-54 B	-0-	56	1	1166	2	Y	-0-					14
03	1395	N	1380	-0-	-15 B	-0-	62	1	1312	2	Y	5					19
							6	9									
04	1282	N	1282	-0-	-0- B	-0-	58	1	1224	2	Y	-0-					19
*05	1439	N	1439	-0-	-0- B	-0-	65	1	1374	2	Y	-0-					19

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 235741 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12226 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2810	-0-	-135 B	-0-	223	1	2587	2	Y	-0-					18
01	2945	X	2752	-0-	-193 B	-0-	229	1	2523	2	Y	-0-					18
02	2610	X	2215	-0-	-395 B	-0-	101	1	2114	2	Y	-0-					18
03	2821	X	1210	-0-	-1611 B	-0-	54	1	1155	2	Y	1					19
							1	9									
04	2730	X	1609	-0-	-1121 B	-0-	73	1	1536	2	Y	-0-					19
05	2821	X	2656	-0-	-165 B	-0-	120	1	2528	2	Y	7					26
							8	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 235742 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12276 - 12526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3142	X	3142	-0-	-0- B	-0-	249	1	2893	2	Y	-0-					14
01	3131	X	3103	-0-	-28 B	-0-	258	1	2845	2	Y	-0-					14
02	2929	X	2362	-0-	-567 B	-0-	108	1	2254	2	Y	-0-					14
03	3131	X	2829	-0-	-302 B	-0-	127	1	2700	2	Y	2					16
							2	9									
04	3030	X	2659	-0-	-371 B	-0-	121	1	2538	2	Y	-0-					16
05	3131	X	3112	-0-	-19 B	-0-	140	1	2963	2	Y	8					24
							9	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 235743 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12224 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3424	X	3424	-0-	-0- B	-0-	272	1	3152	2	Y	-0-					14
01	3348	X	3301	-0-	-47 B	-0-	275	1	3026	2	Y	-0-					14
02	3132	X	2815	-0-	-317 B	-0-	128	1	2687	2	Y	-0-					14
03	3410	X	3091	-0-	-319 B	-0-	139	1	2950	2	Y	2					16
							2	9									
04	3300	X	2650	-0-	-650 B	-0-	120	1	2530	2	Y	-0-					16
05	3410	X	2911	-0-	-499 B	-0-	131	1	2773	2	Y	6					22
							7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 235767 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11486 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	793	-0-	-44 B	-0-	63	1	729	2	Y	1					19
							1	9									
01	806	N	768	-0-	-38 B	-0-	64	1	703	2	Y	1					20
							1	9									
02	725	N	620	-0-	-105 B	-0-	28	1	592	2	Y	-0-					20
03	806	N	575	-0-	-231 B	-0-	25	1	528	2	Y	20	35	1			5
							22	9									
04	1245	N	1245	-0-	-0- B	-0-	56	1	1185	2	Y	4					9
							4	9									
*05	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	29	1	619	2	Y	11					20
							12	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 236134 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 12393 PERF.12082 - 12376

12	1519	N	1410	-0-	-109 B	-0-	112	1	1295	2	Y	3					25
							3	9									
01	1931	N	1931	-0-	-0- B	-0-	164	1	1759	2	Y	7					32
							8	9									
02	2397	N	2397	-0-	-0- B	-0-	109	1	2288	2	Y	-0-					32
03	1708	N	1708	-0-	-0- B	-0-	76	1	1607	2	Y	23	47	1			8
							25	9									
04	1860	N	1538	-0-	-322 B	-0-	69	1	1460	2	Y	8					16
							9	9									
05	2573	N	1531	-0-	-1042 B	-0-	68	1	1444	2	Y	17					33
							19	9									

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 236591 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11456 - 11646

12	899	N	858	-0-	-41 B	-0-	68	1	790	2	Y	-0-					44
01	868	N	860	-0-	-8 B	-0-	72	1	788	2	Y	-0-					44
02	812	N	750	-0-	-62 B	-0-	33	1	696	2	Y	19					63
							21	9									
03	868	N	776	-0-	-92 B	-0-	35	1	741	2	Y	-0-					63
04	840	N	759	-0-	-81 B	-0-	34	1	725	2	Y	-0-					63
05	806	N	801	-0-	-5 B	-0-	35	1	731	2	Y	32					95
							35	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 8 RRCID -> 236740 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11824 - 12092

12	1266	N	1266	-0-	-0- B	-0-	100	1	1159	2	Y	6					90
							7	9									
01	1302	N	1268	-0-	-34 B	-0-	104	1	1149	2	Y	14					104
							15	9									
02	1160	N	1034	-0-	-126 B	-0-	47	1	987	2	Y	-0-					104
03	1271	N	1174	-0-	-97 B	-0-	53	1	1121	2	Y	-0-					104
*04	1230	N	1160	-0-	-70 B	-0-	50	1	1056	2	Y	49	103	1			50
							54	9									
*05	1146	N	1146	-0-	-0- B	-0-	52	1	1094	2	Y	-0-					50

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
PERRY GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 236889 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11844 PERF.13018 - 14452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3687	-0-	-126	B	-0-	291	1	3377	2	Y	17					75
								19	9									
01	3782	X	3638	-0-	-144	B	-0-	300	1	3310	2	Y	25	71	1			29
								28	9									
02	3538	X	3160	-0-	-378	B	-0-	144	1	3016	2	Y	-0-					29
03	3720	X	3442	-0-	-278	B	-0-	152	1	3228	2	Y	56					85
								62	9									
04	3570	X	3182	-0-	-388	B	-0-	144	1	3019	2	Y	17	78	1			24
								19	9									
05	3689	X	3390	-0-	-299	B	-0-	152	1	3217	2	Y	19					43
								21	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 236968 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12517 PERF.11976 - 12312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4121	X	4121	-0-	-0-	B	-0-	327	1	3788	2	Y	5					33
								6	9									
01	3639	X	3639	-0-	-0-	B	-0-	302	1	3326	2	Y	10					43
								11	9									
02	1624	X	1602	-0-	-22	B	-0-	73	1	1529	2	Y	-0-					43
03	2059	X	2059	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1937	2	Y	28	61	1			10
								31	9									
04	3664	X	3664	-0-	-0-	B	-0-	166	1	3483	2	Y	14					24
								15	9									
*05	3409	X	3409	-0-	-0-	B	-0-	153	1	3227	2	Y	26					50
								29	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 14 RRCID -> 239556 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11704 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1742	-0-	-56	B	-0-	137	1	1586	2	Y	17					52
								19	9									
01	1767	N	1740	-0-	-27	B	-0-	140	1	1546	2	Y	49					101
								54	9									
02	1595	N	1002	-0-	-593	B	-0-	44	1	921	2	Y	34					135
								37	9									
03	1736	N	1238	-0-	-498	B	-0-	56	1	1182	2	Y	-0-					135
04	1680	N	1235	-0-	-445	B	-0-	55	1	1161	2	Y	17					152
								19	9									
*05	1711	N	1711	-0-	-0-	B	-0-	77	1	1616	2	Y	16					168
								18	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 15 RRCID -> 239568 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11720 - 12016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1888	-0-	-3	B	-0-	150	1	1736	2	Y	2					19
								2	9									
01	1829	N	1820	-0-	-9	B	-0-	151	1	1662	2	Y	6					25
								7	9									
02	1682	N	1550	-0-	-132	B	-0-	70	1	1471	2	Y	8					33
								9	9									
03	1891	N	1637	-0-	-254	B	-0-	74	1	1563	2	Y	-0-					33
04	1770	N	1541	-0-	-229	B	-0-	70	1	1464	2	Y	6					39
								7	9									
*05	1729	N	1729	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1648	2	Y	3					42
								3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WARREN, SM GU1 WELL #: 10 RRCID -> 240002 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.11576 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1598	N	1598	-0-	-0-	B	-0-	126	1	1466	2	Y	5					79
								6	9									
01	1570	N	1570	-0-	-0-	B	-0-	129	1	1426	2	Y	14					93
								15	9									
02	1479	N	1269	-0-	-210	B	-0-	58	1	1211	2	Y	-0-					93
03	1612	N	1351	-0-	-261	B	-0-	61	1	1290	2	Y	-0-					93
*04	1530	N	1455	-0-	-75	B	-0-	65	1	1368	2	Y	20	76	1			37
								22	9									
*05	1423	N	1423	-0-	-0-	B	-0-	64	1	1359	2	Y	-0-					37

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	3487	X	3487	-0-	-0-	B	-0-	277	1	3210	2	N	-0-					72
01	3503	X	3045	-0-	-458	B	-0-	253	1	2792	2	N	-0-					72
02	3277	X	3005	-0-	-272	B	-0-	137	1	2868	2	N	-0-					72
03	3503	X	3236	-0-	-267	B	-0-	146	1	3090	2	N	-0-					72
04	3360	X	2360	-0-	-1000	B	-0-	107	1	2253	2	N	-0-					72
05	3472	X	3243	-0-	-229	B	-0-	145	1	3070	2	N	25					97
								28	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	1767	N	1759	-0-	-8	B	-0-	139	1	1616	2	Y	4					45
								4	9									
01	1726	N	1726	-0-	-0-	B	-0-	143	1	1581	2	Y	2					47
								2	9									
02	1653	N	1513	-0-	-140	B	-0-	67	1	1412	2	Y	31					78
								34	9									
03	1767	N	1389	-0-	-378	B	-0-	62	1	1315	2	Y	11					89
								12	9									
04	1680	N	1056	-0-	-624	B	-0-	48	1	1006	2	Y	2	71	1			20
								2	9									
05	1612	N	1597	-0-	-15	B	-0-	71	1	1489	2	Y	34					54
								37	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	3038	X	2987	-0-	-51	B	-0-	237	1	2750	2	Y	-0-					12
01	2976	X	2955	-0-	-21	B	-0-	246	1	2709	2	Y	-0-					12
02	2784	X	2454	-0-	-330	B	-0-	112	1	2342	2	Y	-0-					12
03	2976	X	2837	-0-	-139	B	-0-	128	1	2707	2	Y	2					14
								2	9									
04	2880	X	2630	-0-	-250	B	-0-	119	1	2511	2	Y	-0-					14
05	2976	X	2790	-0-	-186	B	-0-	126	1	2656	2	Y	7					21
								8	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	5208	X	4957	-0-	-251	B	-0-	390	1	4522	2	Y	41	165	1			43
								45	9									
01	5208	X	4034	-0-	-1174	B	-0-	334	1	3679	2	Y	19					62
								21	9									
02	4872	X	3648	-0-	-1224	B	-0-	166	1	3482	2	Y	-0-					62
03	4960	X	4077	-0-	-883	B	-0-	184	1	3893	2	Y	-0-					62
04	4800	X	3981	-0-	-819	B	-0-	177	1	3730	2	Y	67					129
								74	9									
05	4960	X	3041	-0-	-1919	B	-0-	133	1	2819	2	Y	81					210
								89	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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	2821	X	2821	-0-	-0- B	-0-	223	1	2592	2	Y	5					41
							6	9									
01	2976	X	2601	-0-	-375 B	-0-	216	1	2383	2	Y	2					43
							2	9									
02	2784	X	2262	-0-	-522 B	-0-	102	1	2128	2	Y	29					72
							32	9									
03	2976	X	2464	-0-	-512 B	-0-	111	1	2344	2	Y	8					80
							9	9									
04	2730	X	2250	-0-	-480 B	-0-	102	1	2145	2	Y	3	65	1			18
							3	9									
05	2821	X	2453	-0-	-368 B	-0-	110	1	2317	2	Y	24					42
							26	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 12 RRCID -> 248295 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12187 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2315	N	2315	-0-	-0- B	-0-	187	1	2126	2	Y	2					27
							2	9									
01	2245	N	2245	-0-	-0- B	-0-	190	1	2054	2	Y	1					28
							1	9									
02	1910	N	1910	-0-	-0- B	-0-	86	1	1803	2	Y	19					47
							21	9									
03	2325	N	2053	-0-	-272 B	-0-	92	1	1952	2	Y	8					55
							9	9									
04	2160	N	2050	-0-	-110 B	-0-	93	1	1954	2	Y	3	45	1			13
							3	9									
05	2046	N	1918	-0-	-128 B	-0-	86	1	1809	2	Y	21					34
							23	9									

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	589	N	489	-0-	-100 B	-0-	489	2			N	-0-					140
01	496	N	400	-0-	-96 B	-0-	400	2			N	-0-					140
02	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2			N	-0-					140
03	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	2			N	-0-					140
04	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	535	2	46	9	N	42	156	1			26
*05	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	550	2	44	9	N	40					66

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-	23	2	3	9	N	3					56
01	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	5					61
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	5					66
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	3					69
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	5					74

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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	1209	N	1043	-0-	-166 B	-0-	1043	2			N	-0-					155
01	1178	N	1055	-0-	-123 B	-0-	1055	2			N	-0-					155
02	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	974	2			N	-0-					155
03	1125	N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125	2			N	-0-					155
04	1129	N	1129	-0-	-0- B	-0-	1092	2	37	9	N	34	162	1			27
*05	1139	N	1139	-0-	-0- B	-0-	1100	2	39	9	N	35					62

HIBBARD ENERGY, LP 383757
TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 229765 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12715 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	519	-0-	-318 B	-0-	519	2			Y	-0-					31
01	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	563	2	1	9	Y	1	1	8			31
02	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2			Y	-0-					31
03	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2			Y	-0-					31
04	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	2			Y	-0-					31
*05	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2			Y	-0-					31

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 231246 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12265 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	221	-0-	-89 B	-0-	221	2			Y	-0-					30
01	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			Y	-0-					30
02	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			Y	-0-					30
03	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			Y	-0-					30
04	210	N	198	-0-	-12 B	-0-	198	2			Y	-0-					30
05	279	N	171	-0-	-108 B	-0-	171	2			Y	-0-					30

TRAVIS A GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242956 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12312 - 12859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			Y	-0-					20
01	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			Y	-0-					20
02	29	N	26	-0-	-3 B	-0-	26	2			Y	-0-					20
03	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			Y	-0-					20
04	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			Y	-0-					20
*05	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			Y	-0-					20

JAMEX, INC. 429659
BURTON WELL #: 2H RRCID -> 282974 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12013 - 17649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27962	X	24081	-0-	-3881 B	-0-	1637	1	22280	3	N	149	18	8			871
							164	9									
01	27280	X	20927	-0-	-6353 B	-0-	867	1	19861	3	N	181	359	1	43	8	650
							199	9									
02	24360	X	17779	-0-	-6581 B	-0-	535	1	17088	3	N	142	27	8			765
							156	9									
03	24769	X	17589	-0-	-7180 B	-0-	87	1	17243	2	N	235					1000
							259	9									
04	23310	X	18939	-0-	-4371 B	-0-	92	1	18614	2	N	212					1212
							233	9									
05	24087	X	NO RPT	-0-	-24087 B	-0-					N	NO RPT					1212

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
CECIL MARTIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283801 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12505 - 18524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35960	X	29375	-0-	-6585 B	-0-	2058	1	27143	3	N	158	181	1	12	8	326
							174	9									
01	35960	X	27307	-0-	-8653 B	-0-	1130	1	25901	3	N	251	350	1	40	8	187
							276	9									
02	29986	X	25159	-0-	-4827 B	-0-	3748	1	21254	3	N	143	33	1			297
							157	9									
03	32581	X	23525	-0-	-9056 B	-0-	861	1	22478	2	N	169					466
							186	9									
04	31530	X	23207	-0-	-8323 B	-0-	788	1	22276	2	N	130	359	1			237
							143	9									
05	29388	X	NO RPT	-0-	-29388 B	-0-					N	NO RPT					237

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	30721	X	24855	-0-	-5866 B	-0-	1742	1	22967	3	N	133	182	1	16	8	160
							146	9									
01	30721	X	23077	-0-	-7644 B	-0-	959	1	21942	3	N	160	49	8			271
							176	9									
02	24447	X	21285	-0-	-3162 B	-0-	641	1	20498	3	N	133	195	1	40	8	169
							146	9									
03	24552	X	19749	-0-	-4803 B	-0-	724	1	18915	2	N	100					269
							110	9									
04	24060	X	20133	-0-	-3927 B	-0-	684	1	19341	2	N	98					367
							108	9									
05	24862	X	NO RPT	-0-	-24862 B	-0-					N	NO RPT					367

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	124062	X	100573	-0-	-23489 B	-0-	463	1	99861	3	N	226	171	1	16	8	229
							249	9									
01	124062	X	90964	-0-	-33098 B	-0-	3797	1	86885	3	N	256	181	1	55	8	249
							282	9									
02	101123	X	80364	-0-	-20759 B	-0-	2431	1	77704	3	N	208	186	1	36	8	235
							229	9									
03	106609	X	81120	-0-	-25489 B	-0-	2984	1	77929	2	N	188					423
							207	9									
04	103170	X	69491	-0-	-33679 B	-0-	2367	1	66952	2	N	156	355	1			224
							172	9									
05	100564	X	NO RPT	-0-	-100564 B	-0-					N	NO RPT					224

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	36425	X	26635	-0-	-9790 B	-0-	1856	1	24470	3	N	281	352	1	31	8	489
							309	9									
01	36425	X	22058	-0-	-14367 B	-0-	382	1	21240	3	N	396	538	1	53	8	294
							436	9									
02	30421	X	22490	-0-	-7931 B	-0-	665	1	21254	3	N	519	549	1	49	8	215
							571	9									
03	30938	X	18798	-0-	-12140 B	-0-	680	1	17768	2	N	318	4	8			529
							350	9									
04	29940	X	21760	-0-	-8180 B	-0-	730	1	20639	2	N	355	333	1			551
							391	9									
05	26629	X	NO RPT	-0-	-26629 B	-0-					N	NO RPT					551

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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
TOOLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287439 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12592 - 18883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	126604	X	93156	-0-	-33448	B	-0-	466	1	92528	2	N	147	36	8			215
								162	9									
01	126604	X	90485	-0-	-36119	B	-0-	3777	1	86497	2	N	192	121	8			286
								211	9									
02	106546	X	81207	-0-	-25339	B	-0-	2459	1	78596	2	N	138	90	8			334
								152	9									
03	112189	X	81990	-0-	-30199	B	-0-	3022	1	78911	2	N	52					386
								57	9									
04	108570	X	74653	-0-	-33917	B	-0-	2547	1	72051	2	N	50					436
								55	9									
05	93155	X	NO RPT	-0-	-93155	B	-0-					N	NO RPT					436

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	187798	X	120914	-0-	-66884	B	-0-	605	1	120001	3	N	280	339	1	19	8	134
								308	9									
01	175956	X	116439	-0-	-59517	B	-0-	4860	1	111261	3	N	289	179	1	64	8	180
								318	9									
02	137257	X	101850	-0-	-35407	B	-0-	3082	1	98506	3	N	238	167	1	42	8	209
								262	9									
03	140616	X	102542	-0-	-38074	B	-0-	3774	1	98564	2	N	185					394
								204	9									
04	136080	X	91886	-0-	-44194	B	-0-	3131	1	88579	2	N	160					554
								176	9									
05	120900	X	NO RPT	-0-	-120900	B	-0-					N	NO RPT					554

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-

PETRO-CHEM OPERATING COMPANY,INC 660001
WEST TURNERTOWN WELL #: 1 RRCID -> 225018 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10939 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	-1583					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-1583					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-1583					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-1583					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-1583					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-1583					N	NO RPT					-0-

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 091208 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 11736 PERF.11566 - 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	0		-0-	-0-	-0-	B	-3240					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	B	-3240					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2019 - P/A 05/09/19

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WYLIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 227209 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12169 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 3 RRCID -> 110934 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 12238

12	382	N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
01	448	N	448	-0-	-0-	B	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	B	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	B	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
*05	486	N	486	-0-	-0-	B	-0-	486	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	2094	N	2094	-0-	-0-	B	-0-	91 2	1 9	2001	2	Y	2	4	1			1
01	879	N	879	-0-	-0-	B	-0-	39 1	1 9	839	2	Y	1	1	1			1
02	551	N	380	-0-	-171	B	-0-	18	1	362	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	2108	N	-0-	-0-	-2108	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840	B	-0-					Y	2	2	8			-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	B	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 203990 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF.11400 - 11420

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206052 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 11580

12	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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	34	35	1			26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					26

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215589 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 11540

12	31	N	40	-0-	9	B	-1889	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	35	-0-	4	B	-1885	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	43	-0-	-15	B	-1885	1	1	42	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	72	-0-	41	B	-1844	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	56	-0-	26	B	-1818	2 2	1 9	52	2	Y	2	2	8			-0-
05	31	N	50	-0-	19	B	-1799	2	1	48	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
POOLE WELL #: 2 RRCID -> 216325 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2651	X	2651	-0-	-0- B	-0-	85	1	2566	2	Y	-0-					-0-
01	2456	X	2456	-0-	-0- B	-0-	80	1	2376	2	Y	-0-					-0-
02	2233	N	2233	-0-	-0- B	-0-	72	1	2161	2	Y	-0-					-0-
03	2263	N	-0-	-0-	-2263 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	2190	N	-0-	-0-	-2190 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	2263	N	-0-	-0-	-2263 B	-0-					Y	-0-					-0-

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216653 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11400 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

CHILES G U B-1 WELL #: 2 RRCID -> 224711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF.11956 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	2306	-0-	-329 B	-0-	100 2	1 9	2204	2	Y	2	3	1			-0-
01	2480	X	2424	-0-	-56 B	-0-	107 2	1 9	2315	2	Y	2	1	1			1
02	2204	X	1516	-0-	-688 B	-0-	72 1	1 9	1443	2	Y	1	2	1			-0-
03	2294	N	-0-	-0-	-2294 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	2280	N	-0-	-0-	-2280 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	1612	N	-0-	-0-	-1612 B	-0-					Y	-0-					-0-

CHILES G U B-1 WELL #: 3 RRCID -> 237267 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12520 - 13163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3266	X	3266	-0-	-0- B	-0-	141 3	1 9	3122	2	Y	3	4	1			-0-
01	3727	X	3727	-0-	-0- B	-0-	164 3	1 9	3560	2	Y	3	2	1			1
02	2258	N	2258	-0-	-0- B	-0-	107 1	1 9	2150	2	Y	1	2	1			-0-
03	2418	X	-0-	-0-	-2418 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	2340	X	-0-	-0-	-2340 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	2418	X	-0-	-0-	-2418 B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES WELL #: 5H RRCID -> 271985 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12230 - 16354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16412	X	16412	-0-	-0-	B	-0-	700	1	15474	2	Y	216	234	1			52
								238	9									
01	15531	X	13134	-0-	-2397	B	-0-	574	1	12414	2	Y	133	145	1			40
								146	9									
02	12644	X	12573	-0-	-71	B	-0-	590	1	11872	2	Y	101	101	1			40
								111	9									
03	13968	X	13968	-0-	-0-	B	-0-	1075	1	12783	2	Y	100	74	1			66
								110	9									
04	13080	X	13036	-0-	-44	B	-0-	609	1	12318	2	Y	99	158	1			7
								109	9									
*05	14735	X	14735	-0-	-0-	B	-0-	732	1	13832	2	Y	155	79	1			83
								171	9									

CHILES WELL #: 4H RRCID -> 272628 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12182 - 17721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22466	X	22466	-0-	-0-	B	-0-	960	1	21220	2	Y	260	280	1			63
								286	9									
01	21431	X	21431	-0-	-0-	B	-0-	934	1	20221	2	Y	251	239	1			75
								276	9									
02	19394	X	19394	-0-	-0-	B	-0-	908	1	18288	2	Y	180	183	1			72
								198	9									
03	19469	X	19469	-0-	-0-	B	-0-	1497	1	17795	2	Y	161	128	1			105
								177	9									
04	19392	X	19392	-0-	-0-	B	-0-	904	1	18301	2	Y	170	263	1			12
								187	9									
*05	19827	X	19827	-0-	-0-	B	-0-	987	1	18640	2	Y	182	96	1			98
								200	9									

CHILES G U B-1 WELL #: 4H RRCID -> 272645 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12265 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17655	X	17655	-0-	-0-	B	-0-	753	1	16642	2	Y	236	263	1			56
								260	9									
01	22399	X	22399	-0-	-0-	B	-0-	971	1	21012	2	Y	378	318	1	6	8	110
								416	9									
02	19212	X	19212	-0-	-0-	B	-0-	896	1	18039	2	Y	252	262	1			100
								277	9									
03	21859	X	21859	-0-	-0-	B	-0-	1674	1	19903	2	Y	256	188	1			168
								282	9									
04	21931	X	21931	-0-	-0-	B	-0-	1018	1	20612	2	Y	274	422	1			20
								301	9									
*05	18309	X	18309	-0-	-0-	B	-0-	910	1	17184	2	Y	195	110	1			105
								215	9									

CHILES G U B-1 WELL #: 6H RRCID -> 272646 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11989 PERF.12224 - 15429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25023	X	25023	-0-	-0-	B	-0-	1071	1	23678	2	Y	249	276	1			59
								274	9									
01	23591	X	20087	-0-	-3504	B	-0-	873	1	18889	2	Y	295	266	1			88
								325	9									
02	18188	X	18188	-0-	-0-	B	-0-	850	1	17105	2	Y	212	216	1			84
								233	9									
03	19370	X	19370	-0-	-0-	B	-0-	1486	1	17663	2	Y	201	154	1			131
								221	9									
04	17293	X	17293	-0-	-0-	B	-0-	804	1	16279	2	Y	191	308	1			14
								210	9									
05	17577	X	17040	-0-	-537	B	-0-	847	1	15995	2	Y	180	97	1			97
								198	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES G U B-1 WELL #: 7H RRCID -> 273051 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12168 PERF.12359 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11856	X	11856	-0-	-0-	B	-0-	504	1	11143	2	Y	190	203	1			45
								209	9									
01	10657	X	10657	-0-	-0-	B	-0-	460	1	9958	2	Y	217	198	1			64
								239	9									
02	7423	X	7423	-0-	-0-	B	-0-	345	1	6946	2	Y	120	136	1			48
								132	9									
03	6820	X	4797	-0-	-2023	B	-0-	366	1	4355	2	Y	69	72	1			45
								76	9									
04	11274	X	11274	-0-	-0-	B	-0-	522	1	10562	2	Y	173	205	1			13
								190	9									
*05	10625	X	10625	-0-	-0-	B	-0-	527	1	9957	2	Y	128	72	1			69
								141	9									

CHILES WELL #: 6H RRCID -> 273099 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12308 - 16831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14807	X	14807	-0-	-0-	B	-0-	633	1	13984	2	Y	173	185	1			42
								190	9									
01	18524	X	18524	-0-	-0-	B	-0-	807	1	17477	2	Y	218	195	1			65
								240	9									
02	16465	X	16465	-0-	-0-	B	-0-	771	1	15526	2	Y	153	158	1			60
								168	9									
03	17653	X	17653	-0-	-0-	B	-0-	1357	1	16135	2	Y	146	111	1			95
								161	9									
04	17125	X	17125	-0-	-0-	B	-0-	798	1	16161	2	Y	151	235	1			11
								166	9									
*05	16992	X	16992	-0-	-0-	B	-0-	844	1	15947	2	Y	183	96	1			98
								201	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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23374	X	18949	-0-	-4425	B	-0-	579	1	17517	2	Y	775	781	1			57
								853	9									
01	23126	X	8995	-0-	-14131	B	-0-	284	1	8448	2	Y	239	284	1	2	8	10
								263	9									
02	19546	X	15479	-0-	-4067	B	-0-	478	1	14298	2	Y	639	588	1			61
								703	9									
03	20832	X	7784	-0-	-13048	B	-0-	272	1	7255	2	Y	234	285	1			10
								257	9									
*04	20160	X	10227	-0-	-9933	B	-0-	382	1	9409	2	Y	396	392	1	2	8	12
								436	9									
*05	25986	X	25986	-0-	-0-	B	-0-	856	1	24062	2	Y	971	809	1			174
								1068	9									

THOMPSON WELL #: 2H RRCID -> 281537 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 11664 PERF.12236 - 18480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22196	X	19902	-0-	-2294	B	-0-	602	1	18225	2	Y	977	993	1			72
								1075	9									
01	22196	X	19268	-0-	-2928	B	-0-	594	1	17640	2	Y	940	972	1			40
								1034	9									
02	19285	X	16994	-0-	-2291	B	-0-	523	1	15637	2	Y	758	725	1			73
								834	9									
03	20615	X	18588	-0-	-2027	B	-0-	638	1	16985	2	Y	877	913	1			37
								965	9									
04	19260	X	18105	-0-	-1155	B	-0-	672	1	16556	2	Y	797	791	1			43
								877	9									
05	19902	X	17964	-0-	-1938	B	-0-	593	1	16660	2	Y	646	573	1			116
								711	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCELROY WELL #: 3H RRCID -> 284587 COMPL. DATE 10/06/2018 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11870 - 19545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32550	X	27121	-0-	-5429 B	-0-	831	1	25160	2	Y	1027	1056	1			75
							1130	9									
01	32550	X	26394	-0-	-6156 B	-0-	824	1	24480	2	Y	991	1023	1			43
							1090	9									
02	25317	X	23745	-0-	-1572 B	-0-	737	1	22041	2	Y	879	838	1			84
							967	9									
03	27063	X	24729	-0-	-2334 B	-0-	859	1	22874	2	Y	905	951	1			38
							996	9									
04	26190	X	22893	-0-	-3297 B	-0-	859	1	21158	2	Y	796	791	1			43
							876	9									
05	27063	X	23016	-0-	-4047 B	-0-	765	1	21501	2	Y	682	603	1			122
							750	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	49786	X	33871	-0-	-15915 B	-0-	1058	1	32028	2	Y	714	734	1			53
							785	9									
01	48825	X	39743	-0-	-9082 B	-0-	1259	1	37405	2	Y	981	991	1			43
							1079	9									
02	41963	X	35266	-0-	-6697 B	-0-	1110	1	33185	2	Y	883	842	1			84
							971	9									
03	44857	X	37240	-0-	-7617 B	-0-	1312	1	34919	2	Y	917	962	1			39
							1009	9									
04	41550	X	34416	-0-	-7134 B	-0-	1308	1	32213	2	Y	814	809	1			44
							895	9									
05	39742	X	34013	-0-	-5729 B	-0-	1143	1	32103	2	Y	697	616	1			125
							767	9									

BURNS WELL #: 3HR RRCID -> 284859 COMPL. DATE 01/30/2019 TOTAL DEPTH 11495 PERF.11872 - 17185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45942	X	35364	-0-	-10578 B	-0-	1100	1	33298	2	Y	878	879	1			64
							966	9									
01	42439	X	33994	-0-	-8445 B	-0-	1073	1	31869	2	Y	956	978	1			42
							1052	9									
02	37439	X	30541	-0-	-6898 B	-0-	960	1	28704	2	Y	797	762	1			77
							877	9									
03	40021	X	32085	-0-	-7936 B	-0-	1128	1	30027	2	Y	845	886	1			36
							930	9									
04	34770	X	29479	-0-	-5291 B	-0-	1116	1	27479	2	Y	804	797	1			43
							884	9									
05	35371	X	29026	-0-	-6345 B	-0-	973	1	27338	2	Y	650	576	1			117
							715	9									

PBGM WELL #: 1H RRCID -> 285946 COMPL. DATE 11/13/2019 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11755 - 19255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	61132	X	49249	-0-	-11883 B	-0-	1538	1	46539	2	Y	1065	1116	1			79
							1172	9									
01	54622	X	48814	-0-	-5808 B	-0-	1549	1	46025	2	Y	1127	1156	1			50
							1240	9									
02	45066	X	43981	-0-	-1085 B	-0-	1392	1	41609	2	Y	891	857	1			84
							980	9									
03	48174	X	45591	-0-	-2583 B	-0-	1599	1	42825	2	Y	1061	1100	1			45
							1167	9									
04	46620	X	41864	-0-	-4756 B	-0-	1578	1	39087	2	Y	1090	895	1			240
							1199	9									
05	48174	X	40811	-0-	-7363 B	-0-	1360	1	38415	2	Y	942	1007	1			175
							1036	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MONTANO WELL #: 1H RRCID -> 288985 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12203 - 17995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		10690	-0-	10690 B	10690	10536	2	154	9	N	140					140
*02	121420	X	110730	-0-	-10690 B	-0-	108708	2	2022	9	N	1838	1254	1			724
03	154707	X	154707	-0-	-0- B	-0-	152103	2	2604	9	N	2367	2466	1			625
04	139128	X	139128	-0-	-0- B	-0-	136974	2	2154	9	N	1958	2277	1			306
*05	145897	X	145897	-0-	-0- B	-0-	143710	2	2187	9	Y	1988	1267	1			1027

WAGNER OIL COMPANY 891175
ARMSTRONG DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235941 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12132 - 12386

12	2168	N	2168	-0-	-0- B	-0-	164	1	2000	3	N	4					99
							4	9									
01	1984	N	1731	-0-	-253 B	-0-	105	1	1623	3	N	3					102
							3	9									
02	1874	N	1874	-0-	-0- B	-0-	122	1	1746	3	N	5					107
							6	9									
03	2170	N	1633	-0-	-537 B	-0-	123	1	1479	3	N	28					135
							31	9									
04	1680	N	1294	-0-	-386 B	-0-	101	1	1183	3	N	9					144
							10	9									
05	2015	N	NO RPT	-0-	-2015 B	-0-					N	NO RPT					144

XTO ENERGY INC. 945936
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-

OVERTON GAS UNIT NO.11 WELL #: 2 RRCID -> 166936 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11164 - 11390

12	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
01	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
02	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
03	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
04	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
05	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/16/2019

OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 193887 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11190 - 11376

12	744	N	657	-0-	-87 B	-0-	28	1	629	2	Y	-0-					78
01	651	N	647	-0-	-4 B	-0-	28	1	619	2	Y	-0-					78
02	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	28	1	623	2	Y	16					94
							18	9									
03	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	30	1	669	2	Y	-0-					94
04	895	N	895	-0-	-0- B	-0-	39	1	856	2	Y	-0-					94
05	713	N	480	-0-	-233 B	-0-	13	1	465	2	Y	2					96
							2	9									

OVERTON GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 198381 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11080 - 11090

12	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	16	1	352	2	Y	-0-					7
01	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	26	1	574	2	Y	-0-					7
02	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	17	1	382	2	Y	-0-					7
03	372	N	347	-0-	-25 B	-0-	15	1	332	2	Y	-0-					7
04	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	21	1	471	2	Y	-0-					7
05	403	N	221	-0-	-182 B	-0-	6	1	215	2	Y	-0-					7

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 200990 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1718	N	1718	-0-	-0- B	-0-	74	1	1644	2	Y	-0-					4
01	1714	N	1714	-0-	-0- B	-0-	74	1	1640	2	Y	-0-					4
02	1595	N	1595	-0-	-0- B	-0-	69	1	1526	2	Y	-0-					4
03	1741	N	1741	-0-	-0- B	-0-	75	1	1666	2	Y	-0-					4
04	1651	N	1651	-0-	-0- B	-0-	71	1	1580	2	Y	-0-					4
05	1705	N	1622	-0-	-83 B	-0-	70	1	1552	2	Y	-0-					4

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 201159 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11256 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1155	N	1155	-0-	-0- B	-0-	50	1	1105	2	Y	-0-					-0-
01	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	50	1	1107	2	Y	-0-					-0-
02	1073	N	910	-0-	-163 B	-0-	39	1	871	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	860	-0-	-287 B	-0-	37	1	823	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	767	-0-	-343 B	-0-	33	1	734	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	885	-0-	-76 B	-0-	38	1	847	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 15 WELL #: 3 RRCID -> 203675 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11565 PERF.11136 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	315	-0-	-26 B	-0-	14	1	301	2	Y	-0-					2
01	403	N	228	-0-	-175 B	-0-	10	1	218	2	Y	-0-					2
02	290	N	111	-0-	-179 B	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					2
03	310	N	300	-0-	-10 B	-0-	13	1	287	2	Y	-0-					2
04	210	N	201	-0-	-9 B	-0-	9	1	192	2	Y	-0-					2
*05	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	6	1	229	2	Y	-0-					2

OVERTON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 203925 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11222 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	249	-0-	-30 B	-0-	11	1	238	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	277	-0-	-33 B	-0-	12	1	265	2	Y	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	8	1	172	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	245	-0-	-3 B	-0-	11	1	234	2	Y	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	12	1	268	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 205747 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11222 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	11	1	236	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	153	-0-	-188 B	-0-	7	1	146	2	Y	-0-					-0-
02	319	N	186	-0-	-133 B	-0-	8	1	178	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	86	-0-	-162 B	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	86	-0-	-64 B	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	102	-0-	-84 B	-0-	4	1	98	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 7 RRCID -> 209233 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11304 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	597	-0-	-302 B	-0-	26	1	571	2	Y	-0-					87
01	682	N	633	-0-	-49 B	-0-	26	1	567	2	Y	36					123
							40	9									
02	580	N	558	-0-	-22 B	-0-	24	1	534	2	Y	-0-					123
03	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	28	1	622	2	Y	4					127
							4	9									
04	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	27	1	592	2	Y	-0-					127
*05	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	27	1	601	2	Y	-0-					127

OVERTON (HAYNESVILLE) 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
OVERTON G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 168151 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12054 - 12073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	5910	2			N	-0-					90
01	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5980	2	4	9	N	4	4	8			90
02	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2			N	-0-					90
03	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	6375	2			N	-0-					90
04	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			N	-0-					90
*05	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	2			N	-0-					90

SMITH, G.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213611 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11210 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			N	-0-					100
01	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4502	2	2	9	N	2	2	8			100
02	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4308	2	2	9	N	2	2	8			100
03	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4161	2	6	9	N	5					105
04	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4504	2	6	9	N	5					110
*05	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4500	2	6	9	N	5					115

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	465	N	421	-0-	-44	-0-	13	1	408	2	N	-0-					99
01	465	N	408	-0-	-57	-0-	13	1	395	2	N	-0-					99
02	435	N	417	-0-	-18	-0-	14	1	403	2	N	-0-					99
03	527	N	242	-0-	-285	-0-	9	1	233	2	N	-0-					99
04	390	N	284	-0-	-106	-0-	8	1	203	2	N	66					165
							73	9									
05	434	N	321	-0-	-113	-0-	8	1	224	2	N	81					246
							89	9									

XTO ENERGY INC. 945936
OVERTON GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 060434 COMPL. DATE 08/01/1974 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12034 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	4283	-0-	-212	-0-	184	1	4099	2	Y	-0-					-0-
01	4495	X	4348	-0-	-147	-0-	187	1	4161	2	Y	-0-					-0-
02	4002	X	3678	-0-	-324	-0-	158	1	3520	2	Y	-0-					-0-
03	4278	X	3938	-0-	-340	-0-	170	1	3768	2	Y	-0-					-0-
04	4200	X	3316	-0-	-884	-0-	143	1	3173	2	Y	-0-					-0-
05	4340	X	4088	-0-	-252	-0-	176	1	3912	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 062297 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12087 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1356	-0-	-39	-0-	58	1	1298	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1189	-0-	-82	-0-	51	1	1138	2	Y	-0-					-0-
02	1102	N	1054	-0-	-48	-0-	45	1	1009	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1282	-0-	-82	-0-	55	1	1227	2	Y	-0-					-0-
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	55	1	1214	2	Y	-0-					-0-
*05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	56	1	1245	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 067653 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7812	X	7212	-0-	-600	-0-	311	1	6901	2	Y	-0-					-0-
01	7347	X	7342	-0-	-5	-0-	316	1	7026	2	Y	-0-					-0-
02	6873	X	2681	-0-	-4192	-0-	115	1	2566	2	Y	-0-					-0-
03	7223	X	7088	-0-	-135	-0-	305	1	6783	2	Y	-0-					-0-
04	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	331	1	7363	2	Y	-0-					-0-
05	7347	X	6435	-0-	-912	-0-	277	1	6158	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 068306 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11945 - 11981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9238	X	8489	-0-	-749	-0-	366	1	8123	2	Y	-0-					-0-
01	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	402	1	8924	2	Y	-0-					-0-
02	8874	X	7973	-0-	-901	-0-	343	1	7630	2	Y	-0-					-0-
03	9486	X	8386	-0-	-1100	-0-	361	1	8025	2	Y	-0-					-0-
04	9180	X	7854	-0-	-1326	-0-	338	1	7516	2	Y	-0-					-0-
05	9331	X	8517	-0-	-814	-0-	226	1	8291	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 068427 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11973 - 12023

12	5580	X	5134	-0-	-446	-0-	221	1	4913	2	Y	-0-					21
01	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	241	1	5361	2	Y	-0-					21
02	5568	X	4975	-0-	-593	-0-	214	1	4754	2	Y	6					27
							7	9									
03	5952	X	5390	-0-	-562	-0-	232	1	5158	2	Y	-0-					27
04	5760	X	4118	-0-	-1642	-0-	177	1	3941	2	Y	-0-					27
05	5611	X	4527	-0-	-1084	-0-	120	1	4407	2	Y	-0-					27

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	3379	X	2933	-0-	-446	-0-	126	1	2807	2	Y	-0-					-0-
01	3379	X	2535	-0-	-844	-0-	109	1	2426	2	Y	-0-					-0-
02	3161	X	2477	-0-	-684	-0-	107	1	2370	2	Y	-0-					-0-
03	3255	X	2484	-0-	-771	-0-	107	1	2377	2	Y	-0-					-0-
04	2970	X	2262	-0-	-708	-0-	97	1	2165	2	Y	-0-					-0-
05	2945	X	2085	-0-	-860	-0-	55	1	2030	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 13 WELL #: 1 RRCID -> 077354 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11906 - 11953

12	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	321	1	7144	2	Y	-0-					26
01	7533	X	6120	-0-	-1413	-0-	264	1	5856	2	Y	-0-					26
02	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	316	1	7016	2	Y	10					36
							11	9									
03	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	347	1	7721	2	Y	-0-					36
04	7230	X	5671	-0-	-1559	-0-	244	1	5427	2	Y	-0-					36
05	7533	X	6568	-0-	-965	-0-	174	1	6393	2	Y	1					37
							1	9									

OVERTON GU14 WELL #: 1 RRCID -> 077599 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11969 - 12006

12	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	438	1	9730	2	Y	-0-					2
01	9765	X	6511	-0-	-3254	-0-	280	1	6231	2	Y	-0-					2
02	9135	X	8384	-0-	-751	-0-	361	1	8022	2	Y	1					3
							1	9									
03	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	424	1	9427	2	Y	-0-					3
04	9450	X	7617	-0-	-1833	-0-	328	1	7289	2	Y	-0-					3
05	9765	X	7517	-0-	-2248	-0-	199	1	7318	2	Y	-0-					3

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 078007 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11911 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5549	X	4729	-0-	-820	-0-	204	1	4525	2	Y	-0-					-0-
01	5549	X	4096	-0-	-1453	-0-	176	1	3920	2	Y	-0-					-0-
02	5191	X	5028	-0-	-163	-0-	217	1	4811	2	Y	-0-					-0-
03	5549	X	4536	-0-	-1013	-0-	195	1	4341	2	Y	-0-					-0-
04	5370	X	4897	-0-	-473	-0-	211	1	4686	2	Y	-0-					-0-
05	5363	X	5239	-0-	-124	-0-	139	1	5100	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 078849 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12021 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6541	X	5616	-0-	-925	-0-	242	1	5374	2	Y	-0-					-0-
01	5859	X	5308	-0-	-551	-0-	229	1	5079	2	Y	-0-					-0-
02	5278	X	5039	-0-	-239	-0-	217	1	4822	2	Y	-0-					-0-
03	5642	X	5371	-0-	-271	-0-	231	1	5140	2	Y	-0-					-0-
04	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	241	1	5360	2	Y	-0-					-0-
05	5611	X	5242	-0-	-369	-0-	226	1	5016	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 086216 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11915 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	173	1	3835	2	Y	-0-					-0-
01	3100	X	2410	-0-	-690	-0-	104	1	2306	2	Y	-0-					-0-
02	2900	X	2685	-0-	-215	-0-	116	1	2569	2	Y	-0-					-0-
03	3100	X	2702	-0-	-398	-0-	116	1	2586	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2695	-0-	-305	-0-	116	1	2579	2	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2232	-0-	-868	-0-	59	1	2173	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 18 WELL #: 1 RRCID -> 086217 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	38	-0-	-117	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	2	Y	-0-					-0-
*05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	11	1	398	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 20 WELL #: 1 RRCID -> 086953 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12077 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9145	X	8198	-0-	-947	-0-	353	1	7845	2	Y	-0-					-0-
01	9145	X	8176	-0-	-969	-0-	352	1	7824	2	Y	-0-					-0-
02	8555	X	7583	-0-	-972	-0-	327	1	7256	2	Y	-0-					-0-
03	8184	X	7887	-0-	-297	-0-	340	1	7547	2	Y	-0-					-0-
04	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	388	1	8612	2	Y	-0-					-0-
*05	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	358	1	7947	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 087391 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12100 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1244	-0-	-616	-0-	54	1	1190	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1113	-0-	-561	-0-	48	1	1065	2	Y	-0-					-0-
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	56	1	1238	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1036	-0-	-204	-0-	45	1	991	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	977	-0-	-103	-0-	42	1	935	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	866	-0-	-529	-0-	37	1	829	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	899	N	722	-0-	-177	-0-	31	1	691	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	760	-0-	-139	-0-	33	1	727	2	Y	-0-					-0-
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	31	1	698	2	Y	-0-					-0-
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	33	1	737	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	607	-0-	-143	-0-	26	1	581	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	616	-0-	-159	-0-	16	1	600	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 169915 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11960 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	68	-0-	-19	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
*05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	3	1	108	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (TRAVIS PEAK) 67849 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 1TP RRCID -> 198301 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8320 - 8369

12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					30
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					30
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	2			N	-0-					30
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					30

HARMON WELL #: 1 RRCID -> 275567 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8143 - 8298

12	14B2 EXT		22	-0-	22	1808	19	1	3	9	N	3	2	1			71
01	1886	X	78	-0-	-1808	-0-	10	1	68	9	N	62	1	1			132
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
*04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	140	2	110	9	N	100	167	1			65
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

GUTHRIE WELL #: 2 RRCID -> 276830 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8329 - 8343

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

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JACKSONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 206348 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9666 - 9760

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

OVERTON, NORTH (HAYNESVILLE) 67851 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 200157 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	2	Y	-0-					37
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	38	1			27
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 12080

12	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	69	1	2084	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	67	1	2003	2	Y	-0-					-0-
02	1798	N	1505	-0-	-293	-0-	49	1	1456	2	Y	-0-					-0-
03	2139	N	1158	-0-	-981	-0-	42	1	1116	2	Y	-0-					-0-
*04	2010	N	1861	-0-	-149	-0-	68	1	1669	2	Y	113	107	1	1	8	5
							124	9									
*05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	73	1	2059	2	Y	-0-	5	1			-0-

OVERTON, N.E. (HAYNESVILLE) 67852 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245790 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11769 - 11841

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

P.L. (TRAVIS PEAK) 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 193115 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8244

12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	33	1	988	2	Y	-0-					-0-
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	33	1	965	2	Y	28	27	1			1
							31	9									
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	37	1	1115	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 204227 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 8264

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215590 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POOLE WELL #: 2 RRCID -> 216326 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216654 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 237793 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8244 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNS WELL #: 2 RRCID -> 255606 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 7223 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	4 7	1 9	106	2	N	6					155
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	3 6	1 9	99	2	N	5	2	8			158
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3 9	1 9	87	2	N	8	2	8			164
*03	93	N	59	-0-	-34	-0-	2	1	57	2	N	-0-					164
*04	90	N	52	-0-	-38	-0-	2 3	1 9	47	2	N	3	159	1	2	8	6
05	93	N	57	-0-	-36	-0-	2	1	55	2	N	-0-					6

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	838	N	838	-0-	-0-	-0-	798	2	40	9	Y	36					95
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	648	2	43	9	Y	39					134
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	624	2	45	9	Y	41					175
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	710	2	50	9	Y	45	185	1			35
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	644	2	44	9	Y	40					75
*05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	652	2	44	9	Y	40					115

HOWARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055324 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 10449 - 10459

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4

PALESTINE (RODESSA) 68565 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
UOSI OPERATING, INC. 875336
BOYLING, LELA K. WELL #: 1 RRCID -> 077709 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9774 - 9778

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

PALESTINE (RODESSA 9800) 68565 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
UOSI OPERATING, INC. 875336
DAVENPORT, H.S. WELL #: 2 RRCID -> 123487 COMPL. DATE 06/04/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9818 - 9836

12	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2183	2	143	9	N	130					189
01	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2186	2	136	9	N	124	184	1			129
02	1943	N	1926	-0-	-17	-0-	1798	2	128	9	N	116	187	1			58
03	2077	N	2055	-0-	-22	-0-	1912	2	143	9	N	130					188
04	2010	N	1884	-0-	-126	-0-	1754	2	130	9	N	118					306
*05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	1936	2	142	9	N	129					435

PANOLA 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WERNER, LEWIS SAWMILL WELL #: B 1 RRCID -> 152488 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2299 - 2306

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BRYSON WELL #: 1 RRCID -> 199942 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 2318 - 2328

12	186	N	13	-0-	-173	-0-	13	2			Y	-0-					128
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					128
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					128
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					128
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					128
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					128

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624

BRYSON WELL #: 2 RRCID -> 205018 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2325 - 2333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

BRYSON WELL #: 3 RRCID -> 211099 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2322 - 2332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	209	-0-	-225	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE, H. L. WELL #: 4 RRCID -> 233728 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2342 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
02	1189	N	1153	-0-	-36	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1074	-0-	-166	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	894	-0-	-246	-0-	894	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	945	-0-	-295	-0-	945	2			N	-0-					-0-

WHELAN WELL #: 1 RRCID -> 236759 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2341 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	2	N	-0-					125
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	11	1	79	2	N	-0-					125
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	2	N	-0-					125
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	11	1	76	2	N	-0-					125
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	20	1	68	2	N	-0-					125
*05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	120	2	N	-0-					125

CRENSHAW WELL #: D 2 RRCID -> 247267 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2329 - 2338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
*05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-

BRUMBLE WELL #: 5 RRCID -> 248309 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 2444 PERF. 2326 - 2334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					-0-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001

TILLER "A" WELL #: 7 RRCID -> 089522 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 2517 PERF. 2334 - 2340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
*05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 8 RRCID -> 089523 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 2545 PERF. 2335 - 2341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 9 RRCID -> 089738 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2329 - 2342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	689	-0-	-55	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	665	-0-	-55	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	678	-0-	-35	-0-	678	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 12 RRCID -> 089740 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2335 - 2340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	797	-0-	-73	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	813	-0-	-24	-0-	813	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 11 RRCID -> 089741 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2331 - 2345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	543	-0-	-57	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	2			Y	-0-					-0-

TILLER, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 136717 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2309 - 2318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
*05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
TILLER, G.C. WELL #: 4 RRCID -> 156416 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2322 - 2332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BRUMBLE, G.W. NCT-1 WELL #: 33 RRCID -> 196762 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 2294 - 2310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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. 3428 - 3548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 247247 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3437 - 3644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEADWOOD JV SWD WELL #: 3 RRCID -> 250965 COMPL. DATE 11/19/2016 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2616 - 2725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 #: 3 RRCID -> 256627 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3492 - 3600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1772	-0-	-57	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
02	1914	N	1507	-0-	-407	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
03	2046		1796	-0-	-250	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1630	-0-	-80	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
*05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
HILL, TOM WELL #: 1 RRCID -> 119052 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2304 - 2326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1191	-0-	-142	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
02	1160	N	1106	-0-	-54	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	882	-0-	-296	-0-	882	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1032	-0-	-138	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	1127	2			N	-0-					-0-

HILL, TOM WELL #: 2 RRCID -> 128580 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2291 - 2312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	2			N	-0-					-0-
01	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	2			N	-0-					-0-
02	435	N	425	-0-	-10	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03	465	N	339	-0-	-126	-0-	339	2			N	-0-					-0-
04	450	N	396	-0-	-54	-0-	396	2			N	-0-					-0-
05	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-					-0-

CRENSHAW "B" WELL #: 1 RRCID -> 128581 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2295 - 2314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-
02	145	N	126	-0-	-19	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-

BRUMBLE WELL #: 1 RRCID -> 132217 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 2376 PERF. 2280 - 2298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	116	N	101	-0-	-15	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

BRUMBLE WELL #: 2 RRCID -> 132218 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 2395 PERF. 2313 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
02	203	N	200	-0-	-3	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC//CONT.// 523001
BRUMBLE WELL #: 3 RRCID -> 152507 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2278 - 2286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
02	232	N	227	-0-	-5	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-					-0-
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 152637 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2451 PERF. 2268 - 2278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	87	N	78	-0-	-9	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 160771 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2250 - 2626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					-0-
01	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02	261	N	250	-0-	-11	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03	279	N	199	-0-	-80	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					-0-

SPONTE OPERATING, INC. 810277
SHARP, BELLE WELL #: 5 RRCID -> 226657 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3518 - 3642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GRONE WELL #: 2 RRCID -> 244902 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3464 - 3626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSONS (RODESSA-HILL) 69455 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
PRECISION ENERGY SERVICES, INC. 676004
PARSONS, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 080528 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8265 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON (HILL) 69855 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
FINKLEA, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 068988 COMPL. DATE 06/29/1976 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5098 - 5106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	262	1	2111	3	Y	3			12
							3	9							
01	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	253	1	2039	3	Y	4			16
							4	9							
02	2407	N	1968	-0-	-439	-0-	242	1	1723	3	Y	3			19
							3	9							
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	251	1	1154	3	Y	9			28
							10	9							
04	2220	N	906	-0-	-1314	-0-	175	1	701	3	Y	27			55
							30	9							
05	2108	N	6	-0-	-2102	-0-	6	1			Y	-0-			55

CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 097486 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5095 - 5101

12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			46
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			46
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			46
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			46
*04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			46
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46

HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 262408 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-			107
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	372	3	3	9	N	3			110
02	754	N	237	-0-	-517	-0-	237	3			N	-0-			110
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	561	3	2	9	N	2			112
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-			112
*05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	257	3	17	9	N	15			127

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	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-			8
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-			8
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-			8
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	402	3	2	9	N	2			10
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-			10
*05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-			10

PAXTON (PALUXY) //CONT.// 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. 084097
COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 073537 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 3119 - 3126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					44
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					44
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					44
03	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					44
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					44
*05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					44

DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073709 COMPL. DATE 09/07/1977 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 3187 - 3193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	1			N	-0-					-0-
*05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-					-0-

HOLSEY, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 073710 COMPL. DATE 08/29/1977 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3069 - 3079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1364	-0-	-248	-0-	1364	2			N	-0-					47
01	1426	N	1145	-0-	-281	-0-	1145	2			N	-0-					47
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					47
03	1364	N	1269	-0-	-95	-0-	1269	2			N	-0-					47
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					47
*05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					47

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 073711 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3096 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	697	-0-	-47	-0-	697	2			N	-0-					8
01	775	N	425	-0-	-350	-0-	425	2			N	-0-					8
02	464	N	413	-0-	-51	-0-	413	2			N	-0-					8
03	682	N	591	-0-	-91	-0-	591	2			N	-0-					8
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					8
*05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	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	806	N	750	-0-	-56	-0-	750	2			N	-0-					20
01	713	N	660	-0-	-53	-0-	660	2			N	-0-					20
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					20
03	744	N	679	-0-	-65	-0-	679	2			N	-0-					20
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					20
*05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					20

KYLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082868 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 3427 PERF. 3068 - 3073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					116
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					116
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					116
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					116
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	330	1	77	2	N	-0-					116
*05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1216	1	51	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	872	N	872	-0-	-0-	-0-	527	1	345	2	N	-0-					20
01	620	N	336	-0-	-284	-0-	211	1	125	2	N	-0-					20
02	957	N	-0-	-0-	-957	-0-					N	-0-					20
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					20
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PAXTON (PALUXY) //CONT.// 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
ROWE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 104961 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3121 - 3128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03	310	N	211	-0-	-99	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	300	N	223	-0-	-77	-0-	223	2			N	-0-					-0-
*05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-

MOTLEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193604 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3019 - 3032

12	93	N	18	-0-	-75	-0-	11	1	7	2	N	-0-					113
01	11	N	3	-0-	-8	-0-	2	1	1	2	N	-0-					113
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					113
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	1			N	-0-					113
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					113
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

PAXTON (PETTIT) 69855 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 2AT RRCID -> 182787 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6181 - 6196

12	310	N	309	-0-	-1	-0-	305	3	4	9	N	4					104
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	310	3	54	9	N	49					153
02	319	N	286	-0-	-33	-0-	285	3	1	9	N	1					154
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	290	3	44	9	N	40	146	1			48
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	302	3	17	9	N	15					63
*05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	337	3	11	9	N	10					73

PAXTON (TRAVIS PEAK) 69855 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
RIVERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252963 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6628 - 6838

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LATIMER WELL #: 1 RRCID -> 260215 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 8544 - 8608

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SOAPE, JOE EST. WELL #: 1 RRCID -> 193884 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 6622 - 6670

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PAXTON (UPPER GLEN ROSE) 69855 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
PARKER-CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 275987 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 5095 PERF. 3164 - 3770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					4
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	2	1	1	2	N	-0-					4
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					4
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					4
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					4
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					4

CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 269918 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					4
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					4
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					4
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					4
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

PEARSON (TRAVIS PEAK) 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
BURGESS WELL #: 1 RRCID -> 139756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9384 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	893	-0-	-936	-0-	883	2	10	9	N	9					136
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	861	2	10	9	N	9					145
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	989	2	8	9	N	7	137	1			15
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					15
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1505	2	11	9	N	10					25
*05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					25

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 222810 COMPL. DATE 04/00/2007 TOTAL DEPTH 10959 PERF. 10204 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					182
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					182
02	58	N	38	-0-	-20	-0-	38	2			N	-0-					182
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					182
04	90	N	32	-0-	-58	-0-	21	2	11	9	N	10					192
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					192

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
KEYSTONE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 195530 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8754 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					44
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

KEYSTONE GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 203807 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8704 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					73
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73

PEARSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
TINDALL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257012 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9114 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4290	X	3250	-0-	-1040	-0-	456	1	2794	2	Y	-0-					1
*10	4433	X	3028	-0-	-1405	-0-	439	1	2589	2	Y	-0-					1
*11	3630	X	2669	-0-	-961	-0-	391	1	2278	2	Y	-0-					1
*12	3751	X	2786	-0-	-965	-0-	420	1	2366	2	Y	-0-					1
*01	3348	X	2604	-0-	-744	-0-	371	1	2233	2	Y	-0-					1
*02	3132	X	2131	-0-	-1001	-0-	296	1	1835	2	Y	-0-					1
*03	3038	X	2293	-0-	-745	-0-	325	1	1968	2	Y	-0-					1
*04	2700	X	1997	-0-	-703	-0-	319	1	1678	2	Y	-0-					1
*05	2790	X	2155	-0-	-635	-0-	332	1	1823	2	Y	-0-					1

TUCKER PROPERTIES WELL #: 1 H RRCID -> 258192 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8934 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	960	N	861	-0-	-99	-0-	330	1	531	2	Y	-0-	183	1			114
*10	1023	N	924	-0-	-99	-0-	339	1	585	2	Y	-0-					114
*11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	322	1	555	2	Y	-0-					114
*12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	337	1	575	2	Y	-0-					114
*01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	328	1	643	2	Y	-0-					114
*02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	292	1	564	2	Y	-0-					114
*03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	314	1	558	2	Y	-0-					114
*04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	307	1	597	2	Y	-0-					114
*05	930	N	925	-0-	-5	-0-	317	1	608	2	Y	-0-					114

PEATOWN (COTTON VALLEY, LOWER) 70009 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JOHNSTON, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 245623 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11096 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 5 T RRCID -> 216604 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11235 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 241418 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12291 PERF.11961 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1080	X	488	-0-	-592	-0-	118	1	370	2	Y	-0-					-0-
*10	1116	X	523	-0-	-593	-0-	116	1	407	2	Y	-0-					-0-
*11	1080	X	750	-0-	-330	-0-	129	1	621	2	Y	-0-					-0-
*12	403	X	400	-0-	-3	-0-	103	1	297	2	Y	-0-					-0-
*01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	95	1	240	2	Y	-0-					-0-
*02	696	N	164	-0-	-532	-0-	71	1	93	2	Y	-0-					-0-
*03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	120	1	409	2	Y	-0-					-0-
*04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	245	1	938	2	Y	-0-					-0-
*05	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	448	1	2003	2	Y	-0-					-0-

PEATOWN, NORTH (COTTON VALLEY) 70011 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187255 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10390 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
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	1457	N	343	-0-	-1114	-0-	318	2	25	9	N	23	186	1			59
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	1160	N	2	-0-	-1158	-0-	2	2			N	-0-					59
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					59
*04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					59
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

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
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
STONE A WELL #: 1 RRCID -> 249712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7306 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
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	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					78
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					78
02	29	N	8	-0-	-21	-0-	8	2			N	-0-					78
03	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					78
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					78
*05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					78

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
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	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2695	2	53	9	N	48					113
01	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2604	2	46	9	N	42					155
02	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2355	2	33	9	N	30					185
03	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2672	2	33	9	N	30	162	1			53
04	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2655	2	41	9	N	37					90
*05	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2700	2	39	9	N	35					125

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 110933 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 8003 - 9012

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 089045 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9366 - 9607

12	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	2			N	-0-					51
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					51
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					51
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					51
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					51
*05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					51

TRAVIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 090859 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9322 - 9518

12	403	N	101	-0-	-302	-0-	101	2			N	-0-					103
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					103
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					103
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					103
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					103
*05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					103

TRAVIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 161808 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9244 - 9604

12	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-					142
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					142
02	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					142
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					142
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					142
05	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					142

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 229752 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9292 - 9630

12	186	N	117	-0-	-69	-0-	8	2	109	9	Y	99	172	1			31
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	17	2	24	9	Y	22					53
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	9	2	22	9	Y	20					73
03	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2			Y	-0-					73
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	28	2	12	9	Y	11					84
*05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	19	2	19	9	Y	17					101

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
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-

J-O'B OPERATING COMPANY 427302
STOCKTON, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 148351 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9062 - 9292

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2019 - P/A 04/29/19

WOMACK-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 150618 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9070

12	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BARRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098200 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8863 - 9108

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WINNINGHAM, GARLAND WELL #: 1A RRCID -> 129680 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8744 - 8994

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	654	N	654	-0-	-0-	-0-	640	2	14	9	N	13	6	1			44
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	781	2	7	9	N	6					50
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	527	2	28	9	N	25	5	1			70
03	651	N	512	-0-	-139	-0-	498	2	14	9	N	13					83
04	750	N	502	-0-	-248	-0-	502	2			N	-0-					83
05	589	N	552	-0-	-37	-0-	535	2	17	9	N	15					98

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
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	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	366	1	4412	3	N	12					179
							13	9									
01	4154	X	3864	-0-	-290	-0-	236	1	3609	3	N	17					196
							19	9									
02	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	282	1	3603	3	N	8					204
							9	9									
03	4216	X	3782	-0-	-434	-0-	291	1	3480	3	N	10					214
							11	9									
04	4080	X	2209	-0-	-1871	-0-	171	1	1995	3	N	39	174	1			79
							43	9									
05	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					79

ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 147255 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9062 - 9330

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 214407 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8969 - 9067

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 222673 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8936 - 9031

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

PEWITT RANCH (SMACKOVER) 71031 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TITUS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DAVIS HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088050 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9340 - 9360

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84	84	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2020 - P/A 03/05/20

PICKARD (RODESSA 8796) 71304 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 255041 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8690 - 9643

12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

PINE BLUFF (PAGE 6500) 71579 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRANGUS ENERGY LLC 088639
BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 269956 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6450 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	2182	-0-	-174	-0-	2152	2	30	9	N	27					154
01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1630	2	18	9	N	16	124	1	1	8	45
02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1713	2	28	9	N	25					70
03	2170	N	2007	-0-	-163	-0-	1983	2	24	9	N	22					92
04	1590	N	1465	-0-	-125	-0-	1445	2	20	9	N	18					110
*05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1754	2	19	9	N	17					127

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 270661 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6458 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2	N	-0-					-0-
01	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2	N	-0-					-0-
02	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2	N	-0-					-0-
03	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2	N	-0-					-0-
*04	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2	N	-0-					-0-
*05	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2	N	-0-					-0-

PINE FLAT (PETTET) 71586 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
REAVLEY WELL #: 2 RRCID -> 229022 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9950 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240003 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 9919 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PINE GROVE (CVL "B" LIME) 71589 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
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	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-

SABINE COUNTY WATER DISP, LLC 742126
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE GROVE (CVL "B" LIME) //CONT.// 71589 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
PINE GROVE SWD WELL #: 5V RRCID -> 261042 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4928 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINEHILL (TRAVIS PEAK -C-) 71590 669 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
OSBORNE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 189480 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7068 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
TODD WELL #: 1 RRCID -> 182379 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6903 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					120
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	7	2	8	9	N	7					127
02	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					127
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					127
04	15	N	12	-0-	-3	-0-	9	2	3	9	N	3					130
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	2	2	9	N	2					132

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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	28	2	1	9	N	1					101
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	16	2	1	9	N	1					102
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	18	2	2	9	N	2					104
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					104
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					104
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					104

PINNERGY, LTD. 665701
PINEHILL SWD WELL #: 2 RRCID -> 264721 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5927 - 6041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINEHILL, SE (PETTIT, LO) 71599 300 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
HURLEY WELL #: 1 RRCID -> 185891 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6452 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	#	260	-0-	-81	-0-	260	2			N	-0-					20
01	341	#	98	-0-	-243	-0-	98	2			N	-0-					20
02	87	#	84	-0-	-3	-0-	84	2			N	-0-					20
03	248	#	90	-0-	-158	-0-	90	2			N	-0-					20
04	240	#	86	-0-	-154	-0-	86	2			N	-0-					20
05	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					20

PINEHILL, SE (PETTIT, LO) //CONT.// 71599 300 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MAURITZEN WELL #: 1 RRCID -> 282435 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 6458 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PINEHILL, SE (PETTIT, UPPER) 71599 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
SMITH, A. WELL #: 1 RRCID -> 164088 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6816 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINEHILL, S.E. (TRAVIS PEAK A) 71599 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
CASSITY, J. WELL #: 1 RRCID -> 148806 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6894 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

PITTSBURG (SMACK OVER) 71765 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CAMP
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PITTSBURG GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 092525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13000 PERF.12215 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21225	X	21225	-0-	-0-	-0-	21225	2			N	-0-					-0-
01	20429	X	19423	-0-	-1006	-0-	19423	2			N	-0-					-0-
02	19111	X	14950	-0-	-4161	-0-	14950	2			N	-0-					-0-
03	20770	X	-0-	-0-	-20770	-0-					N	-0-					-0-
04	20100	X	-0-	-0-	-20100	-0-					N	-0-					-0-
05	20770	X	-0-	-0-	-20770	-0-					N	-0-					-0-

PITTSBURG GAS UNIT #1 WELL #: 1X RRCID -> 128012 COMPL. DATE 07/11/1988 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12250 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PONE (CAGLE) 72257 165 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
RHEATA RESOURCES, LLC 704807
TALIAFERRO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129280 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7892 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONE (GLOYD) 72257 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAIR OIL, LTD. 258410
GARY, WINNIE LEE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016490 COMPL. DATE 11/03/1958 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 6552 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1047	-0-	-813	-0-	713	1	333	2	N	1					149
							1	9									
01	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	713	1	1554	2	N	9					158
							10	9									
02	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	667	1	1637	2	N	8					166
							9	9									
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	713	1	898	2	N	5					171
							6	9									
*04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	690	1	1248	2	N	9					181
							10	9									
05	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					181

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
EATON, J. L., GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 040972 COMPL. DATE 12/12/1966 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6570 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					54
01	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	2			N	-0-					54
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					54
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					54
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					54
*05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					54

PONE (PETTIT, LO. -G-) 72257 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
/GRAMLING,LEONA/PONE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 016482 COMPL. DATE 06/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7428 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	465	1	2321	2	N	107	185	1			107
							118	9									
01	2635	N	2462	-0-	-173	-0-	420	1	2006	2	N	33					140
							36	9									
02	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	420	1	2121	2	N	53					193
							58	9									
03	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	465	1	2323	2	N	73	186	1			80
							80	9									
04	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	450	1	2322	2	N	138	180	1			38
							152	9									
*05	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	450	1	2248	2	N	94					132
							103	9									

PONE (TRAVIS PEAK) 72257 660 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
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	2046	#	1258	-0-	-788	-0-	84	1	1110	2	N	58	117	1			80
							64	9									
01	2046	#	1145	-0-	-901	-0-	77	1	1018	2	N	45					125
							50	9									
02	1189	N	1024	-0-	-165	-0-	66	1	907	2	N	46	136	1			35
							51	9									
03	1271	N	1100	-0-	-171	-0-	73	1	942	2	N	77					112
							85	9									
04	1110	N	928	-0-	-182	-0-	66	1	831	2	N	28					140
							31	9									
05	1240	N	911	-0-	-329	-0-	69	1	777	2	N	59					199
							65	9									

PRAIRIE LAKE (RODESSA UPPER) 72904 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
NEUMANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016502 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8874 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	53	2	22	9	N	20	20	1			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					1
02	29	N	1	-0-	-28	-0-	1	2			N	-0-					1
03	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					1
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					1
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1					2

CADY WELL #: 2 RRCID -> 094979 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9061 - 9067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	107	2	44	9	Y	40	40	1			-0-
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	2	1	9	Y	1					1
02	58	N	2	-0-	-56	-0-	2	2			Y	-0-					1
03	155	N	54	-0-	-101	-0-	54	2			Y	-0-					1
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					1
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	1					2

CADY WELL #: 3 RRCID -> 095331 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 8937 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	49	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1					1
02	29	N	1	-0-	-28	-0-	1	2			Y	-0-					1
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-					1
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					1
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	1					2

PURT,W. (RODESSA 10,200) 73492 750 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 130767 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10367 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B	DENY	-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

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 164386 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10419 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

QUITMAN (HILL) 73844 423 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
GOLDSMITH, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 119050 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8077 - 8087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	116	N	40	-0-	-76	-0-	10	1	30	9	Y	27					134
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	15	2	12	9	Y	11	12	1			133
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	10	1	11	9	Y	10	8	1			135
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	9	Y	7	12	1			130
*04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	8	1	7	9	Y	6	5	1			131
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					131

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

QUITMAN, NE. (HILL) 73847 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
HERRING, LEONARD WELL #: 2 RRCID -> 097487 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8206 - 8211

12	1364	N	1170	-0-	-194	-0-	1095	2	75	9	N	68					132
01	1519	N	567	-0-	-952	-0-	486	2	81	9	N	74	180	1	1	8	25
02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1360	2	120	9	N	109					134
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1462	2	98	9	N	89	186	1			37
*04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	853	2	92	9	N	84					124
05	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					124

QUITMAN, SOUTHEAST (GLOYD) 73850 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
KENNEDY-JOHNSON WELL #: 1R RRCID -> 193809 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8250 - 8319

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITMAN-CATHEY (RODESSA) 73865 900 ASSOCIATED 49B CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
CATHEY, H. S. WELL #: 2 RRCID -> 144849 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8021 - 8132

12	31	#	24	-0-	-7	-0-	15	1	9	9	N	8					634
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	4					638
02	29	#	-0-	-0-	-29	-0-					N	5					643
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	7					650
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	5					655
05	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					655

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

12	10881	#	6336	-0-	-4545	-0-	20	1	5748	2	N	516	738	1			30
							568	9									
01	10881	#	1607	-0-	-9274	-0-	9	1	1446	2	N	138					168
							152	9									
02	10063	#	6213	-0-	-3850	-0-	21	1	5539	2	N	594	384	1			378
							653	9									
03	8897	#	7132	-0-	-1765	-0-	23	1	6533	2	N	524	566	1			336
							576	9									
04	8610	#	3964	-0-	-4646	-0-	401	1	3147	2	N	378	372	1			342
							416	9									
05	6634	#	180	-0-	-6454	-0-	180	1			N	-0-					342

RAINTREE (COTTON VALLEY) 74265 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. 090870
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206604 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 15568 PERF.14696 - 15351

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 211923 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 15537 PERF.15337 - 15401

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
BRAZOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261471 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.10720 - 12122

12	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					27
01	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					27
02	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					27
03	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					27
04	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					27
*05	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					27

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595
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	6541	X	6324	-0-	-217	-0-	6324	2			N	-0-					28
01	6355	X	6216	-0-	-139	-0-	6216	2			N	-0-					28
02	5945	X	5789	-0-	-156	-0-	5789	2			N	-0-					28
03	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	2			N	-0-					28
04	6120	X	5931	-0-	-189	-0-	5931	2			N	-0-					28
05	6324	X	6066	-0-	-258	-0-	6066	2			N	-0-					28

BRG LONE STAR LTD. 090870
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087374 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 16428 PERF. 9082 - 9104

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090583 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 13746 PERF.10422 - 12104

12	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	116	N	101	-0-	-15	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 218691 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 15750 PERF.10642 - 11499

12	279	N	123	-0-	-156	-0-	123	2			Y	-0-					7
01	1054	N	541	-0-	-513	-0-	541	2			Y	-0-					7
02	1044	N	688	-0-	-356	-0-	688	2			Y	-0-					7
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					7
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					7
*05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					7

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 218719 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 15537 PERF.10989 - 13362

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
*05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-

CROSSMAN, STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 221617 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8141 - 13030

12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					15
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					15
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					15
03	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	1236	2			N	-0-					15
04	1230	N	1133	-0-	-97	-0-	1133	2			N	-0-					15
05	1240	N	1199	-0-	-41	-0-	1199	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	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					66
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					66
02	1218	N	762	-0-	-456	-0-	762	2			N	-0-					66
03	992	N	806	-0-	-186	-0-	806	2			N	-0-					66
04	840	N	799	-0-	-41	-0-	799	2			N	-0-					66
05	806	N	749	-0-	-57	-0-	749	2			N	-0-					66

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 221822 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 15568 PERF.10680 - 11020

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
*05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-

MIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222375 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 12989 PERF.10034 - 10047

12	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					8
01	3077	N	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					8
02	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					8
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					8
04	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					8
*05	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					8

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222376 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11464 - 12872

12	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
01	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
02	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
03	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
04	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2707	-0-	-486	-0-	2707	2			N	-0-					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 1 RRCID -> 225099 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11080 - 11882

12	2759	X	2729	-0-	-30	-0-	2729	2			Y	-0-					-0-
01	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			Y	-0-					-0-
02	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			Y	-0-					-0-
03	2790	X	2690	-0-	-100	-0-	2690	2			Y	-0-					-0-
04	2820	X	2483	-0-	-337	-0-	2483	2			Y	-0-					-0-
05	2914	X	1321	-0-	-1593	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 1 RRCID -> 226093 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.10623 - 12382

12	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			Y	-0-					10
01	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			Y	-0-					10
02	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			Y	-0-					10
03	3100	N	3719	-0-	619	619	3719	2			Y	-0-					10
04	3000	N	3639	-0-	639	1258	3639	2			Y	-0-					10
*05	3100	N	3695	-0-	595	1853	3695	2			Y	-0-					10

CROSSMAN, STANLEY "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226468 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12473 PERF.10466 - 10792

12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					11
01	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			Y	-0-					11
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					11
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					11
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					11
*05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	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	1240	N	1148	-0-	-92	-0-	1148	2			N	-0-					5
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					5
02	1160	N	1109	-0-	-51	-0-	1109	2			N	-0-					5
03	1178	N	826	-0-	-352	-0-	826	2			N	-0-					5
04	1440	N	739	-0-	-701	-0-	739	2			N	-0-					5
05	1178	N	723	-0-	-455	-0-	723	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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	174	N	172	-0-	-2	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229000 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 11954 PERF.10545 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			Y	-0-					12
01	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2			Y	-0-					12
02	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			Y	-0-					12
03	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2			Y	-0-					12
04	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			Y	-0-					12
*05	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	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	4402	X	4009	-0-	-393	-0-	4007	2	2	9	Y	2					91
01	4402	X	4010	-0-	-392	-0-	4006	2	4	9	Y	4					95
02	3915	X	3372	-0-	-543	-0-	3371	2	1	9	Y	1					96
03	4185	X	4049	-0-	-136	-0-	4049	2			Y	-0-					96
04	4050	X	3917	-0-	-133	-0-	3917	2			Y	-0-					96
05	3999	X	3386	-0-	-613	-0-	3386	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	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					3
01	279	N	163	-0-	-116	-0-	163	2			N	-0-					3
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					3
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					3
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					3
*05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					60
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					60
02	116	N	101	-0-	-15	-0-	101	2			N	-0-					60
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					60
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					60
*05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	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	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			Y	-0-					3
01	2263	N	1794	-0-	-469	-0-	1794	2			Y	-0-					3
02	1595	N	1500	-0-	-95	-0-	1500	2			Y	-0-					3
03	1860	N	1456	-0-	-404	-0-	1456	2			Y	-0-					3
04	1740	N	1282	-0-	-458	-0-	1282	2			Y	-0-					3
05	1612	N	1265	-0-	-347	-0-	1265	2			Y	-0-					3

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SESSIONS, BOB GU WELL #: 2 RRCID -> 231136 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11007 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
*05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232065 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8118 - 11780

12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
*05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-

SNEED, C.W. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 232802 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11067 - 12338

12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					5
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					5
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					5
03	806	N	763	-0-	-43	-0-	763	2			N	-0-					5
04	750	N	724	-0-	-26	-0-	724	2			N	-0-					5
05	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	2			N	-0-					5

WILSON GU WELL #: 3 RRCID -> 233409 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10437 - 11786

12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	100	2	2	9	Y	2					12
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					12
02	116	N	100	-0-	-16	-0-	100	2			Y	-0-					12
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					12
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					12
*05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					12

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234932 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11628 PERF. 9981 - 9983

12	4836	X	4505	-0-	-331	-0-	4415	2	90	9	Y	82	181	1			26
01	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6021	2	1	9	Y	1					27
02	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2			Y	-0-					27
03	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5896	2			Y	-0-					27
04	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	2			Y	-0-					27
05	4960	X	4849	-0-	-111	-0-	4849	2			Y	-0-					27

PLEASANT WELL #: 1 RRCID -> 235444 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11126 - 12154

12	1550	N	1356	-0-	-194	-0-	1356	2			N	-0-					8
01	1581	N	1063	-0-	-518	-0-	1063	2			N	-0-					8
02	1566	N	688	-0-	-878	-0-	688	2			N	-0-					8
03	1395	N	742	-0-	-653	-0-	742	2			N	-0-					8
04	1020	N	900	-0-	-120	-0-	900	2			N	-0-					8
*05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					8

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 3 RRCID -> 236052 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11021 - 12270

12	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
01	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
02	1856	N	1781	-0-	-75	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1714	-0-	-363	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1569	-0-	-351	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1628	-0-	-263	-0-	1628	2			N	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SESSIONS, BOB GU WELL #: 3 T RRCID -> 236129 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.10430 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		Y	-0-			-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		Y	-0-			-0-
02	116	N	101	-0-	-15	-0-	101	2		Y	-0-			-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2		Y	-0-			-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		Y	-0-			-0-
*05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-			-0-

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 3 RRCID -> 236599 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10830 - 12151

12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3		Y	-0-			-0-
01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3		Y	-0-			-0-
02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2		Y	-0-			-0-
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2		Y	-0-			-0-
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2		Y	-0-			-0-
*05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2		Y	-0-			-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236760 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9988 - 10918

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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	3751	X	2905	-0-	-846	-0-	2905	2		N	-0-			-0-
01	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2		N	-0-			-0-
02	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2		N	-0-			-0-
03	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2		N	-0-			-0-
04	3300	X	3183	-0-	-117	-0-	3183	2		N	-0-			-0-
05	3410	X	3311	-0-	-99	-0-	3311	2		N	-0-			-0-

CROSSMAN, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 236762 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 11829 PERF.10638 - 11709

12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2		N	-0-			-0-
01	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2		N	-0-			-0-
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2		N	-0-			-0-
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2		N	-0-			-0-
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2		N	-0-			-0-
*05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2		N	-0-			-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240477 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11823 PERF.10010 - 10096

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	2		Y	-0-			-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		Y	-0-			-0-
*05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		Y	-0-			-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 6 RRCID -> 240478 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10950 - 12454

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2		Y	-0-			-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		Y	-0-			-0-
*05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		Y	-0-			-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240479 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10112 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2951	2	4	9	N	4					30
01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1908	2	3	9	N	3					33
02	1276	N	1170	-0-	-106	-0-	1170	2			N	-0-					33
03	2387	N	1030	-0-	-1357	-0-	1030	2			N	-0-					33
04	1860	N	832	-0-	-1028	-0-	832	2			N	-0-					33
05	1240	N	806	-0-	-434	-0-	806	2			N	-0-					33

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240480 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF. 9976 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
02	116	N	101	-0-	-15	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
*05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 241363 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10274 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	X	1840	-0-	-237	-0-	1833	2	7	9	N	6					30
01	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2400	2	1	9	N	1					31
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					31
03	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2246	2	157	9	N	143	169	1			5
04	2280	N	1535	-0-	-745	-0-	1470	2	65	9	N	59					64
*05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					64

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 242114 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11092 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					3
01	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					3
02	2871	X	2712	-0-	-159	-0-	2712	2			N	-0-					3
03	3131	X	2944	-0-	-187	-0-	2944	2			N	-0-					3
04	3000	X	2770	-0-	-230	-0-	2770	2			N	-0-					3
05	3100	X	2821	-0-	-279	-0-	2821	2			N	-0-					3

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 4 RRCID -> 242122 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.10716 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					3
01	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			Y	-0-					3
02	2900	N	3528	-0-	628	628	3528	2			Y	-0-					3
03	3100	N	3900	-0-	800	1428	3900	2			Y	-0-					3
04	3000	N	3134	-0-	134	1562	3134	2			Y	-0-					3
*05	4472	X	2910	-0-	-1562	-0-	2910	2			Y	-0-					3

CONNIE THOMPSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242989 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2033	-0-	-726	-0-	2033	2			N	-0-					20
01	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					20
02	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					20
03	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					20
04	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					20
05	3379	X	3255	-0-	-124	-0-	3255	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	2480	X	1251	-0-	-1229	-0-	1251	2			Y	-0-					10
01	2480	X	1766	-0-	-714	-0-	1766	2			Y	-0-					10
02	2175	X	1177	-0-	-998	-0-	1177	2			Y	-0-					10
03	1829	X	620	-0-	-1209	-0-	620	2			Y	-0-					10
04	1710	N	107	-0-	-1603	-0-	107	2			Y	-0-					10
05	1271	N	100	-0-	-1171	-0-	100	2			Y	-0-					10

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-					-0-
01	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			Y	-0-					-0-
02	2900	N	3149	-0-	249	249	3149	2			Y	-0-					-0-
03	2672	N	2423	-0-	-249	-0-	2423	2			Y	-0-					-0-
04	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-
*05	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	1921	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	3441	X	2823	-0-	-618	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2904	-0-	-258	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
02	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	1846	-0-	-1037	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	107	-0-	-2713	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*05	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	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	5549	X	4930	-0-	-619	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	4608	-0-	-941	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
02	5017	X	3755	-0-	-1262	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	3391	-0-	-1972	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	3492	-0-	-1698	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	3734	-0-	-1195	-0-	3734	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	3100	X	2696	-0-	-404	-0-	2696	2			N	-0-					15
01	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					15
02	2639	X	2416	-0-	-223	-0-	2416	2			N	-0-					15
03	2821	X	2466	-0-	-355	-0-	2466	2			N	-0-					15
04	2730	X	2277	-0-	-453	-0-	2277	2			N	-0-					15
05	2790	X	2348	-0-	-442	-0-	2348	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	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
01	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
02	406	X	305	-0-	-101	-0-	305	2			N	-0-					-0-
03	434	X	100	-0-	-334	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
*05	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-					-0-

KURTH WELL #: 2 RRCID -> 246784 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10620 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	2024	-0-	-580	-0-	2024	2			Y	-0-					12
01	2604	X	1565	-0-	-1039	-0-	1565	2			Y	-0-					12
02	2175	X	1176	-0-	-999	-0-	1176	2			Y	-0-					12
03	2077	X	100	-0-	-1977	-0-	100	2			Y	-0-					12
04	1500	N	107	-0-	-1393	-0-	107	2			Y	-0-					12
05	1271	N	100	-0-	-1171	-0-	100	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-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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	1953	N	1897	-0-	-56	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1850	-0-	-72	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
02	1827	N	551	-0-	-1276	-0-	551	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	100	-0-	-1853	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	107	-0-	-1693	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	589	N	100	-0-	-489	-0-	100	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	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			Y	-0-					12
01	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			Y	-0-					12
02	3393	X	130	-0-	-3263	-0-	130	2			Y	-0-					12
03	4030	X	100	-0-	-3930	-0-	100	2			Y	-0-					12
04	3900	X	107	-0-	-3793	-0-	107	2			Y	-0-					12
05	4030	X	2716	-0-	-1314	-0-	2716	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	4619	X	3948	-0-	-671	-0-	3945	2	3	9	N	3					43
01	4619	X	1573	-0-	-3046	-0-	1573	2			N	-0-					43
02	3596	X	1983	-0-	-1613	-0-	1983	2			N	-0-					43
03	4030	X	128	-0-	-3902	-0-	128	2			N	-0-					43
04	3810	X	652	-0-	-3158	-0-	652	2			N	-0-					43
05	3937	X	100	-0-	-3837	-0-	100	2			N	-0-					43

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	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
*05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	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	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			Y	-0-					7
01	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			Y	-0-					7
02	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2			Y	-0-					7
03	4774	X	4561	-0-	-213	-0-	4561	2			Y	-0-					7
04	4500	X	3823	-0-	-677	-0-	3823	2			Y	-0-					7
05	4898	X	4088	-0-	-810	-0-	4088	2			Y	-0-					7

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 247364 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10019 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	3091	-0-	-257	-0-	3091	2			Y	-0-					13
01	3348	X	3266	-0-	-82	-0-	3266	2			Y	-0-					13
02	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			Y	-0-					13
03	3162	X	3110	-0-	-52	-0-	3110	2			Y	-0-					13
04	3150	X	2753	-0-	-397	-0-	2753	2			Y	-0-					13
05	3255	X	2638	-0-	-617	-0-	2638	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	2511	N	2099	-0-	-412	-0-	2099	2			Y	-0-					12
01	2604	N	2275	-0-	-329	-0-	2275	2			Y	-0-					12
02	2204	N	101	-0-	-2103	-0-	101	2			Y	-0-					12
03	2139	N	100	-0-	-2039	-0-	100	2			Y	-0-					12
04	2190	N	107	-0-	-2083	-0-	107	2			Y	-0-					12
*05	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			Y	-0-					12

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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	2635	X	2571	-0-	-64	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
01	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
02	2349	N	2122	-0-	-227	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	1759	-0-	-876	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	1004	-0-	-1696	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	1717	-0-	-546	-0-	1717	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	2759	X	2262	-0-	-497	-0-	2262	2			N	-0-					3
01	3596	X	2191	-0-	-1405	-0-	2191	2			N	-0-					3
02	3364	X	1027	-0-	-2337	-0-	1027	2			N	-0-					3
03	3596	X	100	-0-	-3496	-0-	100	2			N	-0-					3
04	2190	X	529	-0-	-1661	-0-	529	2			N	-0-					3
05	2263	X	1051	-0-	-1212	-0-	1051	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	1581	X	1376	-0-	-205	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
01	3348	X	1501	-0-	-1847	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
02	3132	X	1575	-0-	-1557	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
03	3348	X	1418	-0-	-1930	-0-	1418	2			Y	-0-					-0-
04	1920	X	1409	-0-	-511	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
05	1674	X	1241	-0-	-433	-0-	1241	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	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
02	116	N	101	-0-	-15	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
*05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	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	3348	X	3183	-0-	-165	-0-	3183	2			Y	-0-					-0-
01	3348	X	3078	-0-	-270	-0-	3078	2			Y	-0-					-0-
02	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			Y	-0-					-0-
03	3255	X	2904	-0-	-351	-0-	2904	2			Y	-0-					-0-
04	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			Y	-0-					-0-
05	3658	X	3195	-0-	-463	-0-	3195	2			Y	-0-					-0-

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	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
01	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
02	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
03	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
*05	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	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	1984	N	600	-0-	-1384	-0-	600	2			Y	-0-					3
01	1798	N	420	-0-	-1378	-0-	420	2			Y	-0-					3
02	1334	N	129	-0-	-1205	-0-	129	2			Y	-0-					3
03	620	N	100	-0-	-520	-0-	100	2			Y	-0-					3
04	420	N	249	-0-	-171	-0-	249	2			Y	-0-					3
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	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 #: 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	10695	X	10218	-0-	-477	-0-	10218	2			Y	-0-					75
01	10695	X	10211	-0-	-484	-0-	10211	2			Y	-0-					75
02	9512	X	9151	-0-	-361	-0-	9151	2			Y	-0-					75
03	10447	X	9290	-0-	-1157	-0-	9290	2			Y	-0-					75
04	9900	X	8913	-0-	-987	-0-	8913	2			Y	-0-					75
05	10230	X	9387	-0-	-843	-0-	9387	2			Y	-0-					75

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 280654 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 11714 PERF.10734 - 11625

12	9424	X	5991	-0-	-3433	-0-	5991	2			Y	-0-					12
01	8339	X	7027	-0-	-1312	-0-	7027	2			Y	-0-					12
02	7801	X	6221	-0-	-1580	-0-	6221	2			Y	-0-					12
03	8339	X	6591	-0-	-1748	-0-	6591	2			Y	-0-					12
04	8070	X	6346	-0-	-1724	-0-	6346	2			Y	-0-					12
05	7037	X	6285	-0-	-752	-0-	6285	2			Y	-0-					12

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 280805 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 11574 PERF.10480 - 11482

12	4433	X	4179	-0-	-254	-0-	4179	2			Y	-0-					12
01	4433	X	4245	-0-	-188	-0-	4245	2			Y	-0-					12
02	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			Y	-0-					12
03	4278	X	4122	-0-	-156	-0-	4122	2			Y	-0-					12
04	4110	X	3771	-0-	-339	-0-	3771	2			Y	-0-					12
05	4247	X	4078	-0-	-169	-0-	4078	2			Y	-0-					12

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

12	403	N	145	-0-	-258	-0-	145	2			N	-0-					-0-
01	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	2			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
*05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 255214 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 19449 PERF.12060 - 14592

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAWLINS (900 WILCOX) 74886 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ANDERSON
LA ROCA ENERGY, LP 486932
MAY WELL #: 7 RRCID -> 280954 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 1115 PERF. 934 - 936

12	93	N	80	-0-	-13	B	-0-	80	1		N	-0-					-0-
01	93	N	80	-0-	-13	B	-0-	80	1		N	-0-					-0-
02	87	N	80	-0-	-7	B	-0-	80	1		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	80	-0-	-13	B	-0-	80	1		N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	B	-0-	80	1		N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	B	-0-	80	1		N	-0-					-0-

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092407 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10594 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098607 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10685 - 10704

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2019 - P/A 03/06/19

BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226571 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10803 - 10887

12	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	320	1	1589	2	N	7					80
							8	9									
01	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	342	1	2632	2	N	10					90
							11	9									
02	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	295	1	2421	2	N	6					96
							7	9									
03	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	342	1	1750	2	N	-0-					96
04	2280	N	38	-0-	-2242	-0-	2	1	4	2	N	29	82	1			43
							32	9									
05	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					43

CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
CAMERON MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 219719 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11753 PERF.10658 - 11540

12	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1375	2	4	9	N	4					74
01	1333	X	845	-0-	-488	-0-	839	2	6	9	N	5					79
02	1131	N	871	-0-	-260	-0-	868	2	3	9	N	3					82
03	1364	N	556	-0-	-808	-0-	550	2	6	9	N	5					87
04	810	N	365	-0-	-445	-0-	365	2			N	-0-					87
05	930	N	485	-0-	-445	-0-	485	2			N	-0-					87

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
DAVIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 237500 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10710 - 19722

12	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	240	1	7149	2	N	-0-					87
01	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	248	1	7102	2	N	40					127
							44	9									
02	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	224	1	6624	2	N	-0-					127
03	7037	X	6504	-0-	-533	-0-	246	1	6204	2	N	49	176	1			-0-
							54	9									
04	6810	X	6526	-0-	-284	-0-	232	1	6291	2	N	3					3
							3	9									
*05	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	248	1	6984	2	N	27					30
							30	9									

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 225327 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9711 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	422	1	5867	2	Y	61					75
							67	9									
01	6355	X	5999	-0-	-356	-0-	393	1	5571	2	Y	32					107
							35	9									
02	6177	X	5109	-0-	-1068	-0-	335	1	4763	2	Y	10					117
							11	9									
03	6355	X	6235	-0-	-120	-0-	417	1	5806	2	Y	11	2	8			126
							12	9									
04	6150	X	5465	-0-	-685	-0-	394	1	5036	2	Y	32					158
							35	9									
05	6355	X	4260	-0-	-2095	-0-	285	1	3971	2	Y	4					162
							4	9									

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 231663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	1803	-0-	-336	-0-	1803	2			Y	-0-					15
01	2139	N	1670	-0-	-469	-0-	95	1	1575	2	Y	-0-					15
02	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	10	1	1828	2	Y	-0-					15
03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2217	2	2	9	Y	2	2	8			15
04	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	76	1	2049	2	Y	25					40
							28	9									
*05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	203	1	2091	2	Y	-0-					40

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11181 PERF.10710 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					9
01	186	N	80	-0-	-106	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					9
02	203	N	146	-0-	-57	-0-	146	2			Y	-0-					9
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					9
04	90	N	57	-0-	-33	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					9
05	155	N	101	-0-	-54	-0-	6	1	95	2	Y	-0-					9

PANTHER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11670 PERF.10349 - 11497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	456	1	5425	2	N	51					65
							56	9									
01	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	417	1	5502	2	N	-0-					65
02	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	434	1	5142	2	N	-0-					65
03	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	494	1	5337	2	N	5	5	8			65
							6	9									
04	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	472	1	5141	2	N	34					99
							37	9									
*05	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	481	1	5197	2	N	-0-					99

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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					18
01	62	N	-0-	-0-	-62	-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

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250884 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 10986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	3272	-0-	-45	-0-	219	1	3050	2	N	3					82
							3	9									
01	3317	X	2995	-0-	-322	-0-	193	1	2798	2	N	4					86
							4	9									
02	3103	X	2635	-0-	-468	-0-	169	1	2465	2	N	1					87
							1	9									
03	3286	X	3253	-0-	-33	-0-	218	1	3015	2	N	18	5	8			100
							20	9									
04	3180	X	2330	-0-	-850	-0-	167	1	2160	2	N	3	88	1			15
							3	9									
05	3286	X	2633	-0-	-653	-0-	158	1	2466	2	N	8					23
							9	9									

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 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	6696	X	6117	-0-	-579	-0-	407	1	5667	2	Y	39					98
							43	9									
01	6696	X	6131	-0-	-565	-0-	398	1	5682	2	Y	46	45	1			99
							51	9									
02	6148	X	5528	-0-	-620	-0-	362	1	5123	2	Y	39					138
							43	9									
03	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	436	1	6032	2	Y	24	142	1	4	8	16
							26	9									
04	6240	X	6001	-0-	-239	-0-	437	1	5544	2	Y	18					34
							20	9									
05	6138	X	3742	-0-	-2396	-0-	255	1	3472	2	Y	14					48
							15	9									

JAGUAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 253356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 11364

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255095 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 11194

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	73	1	1038	2	N	-0-					22
01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	76	1	1087	2	N	-0-					22
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	71	1	1069	2	N	-0-					22
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	85	1	1185	2	N	4	4	8			22
							4	9									
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	90	1	1173	2	N	1					23
							1	9									
05	1178	N	1058	-0-	-120	-0-	62	1	996	2	N	-0-					23

LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256117 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 11259

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17980	X	16575	-0-	-1405	-0-	1108	1	15408	2	N	54					72
							59	9									
01	17887	X	16337	-0-	-1550	-0-	1062	1	15274	2	N	1	1	8			72
							1	9									
02	16733	X	14663	-0-	-2070	-0-	932	1	13731	2	N	-0-					72
03	16585	X	16169	-0-	-416	-0-	1087	1	15074	2	N	7	7	8			72
							8	9									
04	16050	X	14982	-0-	-1068	-0-	1090	1	13838	2	N	49	94	1			27
							54	9									
05	16585	X	11575	-0-	-5010	-0-	710	1	10865	2	N	-0-					27

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259617 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7874	X	7605	-0-	-269	-0-	510	1	7091	2	N	4					55
							4	9									
01	7874	X	7740	-0-	-134	-0-	502	1	7238	2	N	-0-	42	1			13
02	7366	X	6997	-0-	-369	-0-	435	1	6542	2	N	18					31
							20	9									
03	7874	X	7606	-0-	-268	-0-	511	1	7087	2	N	7					38
							8	9									
04	7500	X	7180	-0-	-320	-0-	522	1	6640	2	N	16					54
							18	9									
05	7750	X	5740	-0-	-2010	-0-	352	1	5387	2	N	1					55
							1	9									

RED LAND, NE (PETTIT) 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CAMERON WELL #: 3 RRCID -> 124783 COMPL. DATE 05/11/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9952 - 9960

12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					147
01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					147
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					147
03	1240	N	928	-0-	-312	-0-	928	2			N	-0-					147
04	1140	N	1021	-0-	-119	-0-	1021	2			N	-0-					147
*05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					147

CAMERON 'B' WELL #: 2 RRCID -> 281211 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9942 - 9966

12	1829	N	1580	-0-	-249	-0-	1578	2	2	9	N	2					30
01	1519	N	1188	-0-	-331	-0-	1188	2			N	-0-					30
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					30
03	1581	N	946	-0-	-635	-0-	946	2			N	-0-					30
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					30
05	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	1115	2			N	-0-					30

FROST WELL #: 1 RRCID -> 282654 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 12348 PERF. 9896 - 9934

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BROWN "C" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 226573 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10056 - 10128

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 "C" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228835 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9810 - 10171

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
C. W. RESOURCES, INC. 121085
CAMERON "B" WELL #: 1RX RRCID -> 257351 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10929 - 13719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237264 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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	9703	X	8987	-0-	-716	-0-	599	1	8368	2	Y	18					69
							20	9									
01	9610	X	9071	-0-	-539	-0-	591	1	8473	2	Y	6	38	1			37
							7	9									
02	8294	X	6888	-0-	-1406	-0-	467	1	6417	2	Y	4					41
							4	9									
03	8866	X	8644	-0-	-222	-0-	577	1	8044	2	Y	21	42	1	4	8	16
							23	9									
04	8580	X	8155	-0-	-425	-0-	593	1	7537	2	Y	23					39
							25	9									
05	8866	X	4606	-0-	-4260	-0-	316	1	4277	2	Y	12					51
							13	9									

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-

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
JAGUAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 253358 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255096 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256226 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259616 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REDLAND, NE. (JAMES LIME) 75329 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230392 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9529 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	18	-0-	-137	-0-	3	1	15	2	N	-0-					80
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					80
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					80
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	2	N	-0-					80
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	53	1	134	2	N	43	104	1			19
							47	9									
*05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	61	1	136	2	N	-0-					19

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK) 75329 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
FROST WELL #: 1 RRCID -> 229088 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11044 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 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	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	8563	2	26	9	N	24					119
01	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	8361	2	23	9	N	21					140
02	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7513	2	24	9	N	22					162
03	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8196	2	31	9	N	28					190
04	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	7686	2	15	9	N	14	170	1			34
*05	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	8505	2	18	9	N	16					50

HIGHTOWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249529 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10410 - 11582

12	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					110
01	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					110
02	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					110
03	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					110
04	3090	X	2224	-0-	-866	-0-	2224	2			N	-0-					110
*05	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					110

PALMER PETROLEUM INC. 636222
ANGELINA LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 223775 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10631 - 11378

12	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	62 14	1 9	3027	2	N	13	1	8			139
01	3100	X	1813	-0-	-1287	-0-	36 9	1 9	1768	2	N	8					147
02	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	54 20	1 9	2971	2	N	18					165
03	3100	X	2459	-0-	-641	-0-	62 26	1 9	2371	2	N	24					189
04	3000	X	1427	-0-	-1573	-0-	52 15	1 9	1360	2	N	14	6	8			197
05	3100	X	2420	-0-	-680	-0-	62	1	2358	2	N	-0-	162	1			35

RED SPRINGS (RODESSA LOWER) 75377 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SMITH
BIG GAS OIL LLC 069432
RED SPRINGS GAS UNIT #6 WELL #: 1 RRCID -> 016540 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1539	S	1539	-0-	-0-	B	-0-	1372	2	167	9	N	152				154
01	1420	S	1420	-0-	-0-	B	-0-	1253	2	167	9	N	152				306
02	1250	S	1250	-0-	-0-	B	-0-	1187	2	63	9	N	57	172	1		191
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	258	S	258	-0-	-0-	B	-0-	212	2	46	9	N	42				233
04	0	S	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				233
05	0	S	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				233

RED SPRINGS GAS UNIT #8 WELL #: 1 RRCID -> 016542 COMPL. DATE 05/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9345 - 9385

12	12	S	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2			N	-0-				-0-
01	12	S	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2			N	-0-				-0-
02	12	S	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	12	S	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2			N	-0-				-0-
04	0	S	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	S	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

REDWINE (TRAVIS PEAK "A") 75495 701 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
HALE, ORA T. WELL #: 1 RRCID -> 089734 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7781 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					34
01	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					34
02	58	N	28	-0-	-30	-0-	28	2			N	-0-					34
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					34
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-					34
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					34

REKLAW (PETTIT) 75839 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
SESSION, D. J. WELL #: 1D RRCID -> 050062 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8460 - 8520

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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 GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 216123 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8620 - 8643

12	DLQ G-10		19	-0-	19	49	19	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		20	-0-	20	69	20	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		8	-0-	8	77	8	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		8	-0-	8	85	8	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	85					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 257446 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8752 - 8774

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-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 264153 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8422 - 8430

*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 284776 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8711 - 8756

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

REKLAW (PETTIT, SOUTHWEST) 75839 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249924 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9303 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REKLAW (RODESSA) 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
GUIDRY, FAUSTINE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 249947 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 8261 - 8287

12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 7 RRCID -> 253787 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7824 - 7828

12	DLQ	G-10	68	-0-	68	90	68	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	99	-0-	99	189	99	2			Y	-0-					-0-
02	256	X	67	-0-	-189	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 264113 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7797 - 7804

12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 264148 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7785 - 7955

12	DLQ	G-10	28	-0-	28	54	28	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	31	-0-	31	85	31	2			Y	-0-					-0-
02	96	X	11	-0-	-85	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 286157 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 7948 - 7956

*06	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	71					N	-0-					-0-
*07	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	71					N	-0-					-0-
*08	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	71					N	-0-					-0-
09	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	71					N	-0-					-0-
10	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	71					N	-0-					-0-
*11	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	71					N	-0-					-0-
*12	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	71					N	-0-					-0-
*01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	71					N	-0-					-0-
*02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	71					N	-0-					-0-
*03	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	71					N	-0-					-0-
*04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	71					N	-0-					-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	71					N	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
MIDDLETON, V GU1 WELL #: 9 RRCID -> 225217 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8933 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 229168 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9983 - 10374

12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					61
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					61
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					61
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					61
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					61
*05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					61

GOODSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229238 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9243 - 9823

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					104
02	29	N	27	-0-	-2	-0-	27	2			N	-0-					104
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					104
04	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	2			N	-0-					104
*05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					104

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-

RESS PRODUCTION CO. 703465
GUENZEL, HENRY O. WELL #: 1 RRCID -> 109200 COMPL. DATE 01/19/1975 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9110 - 9291

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2020 - P/A 04/02/20

SM OPERATING COMPANY LLC 788993
PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 238594 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 11426 PERF.10275 - 11328

12	3906	X	3355	-0-	-551	-0-	460	1	2895	3	N	-0-					28
01	4650	X	1987	-0-	-2663	-0-	1347	1	640	3	N	-0-					28
02	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	3690	1	1709	3	N	-0-					28
03	4650	X	3552	-0-	-1098	-0-	2770	1	782	3	N	-0-					28
04	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT					28
05	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					28

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
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	DLQ G-10		21	-0-	21	64	19	2	2	9	Y	2					29
01	DLQ G-10		20	-0-	20	84	20	2			Y	-0-					29
02	100	X	16	-0-	-84	-0-	16	2			Y	-0-					29
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 102017 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9188 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		18	-0-	18	46	18	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		20	-0-	20	66	20	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		16	-0-	16	82	16	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		11	-0-	11	93	11	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	93					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT					-0-

SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 110929 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9254 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	109	2	2	9	N	2					47
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					47
02	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					47
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			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

SOUTH FALCON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 111894 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9442 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		196	-0-	196	244	195	2	1	9	Y	1					129
01	DLQ G-10		284	-0-	284	528	284	2			Y	-0-					129
02	805	X	277	-0-	-528	-0-	277	2			Y	-0-					129
03	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					129
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					129
05	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					129

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 2 RRCID -> 169601 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 14151 PERF. 9190 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		18	-0-	18	51	18	2			Y	-0-					2
01	DLQ G-10		22	-0-	22	73	22	2			Y	-0-					2
02	93	X	20	-0-	-73	-0-	20	2			Y	-0-					2
03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					2
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
05	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					2

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
REKLAW GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 175196 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8814 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		44	-0-		44	74	44	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		46	-0-		46	120	46	2			Y	-0-					-0-
02	161	X	41	-0-		-120	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
03	5	X	5	-0-		-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-		-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	NO RPT	-0-		-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	DLQ G-10		29	-0-		29	69	28	2	1	9	Y	1					19
01	DLQ G-10		31	-0-		31	100	31	2			Y	-0-					19
02	126	X	26	-0-		-100	-0-	26	2			Y	-0-					19
03	10	N	10	-0-		-0-	-0-	10	2			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

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	DLQ G-10		56	-0-		56	80	56	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		90	-0-		90	170	90	2			Y	-0-					-0-
02	14B DENY		6	-0-		6	176	6	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		4	-0-		4	180	4	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	180					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	180					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON,V GU1 WELL #: 2 RRCID -> 180224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9008 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		18	-0-		18	46	18	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		20	-0-		20	66	20	2			Y	-0-					-0-
02	85	X	19	-0-		-66	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-		-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	DLQ G-10		18	-0-		18	49	18	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		30	-0-		30	79	30	2			Y	-0-					-0-
02	101	X	22	-0-		-79	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
03	10	X	10	-0-		-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-		-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	NO RPT	-0-		-31	-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	DLQ G-10		22	-0-		22	57	22	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		26	-0-		26	83	26	2			Y	-0-					-0-
02	101	X	18	-0-		-83	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 183212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8960 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		202	-0-		202	230	201	2	1	9	Y	1					37
01	DLQ G-10		299	-0-		299	529	299	2			Y	-0-					37
02	630	X	101	-0-		-529	-0-	101	2			Y	-0-					37
03	15	X	15	-0-		-0-	-0-	15	2			Y	-0-					37
04	210	X	-0-	-0-		-210	-0-					Y	-0-					37
05	217	X	NO RPT	-0-		-217	-0-					Y	NO RPT					37

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
MARY KATE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 183932 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9012 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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		17	-0-	17	34	17	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		19	-0-	19	53	19	2			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	11	-0-	11	64	11	2			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	5	-0-	5	69	5	2			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	69					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	69					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	DLQ G-10		10	-0-	10	30	10	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		13	-0-	13	43	13	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		8	-0-	8	51	8	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		10	-0-	10	61	10	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	61					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON,V GU1 WELL #: 4 RRCID -> 185639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9083 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		189	-0-	189	234	188	2	1	9	Y	1					10
01	DLQ G-10		201	-0-	201	435	201	2			Y	-0-					10
02	524	X	89	-0-	-435	-0-	89	2			Y	-0-					10
03	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					10
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					10
05	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					10

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	DLQ G-10		10	-0-	10	21	10	2			Y	-0-					1
01	DLQ G-10		11	-0-	11	32	11	2			Y	-0-					1
02	42	X	10	-0-	-32	-0-	10	2			Y	-0-					1
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			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

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	DLQ G-10		19	-0-	19	54	19	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		22	-0-	22	76	22	2			Y	-0-					-0-
02	86	X	10	-0-	-76	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 186330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9145 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
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	DLQ G-10		14	-0-		14	28	14	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		16	-0-		16	44	16	2			Y	-0-					-0-
02	55	X	11	-0-		-44	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-		-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 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	DLQ G-10		290	-0-		290	312	290	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		293	-0-		293	605	293	2			Y	-0-					-0-
02	706	X	101	-0-		-605	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	DLQ G-10		33	-0-		33	61	33	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		37	-0-		37	98	37	2			Y	-0-					-0-
02	125	X	27	-0-		-98	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-		-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW 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	DLQ G-10		65	-0-		65	95	65	2			Y	-0-					1
01	DLQ G-10		90	-0-		90	185	90	2			Y	-0-					1
02	273	X	88	-0-		-185	-0-	88	2			Y	-0-					1
03	13	N	13	-0-		-0-	-0-	13	2			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

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	DLQ G-10		20	-0-		20	49	20	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		22	-0-		22	71	22	2			Y	-0-					-0-
02	91	X	20	-0-		-71	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-		-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	DLQ G-10		21	-0-		21	52	21	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		26	-0-		26	78	26	2			Y	-0-					-0-
02	100	X	22	-0-		-78	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-		-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	DLQ G-10		16	-0-		16	48	16	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		17	-0-		17	65	17	2			Y	-0-					-0-
02	79	X	14	-0-		-65	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-		-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
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	DLQ G-10		211	-0-	211	245	211	2			Y	-0-					1
01	DLQ G-10		218	-0-	218	463	218	2			Y	-0-					1
02	552	X	89	-0-	-463	-0-	89	2			Y	-0-					1
03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					1
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					1
05	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					1

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	DLQ G-10		26	-0-	26	59	26	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		27	-0-	27	86	27	2			Y	-0-					-0-
02	108	X	22	-0-	-86	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASSINGILL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191400 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7920 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 6 RRCID -> 191671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		10	-0-	10	33	10	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		11	-0-	11	44	11	2			Y	-0-					-0-
02	54	X	10	-0-	-44	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 191743 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8968 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-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-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 191945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF. 8896 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		110	-0-	110	140	110	2			Y	-0-					2
01	DLQ G-10		208	-0-	208	348	208	2			Y	-0-					2
02	436	X	88	-0-	-348	-0-	88	2			Y	-0-					2
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	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

REKLAW GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 192435 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8924 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		17	-0-	17	56	15	2	2	9	Y	2					71
01	DLQ G-10		16	-0-	16	72	16	2			Y	-0-					71
02	89	X	17	-0-	-72	-0-	17	2			Y	-0-					71
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					71
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					71

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
REKLAW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 192559 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8908 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		69	-0-	69	93	69	2			Y	-0-					1
01	DLQ G-10		116	-0-	116	209	116	2			Y	-0-					1
02	257	X	48	-0-	-209	-0-	48	2			Y	-0-					1
03	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					1
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1
05	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					1

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	DLQ G-10		10	-0-	10	39	10	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		12	-0-	12	51	12	2			Y	-0-					-0-
02	61	X	10	-0-	-51	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	DLQ G-10		49	-0-	49	77	48	2	1	9	Y	1					5
01	DLQ G-10		55	-0-	55	132	55	2			Y	-0-					5
02	DLQ G-10		45	-0-	45	177	45	2			Y	-0-					5
03	DLQ G-10		13	-0-	13	190	13	2			Y	-0-					5
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	190					Y	-0-					5
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	190					Y	NO RPT					5

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	T. A.		11	-0-	11	70	11	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		10	-0-	10	80	10	2			Y	-0-					-0-
02	90	X	10	-0-	-80	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	DLQ G-10		24	-0-	24	49	22	2	2	9	Y	2					26
01	DLQ G-10		18	-0-	18	67	18	2			Y	-0-					26
02	84	X	17	-0-	-67	-0-	17	2			Y	-0-					26
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

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	DLQ G-10		15	-0-	15	41	15	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		15	-0-	15	56	15	2			Y	-0-					-0-
02	67	X	11	-0-	-56	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
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	DLQ G-10		11	-0-		11	34	11	2			Y	-0-					1
01	DLQ G-10		10	-0-		10	44	10	2			Y	-0-					1
02	54	X	10	-0-		-44	-0-	10	2			Y	-0-					1
03	10	N	10	-0-		-0-	-0-	10	2			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

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	DLQ G-10		17	-0-		17	43	17	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		26	-0-		26	69	26	2			Y	-0-					-0-
02	90	X	21	-0-		-69	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-		-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195684 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8964 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		12	-0-		12	39	12	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		18	-0-		18	57	18	2			Y	-0-					-0-
02	91	X	34	-0-		-57	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-		-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 195905 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8904 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		148	-0-		148	175	148	2			Y	-0-					1
01	DLQ G-10		255	-0-		255	430	255	2			Y	-0-					1
02	511	X	81	-0-		-430	-0-	81	2			Y	-0-					1
03	15	X	15	-0-		-0-	-0-	15	2			Y	-0-					1
04	150	X	-0-	-0-		-150	-0-					Y	-0-					1
05	155	X	NO RPT	-0-		-155	-0-					Y	NO RPT					1

REKLAW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 196051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8836 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		40	-0-		40	87	40	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		45	-0-		45	132	45	2			Y	-0-					-0-
02	151	X	19	-0-		-132	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
03	10	X	10	-0-		-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-		-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	NO RPT	-0-		-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 197152 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8885 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		13	-0-		13	44	12	2	1	9	Y	1					7
01	DLQ G-10		15	-0-		15	59	15	2			Y	-0-					7
02	69	X	10	-0-		-59	-0-	10	2			Y	-0-					7
03	10	N	10	-0-		-0-	-0-	10	2			Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					7
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					7

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 197153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8933 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-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-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 11 RRCID -> 197195 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9012 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		84	-0-		84	107	84	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		131	-0-		131	238	131	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		43	-0-		43	281	43	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		10	-0-		10	291	10	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	291					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	291					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 12 RRCID -> 197985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8984 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		62	-0-		62	89	62	2			Y	-0-					4
01	DLQ G-10		102	-0-		102	191	102	2			Y	-0-					4
02	240	X	49	-0-		-191	-0-	49	2			Y	-0-					4
03	10	X	10	-0-		-0-	-0-	10	2			Y	-0-					4
04	60	X	-0-	-0-		-60	-0-					Y	-0-					4
05	62	X	NO RPT	-0-		-62	-0-					Y	NO RPT					4

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	DLQ G-10		11	-0-		11	33	10	2	1	9	Y	1					2
01	DLQ G-10		12	-0-		12	45	12	2			Y	-0-					2
02	55	X	10	-0-		-45	-0-	10	2			Y	-0-					2
03	10	X	10	-0-		-0-	-0-	10	2			Y	-0-					2
04	11	X	-0-	-0-		-11	-0-					Y	-0-					2
05	11	X	NO RPT	-0-		-11	-0-					Y	NO RPT					2

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	DLQ G-10		31	-0-		31	74	31	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		33	-0-		33	107	33	2			Y	-0-					-0-
02	137	X	30	-0-		-107	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-		-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 11 L RRCID -> 198778 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8894 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	DLQ G-10		21	-0-		21	49	21	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		26	-0-		26	75	26	2			Y	-0-					-0-
02	91	X	16	-0-		-75	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 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	DLQ G-10		10	-0-		10	30	10	2			Y	-0-					1
01	DLQ G-10		16	-0-		16	46	16	2			Y	-0-					1
02	61	X	15	-0-		-46	-0-	15	2			Y	-0-					1
03	12	X	12	-0-		-0-	-0-	12	2			Y	-0-					1
04	10	X	-0-	-0-		-10	-0-					Y	-0-					1
05	10	X	NO RPT	-0-		-10	-0-					Y	NO RPT					1

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
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	DLQ G-10		28	-0-		28	69	28	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		34	-0-		34	103	34	2			Y	-0-					-0-
02	136	X	33	-0-		-103	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-		-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	DLQ G-10		12	-0-		12	42	10	2	2	9	Y	2					46
01	DLQ G-10		11	-0-		11	53	11	2			Y	-0-					46
02	63	X	10	-0-		-53	-0-	10	2			Y	-0-					46
03	10	N	10	-0-		-0-	-0-	10	2			Y	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					46
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					46

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	DLQ G-10		21	-0-		21	52	21	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		38	-0-		38	90	38	2			Y	-0-					-0-
02	102	X	12	-0-		-90	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-		-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	14B2 EXT		19	-0-		19	38	19	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		30	-0-		30	68	30	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		14	-0-		14	82	14	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		10	-0-		10	92	10	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	92					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	92					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 203791 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8929 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		116	-0-		116	144	115	2	1	9	Y	1					24
01	DLQ G-10		160	-0-		160	304	160	2			Y	-0-					24
02	368	X	64	-0-		-304	-0-	64	2			Y	-0-					24
03	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	2			Y	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					24
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					24

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	DLQ G-10		13	-0-		13	38	13	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		60	-0-		60	98	60	2			Y	-0-					-0-
02	128	X	30	-0-		-98	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-		-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	DLQ G-10		36	-0-		36	54	36	2			Y	-0-					1
01	DLQ G-10		108	-0-		108	162	108	2			Y	-0-					1
02	245	X	83	-0-		-162	-0-	83	2			Y	-0-					1
03	13	N	13	-0-		-0-	-0-	13	2			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

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
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	DLQ G-10		39	-0-	39	72	38	2	1	9	Y	1					42
01	DLQ G-10		58	-0-	58	130	58	2			Y	-0-					42
02	168	X	38	-0-	-130	-0-	38	2			Y	-0-					42
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

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	DLQ G-10		23	-0-	23	59	23	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		29	-0-	29	88	29	2			Y	-0-					-0-
02	125	X	37	-0-	-88	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 224210 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9042 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		12	-0-	12	36	12	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		13	-0-	13	49	13	2			Y	-0-					-0-
02	59	X	10	-0-	-49	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224390 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8905 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		19	-0-	19	44	18	2	1	9	Y	1					32
01	DLQ G-10		45	-0-	45	89	45	2			Y	-0-					32
02	123	X	34	-0-	-89	-0-	34	2			Y	-0-					32
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			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

SOUTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 224816 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9902 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		19	-0-	19	42	19	2			Y	-0-					1
01	DLQ G-10		25	-0-	25	67	25	2			Y	-0-					1
02	87	X	20	-0-	-67	-0-	20	2			Y	-0-					1
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			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

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 225476 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9011 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

REKLAW (WOODBINE) 75839 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
CASTLEBERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238150 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8762 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	2548	-0-	-1265	-0-	2502	2	46	9	N	42					71
01	3503	X	1878	-0-	-1625	-0-	1878	2			N	-0-					71
02	2407	X	1881	-0-	-526	-0-	1881	2			N	-0-					71
03	2573	X	1762	-0-	-811	-0-	1762	2			N	-0-					71
04	2460	X	176	-0-	-2284	-0-	176	2			N	-0-					71
05	2542	X	181	-0-	-2361	-0-	181	2			N	-0-					71

WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 198257 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4431 - 4436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 11 U RRCID -> 198780 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 4501 - 4503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					1
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					1
02	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					1
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

RICAPPY (PETTIT) 76319 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
OPAL WELL #: 1 RRCID -> 162633 COMPL. DATE 10/15/1996 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	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1450	2	1	9	N	1	47	1			13
01	1581	N	1289	-0-	-292	-0-	1285	2	4	9	N	4					17
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1250	2	9	9	N	8					25
*03	1457	N	141	-0-	-1316	-0-	130	2	11	9	N	10					35
*04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					35
*05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					35

RICAPPY (RODESSA) 76319 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
SMITH, BILLY G. WELL #: 1 RRCID -> 129259 COMPL. DATE 08/20/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8742 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1507	2	58	9	N	53	170	1			192
01	1612	N	1553	-0-	-59	-0-	1500	2	53	9	N	48					240
02	1508	N	1477	-0-	-31	-0-	1410	2	67	9	N	61					301
03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1526	2	56	9	N	51	166	1			186
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1499	2	67	9	N	61					247
05	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	1499	2	40	9	N	36					283

RIVERVIEW (TRAVIS PEAK) 77058 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
MAST WELL #: 201 RRCID -> 234404 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10717 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKY SPRINGS (U.G.R.) 77788 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
BRYAN, J.A. GU WELL #: RRCID -> 127337 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8150 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2011

BRG LONE STAR LTD. 090870
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 249598 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8060 - 8088

12	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1101	-0-	-77	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	753	-0-	-387	-0-	753	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	463	-0-	-715	-0-	463	2			N	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253856 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11803 PERF. 8108 - 11734

12	1302	X	595	-0-	-707	-0-	595	2			N	-0-					5
01	1085	X	906	-0-	-179	-0-	906	2			N	-0-					5
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					5
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					5
04	870	N	722	-0-	-148	-0-	722	2			N	-0-					5
*05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					5

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283910 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8136 - 8142

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	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					45
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					45
*05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					45

RYAN, E.M. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 284172 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 8128 - 11740

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSSMAN STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 284187 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8141 - 13030

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 284225 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8118 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (ANHYDRITE LOWER) 77807 070 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
ETOPSI OIL AND GAS, L.L.C. 255136
BOLLS, MILDRED ET AL WELL #: 1 RRCID -> 120617 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 5861 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2953	N	2535	-0-	-418	-0-	2534	2	1	9	N	1	1	8			130
01	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					130
02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					130
03	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					130
04	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					130
*05	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					130

KATY RESOURCES LLC 451659
MOORE, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 124790 COMPL. DATE 09/25/1983 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5621 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	24	-0-	-193	-0-	24	3			N	-0-					38
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	3					41
02	174	N	153	-0-	-21	-0-	153	3			N	-0-					41
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					41
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					41
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	10					51

MCKNIGHT, C. L. 551650
BUSH HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 135670 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5980 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

BALDWIN, MOLLIE H.W. WELL #: 1 RRCID -> 138219 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6093 PERF. 5913 - 5917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

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	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
04	450	N	165	-0-	-285	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (BYRD) 77807 210 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
WHATLEY, AUDIE FLOYD ESTATE OF 913955
ECHOLS, EVA WELL #: 1 RRCID -> 016553 COMPL. DATE 12/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5614 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
02	14B	DENY	-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

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.) 77807 237 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
BRAMLETT, FRED WELL #: 1 T RRCID -> 092526 COMPL. DATE 11/21/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9876 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	7	2	41	9	N	37					114
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	27	1	8			140
*02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	6	2	8			144
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					152
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					160
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					174

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 275622 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8914 - 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66	1			7
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15686 06/04/2019

XTO ENERGY INC. 945936
MOSELEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243948 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 9982 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	136	-0-	-19	-0-	8	1	128	2	N	-0-					85
01	155	N	73	-0-	-82	-0-	4	1	69	2	N	-0-					85
02	145	N	91	-0-	-54	-0-	6	1	85	2	N	-0-					85
03	124	N	81	-0-	-43	-0-	5	1	76	2	N	-0-					85
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	2	N	-0-					85
05	93	N	36	-0-	-57	-0-	2	1	33	2	N	1					86
							1	9									

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 77807 237 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	561	N	561	-0-	-0-	-0-	32	1	529	2	N	-0-					228
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	30	1	502	2	N	-0-					228
02	928	N	111	-0-	-817	-0-	7	1	103	2	N	1	180	1			49
							1	9									
03	558	N	105	-0-	-453	-0-	6	1	99	2	N	-0-					49
04	510	N	64	-0-	-446	-0-	4	1	60	2	N	-0-					49
05	124	N	55	-0-	-69	-0-	1	1	9	2	N	41					90
							45	9									

RODESSA (DEES YOUNG) 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563
BIBBY WELL #: 3 RRCID -> 133320 COMPL. DATE 00/00/1936 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5992 - 6035

12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					56
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					56
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					56
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	0	N	-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	4309	X	1303	-0-	-3006	-0-	1303	2			N	-0-					176
01	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					176
02	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					176
03	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			N	-0-					176
04	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					176
*05	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					176

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIS, R.P. WELL #: 1 RRCID -> 174641 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5674 - 5694

12	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
*04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIS, R.P. WELL #: 19 RRCID -> 180537 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5754 - 5786

12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
*04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RODESSA (DEES YOUNG) //CONT.// 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. //CONT.// 620525
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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					32
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					32
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					32
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

LEWIS, D.A. WELL #: 1 RRCID -> 211508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6082 PERF. 481 - 6082

12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					31
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					31
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					31
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

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

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	14B2 EXT		-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

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	14B2 EXT		-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

12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	177	1	382	2	N	7					34
							8	9									
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					34
02	638	N	-0-	-0-	-638	-0-					N	-0-					34
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

RODESSA (GLOYD, NORTH) 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
CHAPARRAL OPERATING, INC. 144581
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 148933 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5791 - 5806

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

RODESSA (GLOYD, NORTH) //CONT.// 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563
TYSON WELL #: 1 RRCID -> 128786 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5814 - 5833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	444	-0-	-145	-0-	444	2			N	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
RAMBO WELL #: 5 RRCID -> 016599 COMPL. DATE 11/19/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	310	2	18	9	N	16					50
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					50
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					50
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					50
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					50
05	279	N	127	-0-	-152	-0-	127	2			N	-0-					50

MCDONALD RESOURCES, LLC 547940
RIVES WELL #: 1 RRCID -> 151810 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5674 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					147
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	0	N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
GEORGE UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 151228 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5998 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 151579 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5876 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (GLOYD, NORTH) //CONT.// 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
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	286	N	286	-0-	-0-	-0-	229	4	57	9	N	52	72	1			46
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	337	4	46	9	N	42	60	1			28
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	184	2	144	4	N	50					78
							55	9									
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	319	2	45	9	N	41	83	1			36
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	98	2	286	4	N	57					93
							63	9									
*05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	372	4	43	9	N	39					132

CHATTEN WELL #: 1 RRCID -> 152471 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5770 - 5792

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2020 - P/A 01/09/20

RODESSA (HILL NORTH) 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563
BOST-WICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016629 COMPL. DATE 03/18/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5590 - 5684

12	775	N	635	-0-	-140	-0-	635	2			N	-0-					-0-
01	775	N	181	-0-	-594	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
WALL, J. T. UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 016636 COMPL. DATE 11/19/1959 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5746 - 5757

12	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					28
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	16					44
02	348	X	173	-0-	-175	-0-	172	2	1	9	N	1					45
03	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					45
04	360	X	284	-0-	-76	-0-	284	2			N	-0-					45
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					45

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 143992 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5715 - 5723

12	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2194	2	143	9	N	130	150	1			100
01	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					100
02	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3253	2	12	9	N	11					111
03	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2807	2	67	9	N	61	148	1			24
04	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	998	2	13	9	N	12					36
*05	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1183	2	2	9	N	2					38

CHACHERE WELL #: 1R RRCID -> 145857 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5651 - 5719

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS //CONT.// 484437
HIETT WELL #: 1 RRCID -> 146184 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5701 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
FIELDS, EVA WELL #: 3 RRCID -> 016631 COMPL. DATE 05/31/1951 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5746 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	25	-0-	-285	-0-	25	2			N	-0-					106
01	310	N	89	-0-	-221	-0-	79	2	10	9	N	9	92	1			23
02	290	N	170	-0-	-120	-0-	170	2			N	-0-					23
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					23
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					23
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					23

PARKER, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 016632 COMPL. DATE 03/25/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	686	2	14	9	N	13	174	1			25
01	806	N	594	-0-	-212	-0-	582	2	12	9	N	11					36
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	935	2	25	9	N	23					59
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1109	2	29	9	N	26					85
04	570	N	279	-0-	-291	-0-	268	2	11	9	N	10					95
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	32					127

STEWART, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 129533 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5723 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	324	-0-	-79	-0-	324	2			N	-0-					-0-
01	527	N	326	-0-	-201	-0-	326	2			N	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
04	330	N	131	-0-	-199	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 147014 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5862 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1098	2	20	9	N	18					67
01	1612	N	945	-0-	-667	-0-	932	2	13	9	N	12					79
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1496	2	25	9	N	23					102
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1774	2	29	9	N	26					128
04	900	N	435	-0-	-465	-0-	428	2	7	9	N	6	73	1			61
05	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	11					72

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	981	N	981	-0-	-0-	-0-	961	2	20	9	N	18					57
01	1426	N	830	-0-	-596	-0-	815	2	15	9	N	14					71
02	1334	N	1333	-0-	-1	-0-	1309	2	24	9	N	22					93
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1553	2	33	9	N	30					123
04	810	N	385	-0-	-425	-0-	375	2	10	9	N	9	116	1			16
05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	11					27

RODESSA (HILL 5800) 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. 620525
WILLIS, R. P. WELL #: 16 RRCID -> 016620 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5662 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
*04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FARRIER, W. G. WELL #: 8 RRCID -> 016625 COMPL. DATE 04/05/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5560 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	114	-0-	-134	-0-	114	2			N	-0-					14
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					14
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					14
03	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	2			N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

SKINNER, ALLINE WELL #: 1 RRCID -> 016626 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5562 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
*04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STETSON PETROLEUM CORP. 819479
NOEL WELL #: 1 RRCID -> 136841 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5674 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					20
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					20
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					20
*04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

CLEMENTS WELL #: 1 RRCID -> 141807 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5722 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	339	-0-	-157	-0-	339	3			N	-0-					2
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					2
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					2
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					2
*04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 145183 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5766 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
POLLARD WELL #: 1 RRCID -> 145994 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5603 - 5618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	394	-0-	-71	-0-	394	3			N	-0-					13
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					13
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					13
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

RAMBO, ELBERT WELL #: 1 RRCID -> 146400 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5624 - 5649

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	93	N	47	-0-	-46	-0-	41	3	6	9	N	5					228
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	12					240
02	87	N	39	-0-	-48	-0-	39	3			N	-0-					240
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	54	3	7	9	N	6					246
*04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					246
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					246

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-

RAMBO, A. WELL #: 1 RRCID -> 148834 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5762 - 5768

12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	443	3	1	9	N	1					58
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					58
02	754	N	707	-0-	-47	-0-	707	3			N	-0-					58
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	772	3	1	9	N	1					59
*04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	129	3	2	9	N	2					61
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

STALLCUP WELL #: 1 RRCID -> 152301 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5768 - 5778

12	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		21	-0-	21	21	21	3			N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					28
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					28

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
UNITED PETROLEUM & GAS, INC. 877497
WILLIS, S. B. WELL #: 4 RRCID -> 016637 COMPL. DATE 06/12/1961 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WALKER, ANNA T. WELL #: 1 RRCID -> 016615 COMPL. DATE 09/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5798 - 5804

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (PETTIT LOWER) 77807 770 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN WELL #: 2 C RRCID -> 016641 COMPL. DATE 04/05/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6538 - 6566

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADEN, C. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 016642 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 6592

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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-					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

CROMER WELL #: 2 RRCID -> 198434 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6420 - 6446

12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	17	1	282	2	N	-0-					-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	18	1	294	2	N	-0-					-0-
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	15	1	234	2	N	-0-					-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	214	2	N	-0-					-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202	2	N	-0-					-0-
05	217 N	206	-0-	-11	-0-	14	1	186	2	N	5					5
						6	9									

RODESSA (PETTIT UPPER) 77807 805 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
LATX OPERATIONS, LLC 489940
WHITFIELD, WC HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 210215 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 6606 - 6726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C. 526241
PETTIT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113885 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 6650 - 6654

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASI OPERATING INC. 650623
HUNTINGTON WELL #: 2 H RRCID -> 219199 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6618 - 7593

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 249941 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6416 - 6438

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	341 # 250	-0-	-91	-0-	83	1	167	2	N	-0-		-0-
01	341 # -0-	-0-	-341	-0-					N	-0-		-0-
02	319 # -0-	-0-	-319	-0-					N	-0-		-0-
03	341 # -0-	-0-	-341	-0-					N	-0-		-0-
04	330 # -0-	-0-	-330	-0-					N	-0-		-0-
05	248 # -0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		-0-

STETSON PETROLEUM CORP. 819479
RAMBO, ELBERT WELL #: 2 RRCID -> 122275 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 5862 - 6733

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RODESSA (PETTIT 6320) //CONT.// 77807 812 ASSOCIATED 49B CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
TERRY ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 130844 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6380 - 6513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52					340
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340

RODESSA (NORBORD - TRAVIS PEAK) 77807 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
HAGGARD A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265934 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 6728 - 6802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	908	2	19	9	Y	17					35
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1090	2	14	9	Y	13					48
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	910	2	17	9	Y	15					63
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	702	2	23	9	Y	21					84
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	237	2	21	9	Y	19					103
*05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	238	2	24	9	Y	22					125

HAGGARD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268664 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6912 - 6938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5611	X	254	-0-	-5357	-0-	254	2			Y	-0-					141
01	4712	X	141	-0-	-4571	-0-	141	2			Y	-0-					141
02	812	X	98	-0-	-714	-0-	98	2			Y	-0-					141
03	868	X	48	-0-	-820	-0-	48	2			Y	-0-					141
04	540	X	4	-0-	-536	-0-	4	2			Y	-0-					141
05	248	X	7	-0-	-241	-0-	7	2			Y	-0-					141

RODESSA (TRAVIS PEAK) 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
HARRIS WELL #: 1 L RRCID -> 208086 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6924 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111

XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN, C. C. WELL #: 2 T RRCID -> 016651 COMPL. DATE 03/29/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6826 - 6927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RODESSA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADEN, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 016652 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					125
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

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-

CROMER WELL #: 7 RRCID -> 153358 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7339 - 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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97	1			-0-
05	0	N	-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			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 6610) 77807 941 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN WELL #: 4 RRCID -> 193598 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6616 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	2	N	-0-					20
*07	217	N	203	-0-	-14	-0-	11	1	192	2	N	-0-					20
*08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	190	2	N	-0-					20
*09	210	N	194	-0-	-16	-0-	11	1	183	2	N	-0-					20
*10	217	N	201	-0-	-16	-0-	11	1	190	2	N	-0-					20
*11	180	N	176	-0-	-4	-0-	9	1	167	2	N	-0-					20
*12	217	N	154	-0-	-63	-0-	9	1	145	2	N	-0-					20
*01	186	N	159	-0-	-27	-0-	9	1	150	2	N	-0-					20
*02	174	N	132	-0-	-42	-0-	8	1	124	2	N	-0-					20
*03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	N	-0-					20
*04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	2	N	-0-					20
05	155	N	126	-0-	-29	-0-	9	1	117	2	N	-0-					20

RODESSA (TRAVIS PEAK 6700) 77807 945 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
HUNTINGTON WELL #: 1 U RRCID -> 195016 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 6978 - 7024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HARRIS WELL #: 1 U RRCID -> 207513 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6732 - 6746

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CROMER G.U. WELL #: 4 RRCID -> 205159 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 6691

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 7600) 77807 977 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
CHILDERS WELL #: 1 RRCID -> 225069 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 7576

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RODESSA, N.W. (HILL) 77811 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
GALLERY - CASS PETROLEUM CORP 293171
SOUTHLAND ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 193023 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5906 - 5946

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

RODESSA, N.W. (HILL) //CONT.// 77811 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
GALLERY - CASS PETROLEUM CORP //CONT.// 293171
TAYLOR, L.S. WELL #: 1 RRCID -> 201578 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5824 - 5832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

GALLERY PETROLEUM LLC 293172
DANIELS-HOWE WELL #: 4 RRCID -> 201503 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5816 - 5824

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000

DANIELS-HOWE WELL #: 2 RRCID -> 209348 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5710 - 5724

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894

RAMTEX ENERGY LLC 690225
PEACOCK -A- WELL #: 1 RRCID -> 102018 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 11377 PERF. 5969 - 5974

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ALLDAY WELL #: 1 RRCID -> 167881 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5876 - 5894

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-					144
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

ROSBOROUGH SPRINGS (TRAVIS PEAK) 78215 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
DORSETT, NEWTON W. ET AL LEASE WELL #: 3 U RRCID -> 269166 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6627 - 6634

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	2511	#	1889	-0-	-622	-0-	279	1	1509	2	N	92					261
							101	9									
01	2201	#	1792	-0-	-409	-0-	286	1	1447	2	N	54	188	1			127
							59	9									
02	2291	#	1516	-0-	-775	-0-	224	1	1220	2	N	65	167	1			25
							72	9									
03	2449	#	1603	-0-	-846	-0-	247	1	1315	2	N	37					62
							41	9									
04	2370	#	1624	-0-	-746	-0-	246	1	1321	2	N	52					114
							57	9									
05	1891	#	1537	-0-	-354	-0-	251	1	1253	2	N	30					144
							33	9									

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BARBER, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 242230 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10624 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1843	3	13	9	N	12					132
01	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1908	3	18	9	N	16					148
02	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2744	3	48	9	N	44					192
03	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2539	3	22	9	N	20					212
04	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2200	3	25	9	N	23	178	1			57
*05	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2424	3	36	9	N	33					90

ARMOR RESOURCES LLC 031587
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222659 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 11685 PERF.10764 - 11177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MACHEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101593 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10556 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	409	2	12	9	N	11					149
01	620	N	549	-0-	-71	-0-	539	2	10	9	N	9					158
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	197	2	15	9	N	14					172
*03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	197	2	17	9	N	15					187
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-	153	1			34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					49

MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. 537718
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 062778 COMPL. DATE 07/03/1975 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9856 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	821	2	45	9	N	41	92	1			19
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					19
02	899	N	790	-0-	-109	-0-	790	2			N	-0-					19
03	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	2			N	-0-					19
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	805	2	34	9	N	31					50
05	837	N	607	-0-	-230	-0-	579	2	28	9	N	25					75

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068176 COMPL. DATE 08/21/1976 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10094 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1281	2	1	9	N	1					75
01	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1417	2	6	9	N	5					80
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1249	2	39	9	N	35	80	1			35
03	1271	N	1168	-0-	-103	-0-	1168	2			N	-0-					35
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1295	2	1	9	N	1					36
05	1333	N	813	-0-	-520	-0-	809	2	4	9	N	4					40

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	1984	N	1690	-0-	-294	-0-	1659	2	31	9	N	28	84	1			53
01	1829	N	1690	-0-	-139	-0-	1690	2			N	-0-					53
02	1769	N	1706	-0-	-63	-0-	1706	2			N	-0-					53
03	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					53
04	1650	N	1575	-0-	-75	-0-	1561	2	14	9	N	13					66
05	1829	N	1702	-0-	-127	-0-	1661	2	41	9	N	37					103

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	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1380	2	7	9	N	6	151	1			14
01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1246	2	17	9	N	15					29
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1201	2	29	9	N	26					55
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1385	2	18	9	N	16					71
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1300	2	18	9	N	16					87
05	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	1126	2	17	9	N	15					102

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	1550	N	1323	-0-	-227	-0-	1323	2			N	-0-					42
01	1395	N	1211	-0-	-184	-0-	1210	2	1	9	N	1					43
02	1334	N	1108	-0-	-226	-0-	1089	2	19	9	N	17					60
03	1333	N	1152	-0-	-181	-0-	1152	2			N	-0-					60
04	1170	N	1144	-0-	-26	-0-	1144	2			N	-0-					60
05	1178	N	1088	-0-	-90	-0-	1065	2	23	9	N	21					81

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	1519	N	1475	-0-	-44	-0-	1450	2	25	9	N	23					65
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1424	2	18	9	N	16					81
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1427	2	20	9	N	18					99
03	1488	N	1364	-0-	-124	-0-	1360	2	4	9	N	4	77	1			26
04	1410	N	1203	-0-	-207	-0-	1190	2	13	9	N	12					38
05	1550	N	1464	-0-	-86	-0-	1441	2	23	9	N	21					59

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	930	N	866	-0-	-64	-0-	866	2			N	-0-					68
01	899	N	895	-0-	-4	-0-	881	2	14	9	N	13					81
02	870	N	843	-0-	-27	-0-	812	2	31	9	N	28					109
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	896	2	11	9	N	10					119
04	870	N	820	-0-	-50	-0-	820	2			N	-0-					119
05	899	N	830	-0-	-69	-0-	830	2			N	-0-					119

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	864	N	864	-0-	-0-	-0-	845	2	19	9	N	17					94
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	801	2	50	9	N	45					139
02	870	N	823	-0-	-47	-0-	795	2	28	9	N	25					164
03	868	N	866	-0-	-2	-0-	811	2	55	9	N	50	82	1			132
04	810	N	765	-0-	-45	-0-	765	2			N	-0-					132
05	868	N	663	-0-	-205	-0-	651	2	12	9	N	11					143

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083982 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10283 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1679	-0-	-88	-0-	1653	2	26	9	N	24					46
01	1612	N	1064	-0-	-548	-0-	1050	2	14	9	N	13					59
02	1537	N	858	-0-	-679	-0-	846	2	12	9	N	11					70
03	1674	N	802	-0-	-872	-0-	791	2	11	9	N	10					80
04	1020	N	736	-0-	-284	-0-	727	2	9	9	N	8					88
05	930	N	726	-0-	-204	-0-	717	2	9	9	N	8					96

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	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1766	2	26	9	N	24					75
01	1767	N	1736	-0-	-31	-0-	1713	2	23	9	N	21					96
02	1711	N	1630	-0-	-81	-0-	1600	2	30	9	N	27	75	1			48
03	1798	N	1609	-0-	-189	-0-	1600	2	9	9	N	8					56
04	1680	N	1523	-0-	-157	-0-	1502	2	21	9	N	19					75
05	1736	N	1475	-0-	-261	-0-	1465	2	10	9	N	9					84

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	1550	N	1172	-0-	-378	-0-	1162	2	10	9	N	9					95
01	1364	N	1045	-0-	-319	-0-	1031	2	14	9	N	13					108
02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1469	2	22	9	N	20					128
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1407	2	21	9	N	19	109	1			38
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1356	2	21	9	N	19					57
05	1581	N	1394	-0-	-187	-0-	1377	2	17	9	N	15					72

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 097946 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10143 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-	54	1			20
01	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2399	2	43	9	N	39					59
02	2175	X	1378	-0-	-797	-0-	1378	2			N	-0-					59
03	2325	X	1374	-0-	-951	-0-	1351	2	23	9	N	21					80
04	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2566	2	10	9	N	9					89
*05	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2465	2	19	9	N	17					106

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	1767	N	1631	-0-	-136	-0-	1617	2	14	9	N	13					167
01	1705	N	1609	-0-	-96	-0-	1596	2	13	9	N	12					179
02	1566	N	1491	-0-	-75	-0-	1482	2	9	9	N	8					187
03	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	1597	2	11	9	N	10					197
04	1560	N	1554	-0-	-6	-0-	1551	2	3	9	N	3					200
*05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1596	2	12	9	N	11					211

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	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2803	2	19	9	N	17					43
01	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2766	2	19	9	N	17					60
02	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2588	2	21	9	N	19					79
03	2821	N	2709	-0-	-112	-0-	2691	2	18	9	N	16					95
04	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2705	2	20	9	N	18					113
05	2790	N	2635	-0-	-155	-0-	2618	2	17	9	N	15					128

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	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2497	2	31	9	N	28					82
01	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2530	2	32	9	N	29					111
02	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2307	2	29	9	N	26	99	1			38
03	2201	N	1821	-0-	-380	-0-	1791	2	30	9	N	27					65
04	2130	N	1720	-0-	-410	-0-	1689	2	31	9	N	28					93
05	2201	N	1730	-0-	-471	-0-	1704	2	26	9	N	24					117

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 105467 COMPL. DATE 04/19/1983 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10326 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1980	2	20	9	N	18	43	1			85
01	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1932	2	23	9	N	21					106
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1803	2	22	9	N	20	47	1			79
03	1891	N	1711	-0-	-180	-0-	1693	2	18	9	N	16					95
04	1830	N	1703	-0-	-127	-0-	1688	2	15	9	N	14					109
05	1891	N	1769	-0-	-122	-0-	1748	2	21	9	N	19					128

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	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2226	2	26	9	N	24					81
01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2225	2	44	9	N	40					121
02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2034	2	31	9	N	28					149
03	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2136	2	36	9	N	33	80	1			102
04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2102	2	34	9	N	31					133
*05	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2186	2	34	9	N	31					164

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	1953	N	1934	-0-	-19	-0-	1912	2	22	9	N	20					42
01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1857	2	23	9	N	21					63
02	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1844	2	23	9	N	21					84
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1914	2	26	9	N	24					108
04	1830	N	1783	-0-	-47	-0-	1763	2	20	9	N	18					126
05	1984	N	1606	-0-	-378	-0-	1588	2	18	9	N	16					142

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	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2017	2	1	9	N	1					52
01	2046	N	1851	-0-	-195	-0-	1822	2	29	9	N	26					78
02	2001	N	1997	-0-	-4	-0-	1961	2	36	9	N	33					111
03	2015	N	1892	-0-	-123	-0-	1886	2	6	9	N	5					116
04	1800	N	1726	-0-	-74	-0-	1708	2	18	9	N	16					132
05	2139	N	1463	-0-	-676	-0-	1438	2	25	9	N	23					155

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	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1166	2	3	9	N	3					77
01	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	1010	2	8	9	N	7					84
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					84
03	1178	N	1054	-0-	-124	-0-	1033	2	21	9	N	19					103
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1012	2	4	9	N	4					107
05	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	1083	2	6	9	N	5					112

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	1767	N	1627	-0-	-140	-0-	1621	2	6	9	N	5					51
01	1798	N	1717	-0-	-81	-0-	1716	2	1	9	N	1					52
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1696	2	26	9	N	24					76
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1786	2	4	9	N	4	57	1			23
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					23
05	1829	N	1663	-0-	-166	-0-	1663	2			N	-0-					23

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	2573	N	2443	-0-	-130	-0-	2393	2	50	9	N	45					154
01	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-	103	1			51
02	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2398	2	99	9	N	90					141
03	2449	N	2425	-0-	-24	-0-	2404	2	21	9	N	19	141	1			19
04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2257	2	44	9	N	40					59
05	2666	N	2221	-0-	-445	-0-	2199	2	22	9	N	20					79

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145293 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10005 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1744	-0-	-364	-0-	1719	2	25	9	N	23					65
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1792	2	1	9	N	1					66
02	1769	N	1671	-0-	-98	-0-	1645	2	26	9	N	24					90
03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1901	2	19	9	N	17					107
04	1740	N	1418	-0-	-322	-0-	1407	2	11	9	N	10					117
05	1798	N	1627	-0-	-171	-0-	1627	2			N	-0-					117

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	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1768	2	25	9	N	23					95
01	1147	N	1065	-0-	-82	-0-	1056	2	9	9	N	8					103
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					103
03	1798	N	1078	-0-	-720	-0-	1078	2			N	-0-					103
04	1050	N	1039	-0-	-11	-0-	1039	2			N	-0-					103
*05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					103

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	2046	N	1968	-0-	-78	-0-	1950	2	18	9	N	16					182
01	2046	N	1882	-0-	-164	-0-	1865	2	17	9	N	15					197
02	1885	N	1884	-0-	-1	-0-	1867	2	17	9	N	15	139	1			73
03	1953	N	1794	-0-	-159	-0-	1786	2	8	9	N	7					80
04	1830	N	1775	-0-	-55	-0-	1760	2	15	9	N	14					94
05	2015	N	1922	-0-	-93	-0-	1899	2	23	9	N	21					115

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	1829	N	1700	-0-	-129	-0-	1687	2	13	9	N	12					165
01	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1812	2	34	9	N	31					196
02	1711	N	1709	-0-	-2	-0-	1669	2	40	9	N	36	172	1			60
03	1705	N	1308	-0-	-397	-0-	1304	2	4	9	N	4					64
04	1800	N	1766	-0-	-34	-0-	1734	2	32	9	N	29					93
*05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1940	2	36	9	N	33					126

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 156072 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10280 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1175	-0-	-654	-0-	1164	2	11	9	N	10					46
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1408	2	37	9	N	34					80
02	1189	N	1103	-0-	-86	-0-	1102	2	1	9	N	1					81
03	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	1174	2	1	9	N	1					82
04	1410	N	961	-0-	-449	-0-	955	2	6	9	N	5					87
05	1178	N	913	-0-	-265	-0-	913	2			N	-0-					87

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	2573	N	2293	-0-	-280	-0-	2272	2	21	9	N	19					71
01	2356	N	1942	-0-	-414	-0-	1924	2	18	9	N	16					87
02	2204	N	1757	-0-	-447	-0-	1743	2	14	9	N	13					100
03	2294	N	2029	-0-	-265	-0-	2017	2	12	9	N	11					111
04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1935	2	18	9	N	16					127
*05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1960	2	2	9	N	2					129

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 161500 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10310 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1995	2	3	9	N	3					137
01	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1898	2	17	9	N	15					152
02	1885	N	1834	-0-	-51	-0-	1802	2	32	9	N	29	111	1			70
03	1984	N	1904	-0-	-80	-0-	1889	2	15	9	N	14					84
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1835	2	29	9	N	26					110
05	1953	N	1889	-0-	-64	-0-	1870	2	19	9	N	17					127

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161549 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10164 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1551	-0-	-557	-0-	1545	2	6	9	N	5					91
01	1798	N	1446	-0-	-352	-0-	1445	2	1	9	N	1					92
02	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2108	2	58	9	N	53					145
03	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2695	2	26	9	N	24	111	1			58
04	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2445	2	17	9	N	15					73
*05	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					73

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 165941 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10790 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1419	2	18	9	N	16					80
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1190	2	10	9	N	9					89
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1157	2	21	9	N	19					108
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-	90	1			18
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1153	2	11	9	N	10					28
*05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1120	2	9	9	N	8					36

DUGGER -A- WELL #: 2 RRCID -> 166591 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10751 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1345	-0-	-205	-0-	1291	2	54	9	N	49					85
01	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	1328	2	80	9	N	73					158
02	1334	N	1253	-0-	-81	-0-	1253	2			N	-0-	114	1			44
03	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	1235	2	56	9	N	51					95
04	1380	N	1322	-0-	-58	-0-	1270	2	52	9	N	47					142
05	1333	N	1244	-0-	-89	-0-	1211	2	33	9	N	30					172

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171455 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10274 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1425	2	17	9	N	15					51
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1438	2	21	9	N	19					70
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1297	2	36	9	N	33					103
03	1457	N	1343	-0-	-114	-0-	1330	2	13	9	N	12	85	1			30
04	1410	N	1278	-0-	-132	-0-	1263	2	15	9	N	14					44
05	1426	N	1227	-0-	-199	-0-	1203	2	24	9	N	22					66

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176408 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10224 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2011	2	56	9	N	51					199
01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1916	2	28	9	N	25	174	1			50
02	1798	N	1575	-0-	-223	-0-	1575	2			N	-0-					50
03	2077	N	1578	-0-	-499	-0-	1578	2			N	-0-					50
04	1890	N	1532	-0-	-358	-0-	1532	2			N	-0-					50
*05	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2492	2	90	9	N	82					132

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	899	N	798	-0-	-101	-0-	794	2	4	9	N	4					120
01	992	N	906	-0-	-86	-0-	906	2			N	-0-					120
02	957	N	892	-0-	-65	-0-	891	2	1	9	N	1					121
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1014	2	10	9	N	9					130
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					130
05	961	N	920	-0-	-41	-0-	920	2			N	-0-					130

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 181290 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10232 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1186	-0-	-240	-0-	1186	2			N	-0-					45
01	1302	N	1087	-0-	-215	-0-	1087	2			N	-0-					45
02	1247	N	1151	-0-	-96	-0-	1119	2	32	9	N	29					74
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					74
04	1050	N	1009	-0-	-41	-0-	1009	2			N	-0-					74
05	1240	N	1161	-0-	-79	-0-	1161	2			N	-0-					74

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 183869 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10133 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-	98	1			15
01	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2336	2	29	9	N	26					41
02	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2430	2	23	9	N	21					62
03	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2653	2	29	9	N	26					88
04	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2450	2	20	9	N	18					106
*05	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2345	2	2	9	N	2					108

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191055 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10162 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3005	-0-	-808	-0-	3004	2	1	9	N	1	180	1			17
01	3813	X	3307	-0-	-506	-0-	3239	2	68	9	N	62					79
02	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3046	2	59	9	N	54					133
03	3317	X	3241	-0-	-76	-0-	3213	2	28	9	N	25	123	1			35
04	3210	X	2752	-0-	-458	-0-	2729	2	23	9	N	21					56
05	3317	X	3036	-0-	-281	-0-	3003	2	33	9	N	30					86

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191056 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10110 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-	96	1			25
01	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					25
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1595	2	2	9	N	2					27
03	1426	N	1360	-0-	-66	-0-	1352	2	8	9	N	7					34
04	1380	N	1271	-0-	-109	-0-	1270	2	1	9	N	1					35
*05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					35

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 197448 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10294 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1851	2	61	9	N	55	127	1			45
01	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1924	2	54	9	N	49					94
02	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1774	2	9	9	N	8					102
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1576	2	24	9	N	22					124
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1495	2	21	9	N	19					143
05	1550	N	1355	-0-	-195	-0-	1346	2	9	9	N	8					151

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 197449 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10166 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					93
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-	70	1			23
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1186	2	48	9	N	44					67
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1247	2	12	9	N	11					78
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1172	2	19	9	N	17					95
05	1271	N	1193	-0-	-78	-0-	1184	2	9	9	N	8					103

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	2108	N	1995	-0-	-113	-0-	1988	2	7	9	N	6					142
01	1953	N	1942	-0-	-11	-0-	1939	2	3	9	N	3					145
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1684	2	1	9	N	1	115	1			31
03	1984	N	1952	-0-	-32	-0-	1899	2	53	9	N	48					79
04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1942	2	2	9	N	2					81
*05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1871	2	7	9	N	6					87

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 211291 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10190 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1658	2	21	9	N	19					91
01	1550	N	1299	-0-	-251	-0-	1278	2	21	9	N	19					110
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1547	2	9	9	N	8					118
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1526	2	29	9	N	26					144
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1478	2	1	9	N	1					145
05	1550	N	1497	-0-	-53	-0-	1488	2	9	9	N	8					153

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 6R RRCID -> 213331 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10052 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2433	2	39	9	N	35					136
01	2511	N	2369	-0-	-142	-0-	2350	2	19	9	N	17	77	1			76
02	2407	N	2267	-0-	-140	-0-	2212	2	55	9	N	50					126
03	2480	N	2262	-0-	-218	-0-	2261	2	1	9	N	1					127
04	2280	N	2148	-0-	-132	-0-	2119	2	29	9	N	26					153
05	2418	N	2180	-0-	-238	-0-	2149	2	31	9	N	28					181

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220366 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10230 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1668	-0-	-6	-0-	1647	2	21	9	N	19					106
01	1612	N	1587	-0-	-25	-0-	1541	2	46	9	N	42					148
02	1624	N	1416	-0-	-208	-0-	1415	2	1	9	N	1					149
03	1674	N	1477	-0-	-197	-0-	1477	2			N	-0-	115	1			34
04	1530	N	1391	-0-	-139	-0-	1391	2			N	-0-					34
05	1519	N	1461	-0-	-58	-0-	1461	2			N	-0-					34

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220477 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10250 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					36
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					36
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					36
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					36
04	840	N	724	-0-	-116	-0-	724	2			N	-0-					36
05	899	N	757	-0-	-142	-0-	757	2			N	-0-					36

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 221476 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10318 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1598	-0-	-107	-0-	1559	2	39	9	N	35	181	1			63
01	1488	N	1330	-0-	-158	-0-	1315	2	15	9	N	14					77
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1351	2	53	9	N	48					125
03	1612	N	1400	-0-	-212	-0-	1382	2	18	9	N	16	76	1			65
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1432	2	44	9	N	40					105
05	1488	N	1486	-0-	-2	-0-	1462	2	24	9	N	22					127

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 229394 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10080 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3096	-0-	-903	-0-	3043	2	53	9	N	48					150
01	3751	X	2948	-0-	-803	-0-	2907	2	41	9	N	37	100	1			87
02	3132	X	2763	-0-	-369	-0-	2718	2	45	9	N	41	68	1			60
03	3131	X	2897	-0-	-234	-0-	2836	2	61	9	N	55					115
04	3030	X	2751	-0-	-279	-0-	2725	2	26	9	N	24					139
*05	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3203	2	29	9	N	26					165

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	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	1631	2			N	-0-					184
01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1589	2	39	9	N	35					219
02	1595	N	1548	-0-	-47	-0-	1548	2			N	-0-	180	1			39
03	1643	N	1622	-0-	-21	-0-	1569	2	53	9	N	48					87
*04	1590	N	1498	-0-	-92	-0-	1487	2	11	9	N	10					97
05	1643	N	1564	-0-	-79	-0-	1564	2			N	-0-					97

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	2294	N	2258	-0-	-36	-0-	2175	2	83	9	N	75					194
01	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2080	2	66	9	N	60	192	1			62
02	2088	N	2042	-0-	-46	-0-	2042	2			N	-0-					62
03	2263	N	2112	-0-	-151	-0-	2109	2	3	9	N	3					65
04	2070	N	2069	-0-	-1	-0-	1981	2	88	9	N	80					145
05	2170	N	2098	-0-	-72	-0-	1997	2	101	9	N	92					237

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 231287 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10284 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2277	2	22	9	N	20					157
01	2263	N	2215	-0-	-48	-0-	2173	2	42	9	N	38					195
02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2085	2	40	9	N	36	186	1			45
03	2263	N	2180	-0-	-83	-0-	2141	2	39	9	N	35					80
04	2130	N	2102	-0-	-28	-0-	2050	2	52	9	N	47					127
05	2263	N	2102	-0-	-161	-0-	2052	2	50	9	N	45					172

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	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	1020	2	28	9	N	25					207
01	1054	N	993	-0-	-61	-0-	974	2	19	9	N	17	172	1			52
02	986	N	951	-0-	-35	-0-	926	2	25	9	N	23					75
03	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	1000	2	28	9	N	25					100
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1189	2	22	9	N	20					120
*05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1214	2	13	9	N	12					132

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	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1926	2	46	9	N	42					182
01	1984	N	1932	-0-	-52	-0-	1866	2	66	9	N	60	190	1			52
02	1885	N	1781	-0-	-104	-0-	1739	2	42	9	N	38					90
03	1984	N	1890	-0-	-94	-0-	1838	2	52	9	N	47					137
04	1860	N	1761	-0-	-99	-0-	1730	2	31	9	N	28					165
05	1891	N	1872	-0-	-19	-0-	1826	2	46	9	N	42					207

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	1643	N	1477	-0-	-166	-0-	1470	2	7	9	N	6					60
01	1488	N	1405	-0-	-83	-0-	1401	2	4	9	N	4					64
02	1450	N	1411	-0-	-39	-0-	1408	2	3	9	N	3					67
03	1488	N	1091	-0-	-397	-0-	1058	2	33	9	N	30					97
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1346	2	8	9	N	7					104
05	1519	N	1449	-0-	-70	-0-	1440	2	9	9	N	8					112

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	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1630	2	17	9	N	15					142
01	1488	N	1461	-0-	-27	-0-	1444	2	17	9	N	15					157
02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1671	2	2	9	N	2					159
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-	97	1			62
04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1734	2	8	9	N	7					69
05	1798	N	1797	-0-	-1	-0-	1746	2	51	9	N	46					115

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 244441 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11261 PERF.10729 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1770	-0-	-59	-0-	1717	2	53	9	N	48					182
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1657	2	35	9	N	32					214
02	1798	N	1536	-0-	-262	-0-	1529	2	7	9	N	6	182	1			38
03	1767	N	1449	-0-	-318	-0-	1415	2	34	9	N	31					69
04	1650	N	1316	-0-	-334	-0-	1288	2	28	9	N	25					94
05	1643	N	1288	-0-	-355	-0-	1260	2	28	9	N	25					119

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 265090 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10260 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2682	-0-	-325	-0-	2625	2	57	9	N	52					102
01	3007	X	2644	-0-	-363	-0-	2587	2	57	9	N	52					154
02	2726	X	2531	-0-	-195	-0-	2473	2	58	9	N	53					207
03	2821	X	2550	-0-	-271	-0-	2492	2	58	9	N	53	190	1			70
04	2730	X	2549	-0-	-181	-0-	2479	2	70	9	N	64					134
05	2697	X	2587	-0-	-110	-0-	2532	2	55	9	N	50					184

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BULLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156031 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10110 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1139	-0-	-504	-0-	1124	2	15	9	N	14					60
01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1603	2	56	9	N	51					111
02	1450	N	1380	-0-	-70	-0-	1347	2	33	9	N	30					141
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1364	2	14	9	N	13					154
04	1620	N	1454	-0-	-166	-0-	1454	2			N	-0-	42	1			112
*05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1532	2	7	9	N	6					118

PARRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158606 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10586 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1767	2	24	9	N	22					52
01	1798	N	1007	-0-	-791	-0-	1001	2	6	9	N	5					57
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1530	2	46	9	N	42					99
03	1798	N	1700	-0-	-98	-0-	1678	2	22	9	N	20					119
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1365	2	17	9	N	15					134
*05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1706	2	47	9	N	43					177

BULLOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162192 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10184 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1392	-0-	-158	-0-	1379	2	13	9	N	12	181	1			45
01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1391	2	35	9	N	32					77
02	1392	N	1317	-0-	-75	-0-	1284	2	33	9	N	30					107
03	1395	N	1307	-0-	-88	-0-	1293	2	14	9	N	13					120
04	1380	N	1376	-0-	-4	-0-	1333	2	43	9	N	39	136	1			23
05	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	1356	2	23	9	N	21					44

CHAPPELL WELL #: 1 RRCID -> 189680 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10754 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
03	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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	N	-0-	214
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	N	-0-	214
02	725	N	435	-0-	-290	-0-	N	-0-	214
03	775	N	756	-0-	-19	-0-	N	-0-	214
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	N	-0-	214
*05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	N	-0-	214

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	C M	COND PROD	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	105
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	105

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. 884563

HINSON, R. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058120 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10181 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					32
01	341	N	214	-0-	-127	-0-	214	2			N	-0-					32
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					32
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					32
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					32
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					32

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074111 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10028 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1006	2	3	9	Y	3					4
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1111	2	7	9	Y	6					10
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1052	2	10	9	Y	9					19
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1053	2	7	9	Y	6					25
04	1080	N	1078	-0-	-2	-0-	1066	2	12	9	Y	11					36
05	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	1087	2			Y	-0-					36

WADE, CULLIS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079581 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10152 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	938	-0-	-54	-0-	938	2			N	-0-					85
01	961	N	935	-0-	-26	-0-	906	2	29	9	N	26					111
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	968	2	6	9	N	5					116
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1044	2	6	9	N	5					121
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1169	2	26	9	N	24	4	8			141
*05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1094	2	25	9	N	23					164

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082993 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 11239 PERF.10375 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1809	2	18	9	Y	16	52	1			27
01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1547	2	4	9	Y	4					31
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					31
03	1829	N	1650	-0-	-179	-0-	1650	2			Y	-0-					31
04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1628	2	11	9	Y	10	1	8			40
*05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					40

ROSS, VERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087676 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10334 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	468	2	1	9	Y	1					1
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	329	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	232	N	182	-0-	-50	-0-	182	2			Y	-0-					1
03	465	N	358	-0-	-107	-0-	358	2			Y	-0-					1
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	693	2	8	9	Y	7					8
*05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					8

HINSON, R. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102203 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10122 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	1697	-0-	-597	-0-	1697	2			N	-0-					258
01	2201	N	1495	-0-	-706	-0-	1476	2	19	9	N	17					275
02	1943	N	1641	-0-	-302	-0-	1634	2	7	9	N	6	182	1			99
03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					99
04	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2493	2	36	9	N	33					132
*05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1956	2	4	9	N	4					136

MELL, M. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102623 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10660 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1482	2	35	9	N	32					121
01	1736	N	1592	-0-	-144	-0-	1567	2	25	9	N	23					144
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					144
03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					144
04	1530	N	1506	-0-	-24	-0-	1484	2	22	9	N	20					164
05	1581	N	1388	-0-	-193	-0-	1388	2			N	-0-					164

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103248 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10594 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1809	2	23	9	Y	21	63	1			38
01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1805	2	6	9	Y	5					43
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			Y	-0-					43
03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					43
04	1740	N	1728	-0-	-12	-0-	1717	2	11	9	Y	10	1	8			52
05	1953	N	1864	-0-	-89	-0-	1864	2			Y	-0-					52

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 103249 COMPL. DATE 11/16/1982 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10558 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	X	1578	-0-	-437	-0-	1570	2	8	9	Y	7					41
01	2015	X	1695	-0-	-320	-0-	1680	2	15	9	Y	14	38	1			17
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1735	2	1	9	Y	1					18
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1702	2	9	9	Y	8					26
04	1650	N	1610	-0-	-40	-0-	1591	2	19	9	Y	17					43
*05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1959	2	6	9	Y	5					48

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	1395	N	1012	-0-	-383	-0-	1002	2	10	9	Y	9	20	1			8
01	1023	N	962	-0-	-61	-0-	955	2	7	9	Y	6					14
02	1160	N	1004	-0-	-156	-0-	993	2	11	9	Y	10					24
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1114	2	4	9	Y	4	23	1			5
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1181	2	9	9	Y	8					13
*05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1205	2	8	9	Y	7					20

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148403 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10014 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	3352	-0-	-27	-0-	3326	2	26	9	Y	24	66	1			44
01	3379	X	3268	-0-	-111	-0-	3226	2	42	9	Y	38					82
02	3161	X	3070	-0-	-91	-0-	3042	2	28	9	Y	25	61	1			46
03	3348	X	3228	-0-	-120	-0-	3226	2	2	9	Y	2					48
04	3240	X	3140	-0-	-100	-0-	3132	2	8	9	Y	7					55
*05	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3328	2	34	9	Y	31					86

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	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1472	2	7	9	Y	6					24
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1410	2	12	9	Y	11					35
02	1508	N	1172	-0-	-336	-0-	1172	2			Y	-0-					35
03	1488	N	1203	-0-	-285	-0-	1203	2			Y	-0-					35
04	1380	N	1316	-0-	-64	-0-	1315	2	1	9	Y	1	1	8			35
*05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-					35

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	1612	N	1303	-0-	-309	-0-	1299	2	4	9	Y	4					29
01	1581	N	1268	-0-	-313	-0-	1256	2	12	9	Y	11	30	1			10
02	1479	N	1389	-0-	-90	-0-	1389	2			Y	-0-					10
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1916	2	11	9	Y	10					20
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1739	2	20	9	Y	18					38
05	1488	N	1241	-0-	-247	-0-	1239	2	2	9	Y	2					40

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	1240	N	1113	-0-	-127	-0-	1100	2	13	9	Y	12	38	1			39
01	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	1110	2	2	9	Y	2					41
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					41
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					41
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1157	2	8	9	Y	7	1	8			47
*05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					47

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188441 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10078 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	N	2574	-0-	-30	-0-	2553	2	21	9	Y	19	51	1			30
01	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2600	2	33	9	Y	30					60
02	2436	X	2364	-0-	-72	-0-	2344	2	20	9	Y	18	47	1			31
03	2573	X	2469	-0-	-104	-0-	2467	2	2	9	Y	2					33
04	2550	X	2500	-0-	-50	-0-	2493	2	7	9	Y	6					39
05	2635	X	1832	-0-	-803	-0-	1813	2	19	9	Y	17					56

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	527	X	474	-0-	-53	-0-	470	2	4	9	Y	4	9	1			4
01	527	X	464	-0-	-63	-0-	461	2	3	9	Y	3					7
02	493	X	391	-0-	-102	-0-	388	2	3	9	Y	3					10
03	667	X	667	-0-	-0-	-0-	664	2	3	9	Y	3	13	1			-0-
04	469	X	469	-0-	-0-	-0-	466	2	3	9	Y	3					3
05	465	X	409	-0-	-56	-0-	409	2			Y	-0-					3

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	775	N	735	-0-	-40	-0-	726	2	9	9	Y	8	29	1			17
01	775	N	664	-0-	-111	-0-	662	2	2	9	Y	2					19
02	783	N	647	-0-	-136	-0-	647	2			Y	-0-					19
03	744	N	622	-0-	-122	-0-	622	2			Y	-0-					19
04	630	N	615	-0-	-15	-0-	612	2	3	9	Y	3					22
*05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					22

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	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1408	2	6	9	Y	5					14
01	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2746	2	18	9	Y	16					30
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1992	2	22	9	Y	20					50
03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2167	2	13	9	Y	12					62
04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1925	2	22	9	Y	20					82
05	1457	N	1392	-0-	-65	-0-	1392	2			Y	-0-					82

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	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2882	2	13	9	Y	12					96
01	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2828	2	25	9	Y	23	88	1			31
02	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2722	2	1	9	Y	1					32
03	2635	N	2217	-0-	-418	-0-	2205	2	12	9	Y	11					43
04	2550	N	2367	-0-	-183	-0-	2339	2	28	9	Y	25					68
*05	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2991	2	7	9	Y	6					74

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	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	1714	2	18	9	Y	16	35	1			14
01	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1620	2	12	9	Y	11					25
02	1305	N	1225	-0-	-80	-0-	1212	2	13	9	Y	12					37
03	1488	N	1112	-0-	-376	-0-	1108	2	4	9	Y	4	23	1			18
04	1440	N	1257	-0-	-183	-0-	1248	2	9	9	Y	8					26
05	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	1268	2	11	9	Y	10					36

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	992	N	852	-0-	-140	-0-	849	2	3	9	Y	3					17
01	961	N	941	-0-	-20	-0-	933	2	8	9	Y	7					24
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					24
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					24
04	900	N	893	-0-	-7	-0-	893	2			Y	-0-					24
05	961	N	893	-0-	-68	-0-	893	2			Y	-0-					24

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204010 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10130 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	X	1262	-0-	-133	-0-	1256	2	6	9	Y	5					27
01	1395	X	1247	-0-	-148	-0-	1237	2	10	9	Y	9					36
02	1421	X	1152	-0-	-269	-0-	1152	2			Y	-0-					36
03	1364	X	1198	-0-	-166	-0-	1198	2			Y	-0-					36
04	1200	N	1164	-0-	-36	-0-	1163	2	1	9	Y	1	1	8			36
05	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	1197	2			Y	-0-					36

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	2170	N	863	-0-	-1307	-0-	855	2	8	9	Y	7	18	1			38
01	1147	N	933	-0-	-214	-0-	926	2	7	9	Y	6					44
02	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2490	2	28	9	Y	25					69
03	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2275	2	10	9	Y	9	47	1			31
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1922	2	14	9	Y	13					44
*05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2145	2	15	9	Y	14					58

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227732 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10616 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1731	-0-	-67	-0-	1722	2	9	9	Y	8					34
01	1178	N	648	-0-	-530	-0-	641	2	7	9	Y	6	24	1			16
02	1682	X	974	-0-	-708	-0-	974	2			Y	-0-					16
03	1736	X	324	-0-	-1412	-0-	324	2			Y	-0-					16
04	1680	X	350	-0-	-1330	-0-	347	2	3	9	Y	3					19
05	1736	X	250	-0-	-1486	-0-	250	2			Y	-0-					19

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	1302	N	1129	-0-	-173	-0-	1125	2	4	9	Y	4					24
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1209	2	10	9	Y	9					33
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					33
03	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	1095	2			Y	-0-					33
04	1170	N	1066	-0-	-104	-0-	1066	2			Y	-0-					33
05	1333	N	1062	-0-	-271	-0-	1062	2			Y	-0-					33

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259167 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10068 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	3416	-0-	-242	-0-	3388	2	28	9	Y	25	66	1			65
01	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3631	2	46	9	Y	42					107
02	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3507	2	32	9	Y	29	70	1			66
03	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3790	2	3	9	Y	3					69
04	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3733	2	10	9	Y	9					78
*05	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3863	2	40	9	Y	36					114

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	2418	X	2212	-0-	-206	-0-	2204	2	8	9	Y	7					40
01	3503	X	2172	-0-	-1331	-0-	2159	2	13	9	Y	12					52
02	3277	X	1749	-0-	-1528	-0-	1737	2	12	9	Y	11					63
03	3503	X	2860	-0-	-643	-0-	2842	2	18	9	Y	16					79
04	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2952	2	34	9	Y	31					110
*05	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			Y	-0-					110

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 263958 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10120 - 10347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2187	2	8	9	Y	7					21
01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1948	2	12	9	Y	11					32
02	2117	X	1167	-0-	-950	-0-	1157	2	10	9	Y	9					41
03	2263	X	1339	-0-	-924	-0-	1329	2	10	9	Y	9					50
04	2190	X	1246	-0-	-944	-0-	1233	2	13	9	Y	12					62
05	2201	X	1233	-0-	-968	-0-	1233	2			Y	-0-					62

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
R. A. HINSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 264504 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10082 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	X	4539	-0-	-545	-0-	4520	2	19	9	Y	17					74
01	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4717	2	40	9	Y	36					110
02	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			Y	-0-					110
03	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			Y	-0-					110
04	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4133	2	2	9	Y	2	2	8			110
05	2790	X	2279	-0-	-511	-0-	2279	2			Y	-0-					110

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 272865 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 10627 PERF.10236 - 10480

12	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5105	2	53	9	Y	48	102	1			62
01	5797	X	4265	-0-	-1532	-0-	4234	2	31	9	Y	28					90
02	4495	X	3907	-0-	-588	-0-	3865	2	42	9	Y	38					128
03	4805	X	3837	-0-	-968	-0-	3817	2	20	9	Y	18	79	1			67
04	4650	X	3192	-0-	-1458	-0-	3170	2	22	9	Y	20					87
05	4805	X	3668	-0-	-1137	-0-	3644	2	24	9	Y	22					109

XTO ENERGY INC. 945936
WADE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057017 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10068 - 10228

12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					107
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					107
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					107
03	868	N	744	-0-	-124	-0-	744	2			N	-0-					107
04	930	N	842	-0-	-88	-0-	842	2			N	-0-					107
*05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					107

ODOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063748 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10126 - 10664

12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	739	2	2	9	Y	2					35
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	766	2	41	9	Y	37					72
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	551	2	23	9	Y	21					93
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1098	2	12	9	Y	11					104
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1814	2	50	9	Y	45	131	1			18
*05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					18

MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064479 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 12362 PERF.10051 - 10440

12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					12
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					12
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					12
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					12
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					12
*05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					12

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 071092 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10230 - 10593

12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	215	-0-	-157	-0-	215	2			Y	-0-					-0-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	682	N	614	-0-	-68	-0-	614	2			Y	-0-					140
01	620	N	435	-0-	-185	-0-	435	2			Y	-0-					140
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					140
03	620	N	461	-0-	-159	-0-	461	2			Y	-0-					140
04	420	N	236	-0-	-184	-0-	236	2			Y	-0-					140
05	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	2			Y	-0-					140

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	1643	N	1595	-0-	-48	-0-	23 52	1 9	1520	2	N	47					67
01	1519	N	1237	-0-	-282	-0-	18 22	1 9	1197	2	N	20					87
02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	29 33	1 9	1931	2	N	30					117
03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	28 18	1 9	1885	2	N	16					133
04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	27 98	1 9	1802	2	N	89	179	1			43
*05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	29	1	1900	2	N	-0-					43

LE GRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073538 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10034 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1320	2	3	9	Y	3					16
01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1313	2	7	9	Y	6					22
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					22
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1306	2	3	9	Y	3					25
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					25
05	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	1249	2	13	9	Y	12					37

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074110 COMPL. DATE 10/09/1977 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10369 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	839	2	30	9	N	27					103
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					103
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	726	2	20	9	N	18	113	1			8
03	868	N	790	-0-	-78	-0-	790	2			N	-0-					8
04	780	N	728	-0-	-52	-0-	728	2			N	-0-					8
05	806	N	682	-0-	-124	-0-	682	2			N	-0-					8

ARRINGTON GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 075887 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10250 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	580	-0-	-629	-0-	573	2	7	9	N	6	115	1			9
01	992	N	690	-0-	-302	-0-	684	2	6	9	N	5					14
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					14
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	718	2	1	9	N	1					15
04	660	N	591	-0-	-69	-0-	591	2			N	-0-					15
05	930	N	644	-0-	-286	-0-	644	2			N	-0-					15

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1984	N	1936	-0-	-48	-0-	56	1	1879	2	Y	1	9	1			8
							1	9									
01	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	59	1	1958	2	Y	11					19
							12	9									
02	2001	N	1817	-0-	-184	-0-	53	1	1760	2	Y	4					23
							4	9									
03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	56	1	1878	2	Y	-0-					23
04	1950	N	1832	-0-	-118	-0-	54	1	1768	2	Y	9	30	1			2
							10	9									
05	1953	N	1819	-0-	-134	-0-	54	1	1763	2	Y	2					4
							2	9									

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 080832 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11086 - 11150

12	837	N	771	-0-	-66	-0-	771	2			Y	-0-					8
01	744	N	726	-0-	-18	-0-	726	2			Y	-0-					8
02	725	N	671	-0-	-54	-0-	671	2			Y	-0-					8
03	775	N	738	-0-	-37	-0-	738	2			Y	-0-					8
04	690	N	675	-0-	-15	-0-	675	2			Y	-0-					8
05	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	2			Y	-0-					8

RAY, L.V. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084947 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10347 - 10743

12	1612	N	1458	-0-	-154	-0-	1448	2	10	9	N	9					23
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					23
02	1595	N	1336	-0-	-259	-0-	1336	2			N	-0-					23
03	1457	N	1302	-0-	-155	-0-	1193	2	109	9	N	99					122
04	1410	N	1236	-0-	-174	-0-	1189	2	47	9	N	43	151	1			14
*05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					14

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 1 RRCID -> 093300 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10189 - 10464

12	1023	N	776	-0-	-247	-0-	754	2	22	9	N	20					147
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	931	2	4	9	N	4	133	1			18
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	946	2	18	9	N	16					34
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	792	2	6	9	N	5					39
04	900	N	885	-0-	-15	-0-	870	2	15	9	N	14					53
*05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1022	2	13	9	N	12					65

GUNN, J. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 094981 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10861 - 10528

12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	859	2	26	9	N	24					140
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	992	2	26	9	N	24	155	1			9
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					9
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1045	2	25	9	N	23					32
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	941	2	56	9	N	51					83
*05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	882	2	18	9	N	16					99

SOWELL, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 095680 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10457 - 10855

12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	643	2	30	9	N	27					97
01	744	N	713	-0-	-31	-0-	670	2	43	9	N	39					136
02	725	N	588	-0-	-137	-0-	588	2			N	-0-					136
03	682	N	598	-0-	-84	-0-	598	2			N	-0-					136
04	690	N	586	-0-	-104	-0-	546	2	40	9	N	36	159	1			13
05	620	N	567	-0-	-53	-0-	538	2	29	9	N	26					39

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1615	2	23	9	Y	21	49	1			20
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1552	2	2	9	Y	2					22
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1343	2	12	9	Y	11					33
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1331	2	29	9	Y	26	47	1			12
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1249	2	6	9	Y	5					17
*05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1028	2	14	9	Y	13					30

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	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2294	2	41	9	N	37					205
01	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2123	2	39	9	N	35	182	1			58
02	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1876	2	35	9	N	32					90
03	2325	N	1931	-0-	-394	-0-	1896	2	35	9	N	32					122
04	2100	N	1860	-0-	-240	-0-	1821	2	39	9	N	35					157
05	2046	N	1960	-0-	-86	-0-	1928	2	32	9	N	29					186

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	186	N	-0-	-0-	-186	-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

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 107629 COMPL. DATE 09/18/1983 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10209 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	32	1	1085	2	Y	1					7
							1	9									
01	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	30	1	983	2	Y	-0-					7
02	1334	N	1027	-0-	-307	-0-	30	1	997	2	Y	-0-					7
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	36	1	1183	2	Y	-0-					7
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	32	1	1070	2	Y	20	25	1			2
							22	9									
05	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	32	1	1034	2	Y	-0-					2

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 107778 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10047 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	2494	-0-	-1164	-0-	37	1	2451	2	Y	5					12
							6	9									
01	3658	X	3112	-0-	-546	-0-	46	1	3046	2	Y	18					30
							20	9									
02	3422	X	1605	-0-	-1817	-0-	24	1	1581	2	Y	-0-					30
03	3038	X	2367	-0-	-671	-0-	35	1	2332	2	Y	-0-					30
04	3000	X	2612	-0-	-388	-0-	39	1	2536	2	Y	34	58	1			6
							37	9									
05	3100	X	1957	-0-	-1143	-0-	30	1	1927	2	Y	-0-					6

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108869 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10435 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	1157	2	23	9	N	21					161
01	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	1206	2	6	9	N	5	153	1			13
02	1102	N	830	-0-	-272	-0-	830	2			N	-0-					13
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1221	2	2	9	N	2					15
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					15
*05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					15

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3348	X	3074	-0-	-274	-0-	3070	2	4	9	N	4					94
01	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3353	2	12	9	N	11					105
02	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3208	2	4	9	N	4					109
03	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3471	2	36	9	N	33					142
04	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3320	2	25	9	N	23	148	1			17
*05	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3416	2	1	9	N	1					18

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109954 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10324 - 10562

12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					45
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					45
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					45
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					45
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1390	2	18	9	N	16					61
*05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1510	2	31	9	N	28	59	1			30

SMITH, T. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 111579 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10372 - 10711

12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					51
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	988	2	10	9	N	9					60
02	899	N	852	-0-	-47	-0-	852	2			N	-0-					60
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1028	2	31	9	N	28					88
04	960	N	918	-0-	-42	-0-	915	2	3	9	N	3					91
05	899	N	874	-0-	-25	-0-	874	2			N	-0-					91

GUNN, J.R. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 112897 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10436 - 10812

12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1682	2	34	9	N	31					64
01	1705	N	1681	-0-	-24	-0-	1670	2	11	9	N	10					74
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1727	2	46	9	N	42					116
03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1839	2	18	9	N	16					132
04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1763	2	80	9	N	73	171	1			34
*05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1852	2	47	9	N	43					77

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 2 RRCID -> 116785 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10846 - 10474

12	651	N	506	-0-	-145	-0-	487	2	19	9	Y	17	94	1			9
01	651	N	396	-0-	-255	-0-	384	2	12	9	Y	11					20
02	522	N	354	-0-	-168	-0-	334	2	20	9	Y	18					38
03	496	N	457	-0-	-39	-0-	446	2	11	9	Y	10					48
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	460	2	4	9	Y	4					52
*05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	445	2	2	9	Y	2					54

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140402 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10070 - 10438

12	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	2			N	-0-					23
01	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	2			N	-0-					23
02	667	N	639	-0-	-28	-0-	639	2			N	-0-					23
03	682	N	606	-0-	-76	-0-	606	2			N	-0-					23
04	660	N	581	-0-	-79	-0-	581	2			N	-0-					23
05	682	N	586	-0-	-96	-0-	586	2			N	-0-					23

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140700 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9990 - 10400

12	2821	N	2049	-0-	-772	-0-	2049	2			Y	-0-					17
01	2387	N	2003	-0-	-384	-0-	2003	2			Y	-0-					17
02	2059	N	1411	-0-	-648	-0-	1411	2			Y	-0-					17
03	2046	N	1986	-0-	-60	-0-	1977	2	9	9	Y	8					25
04	1950	N	1726	-0-	-224	-0-	1508	2	218	9	Y	198	191	1			32
*05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			Y	-0-					32

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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	3410	X	2979	-0-	-431	-0-	2979	2			N	-0-					17
01	3379	X	2966	-0-	-413	-0-	2963	2	3	9	N	3					20
02	3045	X	2851	-0-	-194	-0-	2766	2	85	9	N	77					97
03	3131	X	2961	-0-	-170	-0-	2927	2	34	9	N	31					128
04	2940	X	2905	-0-	-35	-0-	2789	2	116	9	N	105	190	1			43
05	3038	X	2768	-0-	-270	-0-	2768	2			N	-0-					43

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	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1939	2	22	9	N	20					58
01	2046	N	1871	-0-	-175	-0-	1854	2	17	9	N	15					73
02	1740	N	1709	-0-	-31	-0-	1688	2	21	9	N	19					92
03	1953	N	1772	-0-	-181	-0-	1754	2	18	9	N	16					108
04	1800	N	1678	-0-	-122	-0-	1667	2	11	9	N	10					118
05	1829	N	1604	-0-	-225	-0-	1594	2	10	9	N	9					127

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	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1479	2	48	9	Y	44					66
01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1344	2	47	9	Y	43					109
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1029	2	41	9	Y	37	135	1			11
03	1519	N	848	-0-	-671	-0-	848	2			Y	-0-					11
04	1350	N	680	-0-	-670	-0-	680	2			Y	-0-					11
05	1147	N	1050	-0-	-97	-0-	1050	2			Y	-0-					11

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	2015	N	2003	-0-	-12	-0-	1896	2	107	9	Y	97	97	1			-0-
01	1829	N	1730	-0-	-99	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-
02	2030	N	1462	-0-	-568	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-
03	2015	N	1642	-0-	-373	-0-	1642	2			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1530	-0-	-150	-0-	1530	2			Y	-0-					-0-
*05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			Y	-0-					-0-

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 145073 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10358 - 10879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1061	-0-	-613	-0-	1061	2			N	-0-					33
01	1581	N	1075	-0-	-506	-0-	1075	2			N	-0-					33
02	1131	N	608	-0-	-523	-0-	608	2			N	-0-					33
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					33
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					33
*05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	967	2	144	9	N	131	131	1			33

LEARD #1 WELL #: 3 RRCID -> 147070 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10133 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	19 7	1 9	1244	2	N	6					98
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	20 15	1 9	1300	2	N	14					112
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	18 9	1 9	1199	2	N	8					120
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	19 12	1 9	1289	2	N	11					131
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	19 9	1 9	1260	2	N	8	126	1			13
*05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	19 11	1 9	1246	2	N	10					23

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STILL, W.W. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 148336 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10431 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					19
01	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					19
02	203	N	195	-0-	-8	-0-	195	2			N	-0-					19
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					19
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					19
*05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					19

ARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 149354 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10370 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	N	1654	-0-	-888	-0-	1654	2			N	-0-					34
01	2232	N	1517	-0-	-715	-0-	1517	2			N	-0-					34
02	1711	N	1345	-0-	-366	-0-	1345	2			N	-0-					34
03	1643	N	1377	-0-	-266	-0-	1377	2			N	-0-					34
04	1470	N	1217	-0-	-253	-0-	1217	2			N	-0-					34
*05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					34

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154495 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10077 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1692	-0-	-106	-0-	1685	2	7	9	N	6	159	1			15
01	1736	N	1659	-0-	-77	-0-	1659	2			N	-0-					15
02	1595	N	1434	-0-	-161	-0-	1434	2			N	-0-					15
03	1705	N	1625	-0-	-80	-0-	1624	2	1	9	N	1					16
04	1620	N	1541	-0-	-79	-0-	1495	2	46	9	N	42					58
05	1519	N	1470	-0-	-49	-0-	1438	2	32	9	N	29					87

LEARD #1 WELL #: 4 RRCID -> 160668 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10036 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1661	-0-	-44	-0-	25	1	1636	2	N	-0-					42
01	1798	N	1582	-0-	-216	-0-	23	1	1559	2	N	-0-					42
02	1537	N	1521	-0-	-16	-0-	22	1	1499	2	N	-0-					42
03	1674	N	1480	-0-	-194	-0-	22	1	1458	2	N	-0-					42
04	1530	N	1231	-0-	-299	-0-	18	1	1213	2	N	-0-					42
05	1612	N	1376	-0-	-236	-0-	20	1	1356	2	N	-0-					42

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 166432 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10236 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	1906	-0-	-357	-0-	1878	2	28	9	N	25					177
01	2139	N	1773	-0-	-366	-0-	1751	2	22	9	N	20					197
02	1885	N	1819	-0-	-66	-0-	1807	2	12	9	N	11	75	1			133
03	1891	N	1874	-0-	-17	-0-	1857	2	17	9	N	15					148
04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1763	2	21	9	N	19					167
05	1953	N	1817	-0-	-136	-0-	1800	2	17	9	N	15					182

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	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2156	2	28	9	N	25					220
01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1693	2	15	9	N	14	193	1			41
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					41
03	1426	N	1066	-0-	-360	-0-	1066	2			N	-0-					41
04	1380	N	1282	-0-	-98	-0-	1282	2			N	-0-					41
05	1426	N	1360	-0-	-66	-0-	1341	2	19	9	N	17					58

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	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1047	2	20	9	N	18					165
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1001	2	13	9	N	12					177
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	956	2	14	9	N	13					190
03	992	N	919	-0-	-73	-0-	913	2	6	9	N	5					195
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	954	2	11	9	N	10	183	1			22
05	992	N	924	-0-	-68	-0-	910	2	14	9	N	13					35

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1550	N	1466	-0-	-84	-0-	22	1	1444	2	N	-0-					209
01	1488	N	1441	-0-	-47	-0-	21	1	1420	2	N	-0-					209
02	1450	N	1433	-0-	-17	-0-	21	1	1392	2	N	18					227
							20	9									
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	22	1	1458	2	N	40	177	1			90
							44	9									
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	21	1	1388	2	N	-0-					90
05	1519	N	1333	-0-	-186	-0-	20	1	1313	2	N	-0-					90

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	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2467	2	44	9	N	40	184	1			65
01	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2369	2	37	9	N	34					99
02	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2179	2	47	9	N	43					142
03	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2334	2	30	9	N	27					169
04	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2193	2	50	9	N	45					214
*05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2287	2	28	9	N	25					239

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	1364	N	1069	-0-	-295	-0-	1047	2	22	9	N	20					93
01	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	1329	2	24	9	N	22					115
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1028	2	17	9	N	15					130
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1291	2	13	9	N	12					142
04	1320	N	953	-0-	-367	-0-	944	2	9	9	N	8					150
05	1116	N	754	-0-	-362	-0-	752	2	2	9	N	2					152

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	1891	N	1661	-0-	-230	-0-	1661	2			Y	-0-					59
01	1767	N	1714	-0-	-53	-0-	1679	2	35	9	Y	32					91
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1621	2	31	9	Y	28					119
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-					119
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1656	2	92	9	Y	84	156	1			47
05	1767	N	1683	-0-	-84	-0-	1683	2			Y	-0-					47

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 176560 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9968 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 177160 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10180 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1339	-0-	-87	-0-	1339	2			Y	-0-					9
01	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	1388	2	21	9	Y	19					28
02	1305	N	1202	-0-	-103	-0-	1193	2	9	9	Y	8					36
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1374	2	2	9	Y	2					38
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1550	2	8	9	Y	7	42	1			3
*05	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			Y	-0-					3

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 177162 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10045 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1740	-0-	-306	-0-	1729	2	11	9	Y	10					24
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1689	2	13	9	Y	12					36
02	2030	N	1680	-0-	-350	-0-	1671	2	9	9	Y	8	41	1			3
03	1736	N	1661	-0-	-75	-0-	1661	2			Y	-0-					3
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			Y	-0-					3
*05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2180	2	18	9	Y	16					19

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 177492 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10012 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	992	2	107	9	Y	97	97	1			-0-
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					-0-
02	783	N	774	-0-	-9	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	984	-0-	-101	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	1014	-0-	-66	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
*05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178176 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10055 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	1436	2			N	-0-					35
01	1581	N	1340	-0-	-241	-0-	1340	2			N	-0-					35
02	1508	N	1325	-0-	-183	-0-	1264	2	61	9	N	55					90
03	1426	N	1249	-0-	-177	-0-	1205	2	44	9	N	40					130
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1336	2	110	9	N	100	189	1			41
05	1426	N	1185	-0-	-241	-0-	1184	2	1	9	N	1					42

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 178177 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10234 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	645	-0-	-502	-0-	645	2			Y	-0-					31
01	1116	N	839	-0-	-277	-0-	837	2	2	9	Y	2					33
02	725	N	560	-0-	-165	-0-	554	2	6	9	Y	5					38
03	651	N	540	-0-	-111	-0-	540	2			Y	-0-					38
04	810	N	685	-0-	-125	-0-	683	2	2	9	Y	2	34	1			6
05	589	N	462	-0-	-127	-0-	462	2			Y	-0-					6

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 178374 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10192 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1254	-0-	-234	-0-	36	1	1214	2	Y	4					35
							4	9									
01	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	58	1	1929	2	Y	-0-					35
02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	51	1	1693	2	Y	-0-					35
03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	56	1	1862	2	Y	-0-					35
04	1920	N	1919	-0-	-1	-0-	53	1	1757	2	Y	99	125	1			9
							109	9									
05	1860	N	1715	-0-	-145	-0-	51	1	1664	2	Y	-0-					9

SOWELL, J. L. WELL #: 2 RRCID -> 178795 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10442 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	837	N	803	-0-	-34	-0-	12	1	791	2	N	-0-					23
01	837	N	792	-0-	-45	-0-	12	1	780	2	N	-0-					23
02	754	N	724	-0-	-30	-0-	11	1	711	2	N	2					25
							2	9									
03	806	N	802	-0-	-4	-0-	12	1	790	2	N	-0-					25
04	780	N	766	-0-	-14	-0-	11	1	747	2	N	7					32
							8	9									
*05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	11	1	761	2	N	13					45
							14	9									

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 187887 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10329 - 10718

12	1147	N	1039	-0-	-108	-0-	1024	2	15	9	N	14					107
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1130	2	14	9	N	13					120
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	967	2	19	9	N	17					137
03	1054	N	982	-0-	-72	-0-	975	2	7	9	N	6					143
04	1110	N	1046	-0-	-64	-0-	1029	2	17	9	N	15					158
*05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1045	2	13	9	N	12					170

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 188819 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10654 - 10878

12	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
02	145	N	134	-0-	-11	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					-0-

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 189499 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10347 - 10886

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

12	682	N	594	-0-	-88	-0-	594	2			Y	-0-					11
01	651	N	520	-0-	-131	-0-	520	2			Y	-0-					11
02	522	N	485	-0-	-37	-0-	485	2			Y	-0-					11
03	589	N	460	-0-	-129	-0-	460	2			Y	-0-					11
04	510	N	416	-0-	-94	-0-	416	2			Y	-0-					11
05	527	N	384	-0-	-143	-0-	384	2			Y	-0-					11

POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 189677 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10544 - 10811

12	1767	N	1395	-0-	-372	-0-	40	1	1351	2	Y	4	63	1			54
							4	9									
01	1643	N	1213	-0-	-430	-0-	35	1	1166	2	Y	11					65
							12	9									
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	39	1	1317	2	Y	18					83
							20	9									
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	42	1	1384	2	Y	1					84
							1	9									
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	39	1	1289	2	Y	40	114	1			10
							44	9									
05	1457	N	1433	-0-	-24	-0-	43	1	1380	2	Y	9					19
							10	9									

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1550	N	1482	-0-	-68	-0-	1479	2	3	9	Y	3					16
01	1550	N	1480	-0-	-70	-0-	1473	2	7	9	Y	6					22
02	1450	N	1340	-0-	-110	-0-	1340	2			Y	-0-					22
03	1488	N	1485	-0-	-3	-0-	1482	2	3	9	Y	3					25
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					25
*05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1495	2	13	9	Y	12					37

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	186	N	139	-0-	-47	-0-	132	2	7	9	Y	6	59	1			3
01	217	N	135	-0-	-82	-0-	127	2	8	9	Y	7					10
02	174	N	98	-0-	-76	-0-	87	2	11	9	Y	10					20
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	116	2	4	9	Y	4					24
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	116	2	2	9	Y	2					26
*05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1	9	Y	1					27

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-					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

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	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1188	2	4	9	Y	4					44
01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1136	2	43	9	Y	39					83
02	928	N	926	-0-	-2	-0-	903	2	23	9	Y	21					104
03	1178	N	881	-0-	-297	-0-	809	2	72	9	Y	65	136	1			33
04	1140	N	546	-0-	-594	-0-	546	2			Y	-0-					33
05	992	N	773	-0-	-219	-0-	773	2			Y	-0-					33

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	1209	N	790	-0-	-419	-0-	789	2	1	9	Y	1					22
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	909	2	9	9	Y	8					30
02	1073	N	962	-0-	-111	-0-	954	2	8	9	Y	7					37
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1210	2	25	9	Y	23	48	1			12
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					12
05	1023	N	966	-0-	-57	-0-	966	2			Y	-0-					12

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	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1577	2	22	9	Y	20	70	1			19
01	1488	N	1323	-0-	-165	-0-	1321	2	2	9	Y	2					21
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1424	2	11	9	Y	10					31
03	1612	N	1510	-0-	-102	-0-	1484	2	26	9	Y	24	44	1			11
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1492	2	4	9	Y	4					15
*05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1530	2	14	9	Y	13					28

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	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1192	2	47	9	Y	43	74	1			41
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1057	2	3	9	Y	3					44
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1029	2	24	9	Y	22					66
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1121	2	57	9	Y	52	94	1			24
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1115	2	10	9	Y	9					33
*05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1162	2	30	9	Y	27					60

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	798	N	798	-0-	-0-	-0-	785	2	13	9	Y	12					70
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	808	2	58	9	Y	53	86	1			37
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	786	2	32	9	Y	29					66
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					66
04	840	N	706	-0-	-134	-0-	671	2	35	9	Y	32	83	1			15
05	868	N	764	-0-	-104	-0-	718	2	46	9	Y	42					57

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	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	55	1	3660	2	Y	10					24
							11	9									
01	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	52	1	3427	2	Y	36					60
							40	9									
02	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	51	1	3419	2	Y	-0-					60
03	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	53	1	3548	2	Y	-0-					60
04	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	54	1	3561	2	Y	66	115	1			11
							73	9									
05	3069	X	3022	-0-	-47	-0-	46	1	2976	2	Y	-0-					11

MCKNIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 264554 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10108 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	3442	-0-	-61	-0-	3442	2			N	-0-					15
01	3472	X	3392	-0-	-80	-0-	3309	2	83	9	N	75					90
02	3248	X	3196	-0-	-52	-0-	3097	2	99	9	N	90					180
03	3472	X	3378	-0-	-94	-0-	3353	2	25	9	N	23	186	1			17
04	3360	X	3222	-0-	-138	-0-	3133	2	89	9	N	81					98
05	3441	X	3189	-0-	-252	-0-	3189	2			N	-0-					98

LEARD #1 WELL #: 8A RRCID -> 271984 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10118 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5301	X	5088	-0-	-213	-0-	5052	2	36	9	N	33					95
01	5301	X	5039	-0-	-262	-0-	4974	2	65	9	N	59					154
02	4959	X	4883	-0-	-76	-0-	4758	2	125	9	N	114	193	1			75
03	5208	X	5192	-0-	-16	-0-	5087	2	105	9	N	95					170
04	4920	X	4753	-0-	-167	-0-	4672	2	81	9	N	74	227	1			17
05	5208	X	4728	-0-	-480	-0-	4699	2	29	9	N	26					43

RUFUS (PETTIT, LOWER) 78872 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
KANGERGA UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068997 COMPL. DATE 10/01/1975 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7256 - 7264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	1171	-0-	-1061	-0-	1135	2	36	9	N	33					205
01	1798	N	1343	-0-	-455	-0-	1297	2	46	9	N	42	188	1			59
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1252	2	40	9	N	36					95
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1740	2	47	9	N	43					138
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1606	2	43	9	N	39	161	1			16
05	1395	N	957	-0-	-438	-0-	935	2	22	9	N	20					36

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	2573	N	2450	-0-	-123	-0-	2402	2	48	9	N	44	177	1			37
01	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2494	2	51	9	N	46					83
02	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2218	2	53	9	N	48					131
03	2449	N	1539	-0-	-910	-0-	1515	2	24	9	N	22					153
04	2460	N	2434	-0-	-26	-0-	2376	2	58	9	N	53	186	1			20
05	2418	N	1913	-0-	-505	-0-	1878	2	35	9	N	32					52

RUFUS (PETTIT, UPPER-OIL) 78872 650 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
YANDLE, WAYNE "A" UNIT WELL #: 2P RRCID -> 126533 COMPL. DATE 04/16/1987 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7117 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSK, SE. (PETTIT) 78959 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SIMMONS, OCIE WELL #: 2 RRCID -> 275825 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9727 - 9733

12	16740	X	15687	-0-	-1053	-0-	15423	2	264	9	N	240	181	1	1	8	260
01	16740	X	15162	-0-	-1578	-0-	14953	2	209	9	N	190	180	1			270
02	15283	X	12622	-0-	-2661	-0-	12379	2	243	9	N	221	361	1			130
03	16337	X	14121	-0-	-2216	-0-	13880	2	241	9	N	219	184	1			165
04	15540	X	13577	-0-	-1963	-0-	13252	2	325	9	N	295	360	1			100
05	15686	X	15137	-0-	-549	-0-	14864	2	273	9	N	248	178	1			170

PRIEST WELL #: 2 RRCID -> 282626 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9646

12	6045	X	5428	-0-	-617	-0-	5156	2	272	9	N	247	181	1			291
01	6045	X	5141	-0-	-904	-0-	5071	2	70	9	N	64					355
02	5423	X	4177	-0-	-1246	-0-	4039	2	138	9	N	125	172	1			308
03	5797	X	4564	-0-	-1233	-0-	4443	2	121	9	N	110	340	1			78
04	5340	X	4414	-0-	-926	-0-	4381	2	33	9	N	30					108
05	5425	X	5116	-0-	-309	-0-	4926	2	190	9	N	173					281

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SIMMONS, OCIE WELL #: 1 RRCID -> 098315 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11371 PERF. 9775 - 9818

12	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	770	1	4888	2	N	124					142
							136	9									
01	3472	X	2921	-0-	-551	-0-	375	1	2500	2	N	42	166	1			18
							46	9									
02	5220	X	3667	-0-	-1553	-0-	541	1	3058	2	N	62					80
							68	9									
03	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	768	1	5595	2	N	101					181
							111	9									
04	5400	X	3297	-0-	-2103	-0-	212	1	3075	2	N	9	171	1			19
							10	9									
05	5580	X	2338	-0-	-3242	-0-	150	1	2188	2	N	-0-					19

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 175679 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9467 - 9643

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 269963 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9638 - 9685

12	155	N	35	-0-	-120	-0-	5	1	30	2	N	-0-					117
01	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					117
02	174	N	61	-0-	-113	-0-	9	1	52	2	N	-0-					117
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	2	N	-0-					117
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	2	N	-0-					117
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					117

S S G L (NACATOSH) 79331 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
WEST, GARLAND O. 909664
DAVIS, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 073989 COMPL. DATE 12/23/1958 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 1074 - 1079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

S.W. BULLARD (RODESSA) 79342 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FLINT PIPELINE COMPANY 273921
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 126761 COMPL. DATE 01/02/1988 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 9570 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1					86
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					86
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					86
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					86
*04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					86
*05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					86

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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					200
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					220
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80					300
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	43	183	1			160
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80					240
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70					310

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-					N	NO RPT					52
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/1995

TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC 841316
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	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2307	2	61	9	N	55					179
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
*02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					179
03	1054	N	126	-0-	-928	-0-	117	2	9	9	N	8					187
04	DELQ PR		713	-0-	713	713	710	2	3	9	N	3					190
*05	1370	N	657	-0-	-713	-0-	655	2	2	9	N	2					192

LAND G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121161 COMPL. DATE 12/22/1985 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9551 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALLER (TRAVIS PEAK) 79807 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
HINCHEN WELL #: 1 RRCID -> 191929 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

SAND FLAT, N. (RODESSA, LO.) 80466 486 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
NEILL WELL #: 1 RRCID -> 059159 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9301 - 9329

12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	936	2	17	9	N	15					73
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1022	2	17	9	N	15					88
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1053	2	22	9	N	20					108
03	961	N	283	-0-	-678	-0-	274	2	9	9	N	8					116
04	1020	N	294	-0-	-726	-0-	284	2	10	9	N	9					125
*05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1127	2	17	9	N	15					140

SAND HILL (COTTON VALLEY SAND) 80470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BOBCAT RESOURCES, L.L.C. 077693
MOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255192 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10960 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

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

SCHNEIDER (SUB-CLARKSVILLE) 81533 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
JONES "A" WELL #: 3ST RRCID -> 195656 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8706 - 8738

12	3100	N	3469	-0-	369	369	3338	3	131	9	N	119					284
01	3100	N	3544	-0-	444	813	3390	3	154	9	N	140	193	1			231
02	2900	N	3260	-0-	360	1173	3127	3	133	9	N	121	187	1			165
03	7656		3443	-0-	-4213	-0-	3412	3	31	9	N	28					193
04	6866		3628	-0-	-3238	-0-	3404	3	224	9	N	204	188	1			209
*05	6785		3594	-0-	-3191	-0-	3485	3	109	9	N	99	193	1			115

WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 196477 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8856 - 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHNEIDER (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 81533 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC//CONT.// 073342
WILLIAMS, THURMAN WELL #: 2ST RRCID -> 285807 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8496 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MASON WELL #: 2 C 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 - P/A 12/13/19

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
ALFORD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 052464 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 6882 - 6894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITEHEAD, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 052465 COMPL. DATE 03/02/1972 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6877 - 6888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POSTON, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 052497 COMPL. DATE 01/31/1972 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7004 - 7014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BARRON, CORA COCHRAN WELL #: 1 RRCID -> 052511 COMPL. DATE 04/14/1972 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6936 - 6948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
MOORE, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 060000 COMPL. DATE 08/09/1974 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6922 - 6935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHBY, ELMER WELL #: 2 RRCID -> 074361 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7042 - 7055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
HUBERT HASKINS GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 067331 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7011 - 7027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDMAN, JOSEPH L. DR. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 067084 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6993 - 6997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	76	-0-	-141	-0-	76	2			N	-0-					32
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					32
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					32
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					32
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					32
*05	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					32

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
RICHARDSON, REUBE GENE ET AL UNI WELL #: 1 RRCID -> 065191 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7009 - 7019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	50	-0-	-136	-0-	50	2			Y	-0-					87
01	155	N	23	-0-	-132	-0-	23	2			Y	-0-					87
02	DLQ	G-10	170	-0-	170	170	170	2			Y	-0-					87
03	DLQ	G-10	53	-0-	53	223	53	2			Y	-0-					87
*04	DLQ	G-10	46	-0-	46	269	46	2			Y	-0-					87
05	DLQ	G-10	50	-0-	50	319	50	2			Y	-0-					87

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
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	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	2			Y	-0-					102
01	155	N	35	-0-	-120	-0-	35	2			Y	-0-					102
02	DLQ G-10		254	-0-	254	254	254	2			Y	-0-					102
03	DLQ G-10		79	-0-	79	333	79	2			Y	-0-					102
*04	DLQ G-10		69	-0-	69	402	69	2			Y	-0-					102
05	DLQ G-10		75	-0-	75	477	75	2			Y	-0-					102

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
CATES WELL #: 1 RRCID -> 058297 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6840 - 6850

12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					47
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					47
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					47
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					47
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					47
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					47

BROWN, DOROTHY GAS UNIT WELL #: 1T RRCID -> 060472 COMPL. DATE 03/02/1973 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6962 - 6975

12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					45
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					45
02	29	N	24	-0-	-5	-0-	24	2			Y	-0-					45
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					45
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					45
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					45

GUY, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 063902 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7043 - 7048

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2019 - P/A 12/17/19

MASON WELL #: 1 RRCID -> 065800 COMPL. DATE 03/10/1976 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7018 - 7024

12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					89
01	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					89
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					89
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					89
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					89

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066533 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7044 - 7054

12	186	N	132	-0-	-54	-0-	3	1	129	2	N	-0-					-0-
01	217	N	173	-0-	-44	-0-	3	1	170	2	N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	3	1	116	2	N	-0-					-0-
03	124	N	44	-0-	-80	-0-	1	1	43	2	N	-0-					-0-
04	180	N	113	-0-	-67	-0-	1	1	112	2	N	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	1	1	116	2	N	-0-					-0-

MOODY NATIONAL BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072786 COMPL. DATE 07/04/1977 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6936 - 6949

12	279	N	141	-0-	-138	-0-	3	1	138	2	N	-0-					20
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	8	1	391	2	N	-0-					20
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	2	1	308	2	N	-0-					20
03	155	N	55	-0-	-100	-0-	1	1	54	2	N	-0-					20
04	300	N	47	-0-	-253	-0-	1	1	46	2	N	-0-					20
05	310	N	26	-0-	-284	-0-	1	1	25	2	N	-0-					20

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
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	124	S	88	-0-	-36	-0-	2	1	86	2	N	-0-					-0-
01	155	S	116	-0-	-39	-0-	2	1	114	2	N	-0-					-0-
02	87	S	79	-0-	-8	-0-	2	1	77	2	N	-0-					-0-
03	93	S	29	-0-	-64	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
04	120	S	75	-0-	-45	-0-	1	1	74	2	N	-0-					-0-
05	93	S	78	-0-	-15	-0-	1	1	77	2	N	-0-					-0-

ARNOLD, W.F. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 077201 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6900 - 6914

12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					64
01	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					64
02	29	N	16	-0-	-13	-0-	16	2			N	-0-					64
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					64
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					64
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					64

BROWN, DOROTHY D. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 084508 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7001 - 7014

12	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			Y	-0-					37
01	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			Y	-0-					37
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					37
03	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			Y	-0-					37
04	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			Y	-0-					37
05	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			Y	-0-					37

SCOTTSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK) 81774 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DREYFUS, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 174520 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6210 - 6323

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTTSVILLE, NW. (PAGE 6400) 81776 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SCOTT, BUCK ET AL WELL #: 2 RRCID -> 061625 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6353 - 6363

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 OILFIELD TRANSPORT, LLC 862571
BARKER-HOPE WELL #: 4 RRCID -> 016675 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 2238 - 3982

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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
BIG GAS OIL LLC 069432
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	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					135
01	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					135
02	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					135
03	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					135
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					68
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					68
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					68
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					68
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					72
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					72
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					72
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					72
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 106394 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF.10410 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1429	-0-	-121	-0-	1429	3			N	-0-					23
01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					23
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					23
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					23
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					23
05	1550	N	1266	-0-	-284	-0-	1266	3			N	-0-					23

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211854 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10374 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1045	-0-	-350	-0-	107	1	938	2	N	-0-					83
01	1550	N	887	-0-	-663	-0-	92	1	795	2	N	-0-					83
02	1305	N	849	-0-	-456	-0-	88	1	761	2	N	-0-					83
03	1054	N	864	-0-	-190	-0-	89	1	775	2	N	-0-					83
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	101	1	836	2	N	-0-					83
*05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	91	1	762	2	N	-0-					83

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 221333 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10364 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	2	N	-0-					97
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					97
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	N	-0-					97
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	3	1	26	2	N	-0-					97
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 225085 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 11648 PERF.10460 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	349	1	3031	2	Y	-0-					5
01	3379	X	3147	-0-	-232	-0-	335	1	2812	2	Y	-0-					5
02	3132	X	3064	-0-	-68	-0-	324	1	2740	2	Y	-0-					5
03	3379	X	3277	-0-	-102	-0-	347	1	2927	2	Y	3					8
							3	9									
04	3270	X	3089	-0-	-181	-0-	338	1	2747	2	Y	4					12
							4	9									
05	3379	X	3255	-0-	-124	-0-	358	1	2897	2	Y	-0-					12

HOLT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225195 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10138 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	88	1	1049	2	N	-0-					20
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	63	1	682	2	N	-0-					20
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	82	1	888	2	N	-0-					20
03	1147	N	958	-0-	-189	-0-	84	1	874	2	N	-0-					20
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	66	1	684	2	N	-0-					20
*05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	92	1	941	2	N	-0-					20

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 233344 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10841 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8339	X	7977	-0-	-362	-0-	813	1	7164	2	Y	-0-					21
01	8122	X	7722	-0-	-400	-0-	812	1	6910	2	Y	-0-					21
02	7569	X	7403	-0-	-166	-0-	775	1	6628	2	Y	-0-					21
03	8060	X	7986	-0-	-74	-0-	845	1	7129	2	Y	11					32
							12	9									
04	7710	X	7458	-0-	-252	-0-	809	1	6634	2	Y	14					46
							15	9									
05	7967	X	7678	-0-	-289	-0-	836	1	6842	2	Y	-0-					46

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 233485 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10608 - 11883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	N	-0-					40
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	28	1	283	2	N	-0-					40
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	N	-0-					40
03	62	N	27	-0-	-35	-0-	3	1	24	2	N	-0-					40
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 234305 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	Y	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	28	1	283	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELBYVILLE (PALUXY) 82899 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
SHELBY PANOLA EQUIP&SERVICES LLC 773676
BARTLE, VERNON WELL #: 3 RRCID -> 107082 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2010 - 2075

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHILOH (PETTIT, LOWER) 83249 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
BAREFIELD, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 077641 COMPL. DATE 07/06/1966 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7284 - 7288

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					200
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					200
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					200
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					200
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					200
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					200

S & H RESOURCES, INC. 740286
BRADY, JAMES G. WELL #: 1 T RRCID -> 030371 COMPL. DATE 03/31/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7248 - 7294

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHILOH (RODESSA) 83249 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
KANGERGA, MICHAEL WELL #: RRCID -> 051175 COMPL. DATE 01/21/1977 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6265 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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_____ 06/27/2012

KJ ENERGY, LLC 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1WD RRCID -> 226044 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6300 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ANDERSON WELL #: 1 C RRCID -> 187011 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6222 - 6227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	422	-0-	-0-	-0-	39 4	1 9	379	2	Y	4					82
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	8	1	78	2	Y	-0-					82
02	125	X	125	-0-	-0-	-0-	12 1	1 9	112	2	Y	1	1	8			82
03	434	X	141	-0-	-293	-0-	12 1	1 9	128	2	Y	1	1	8			82
04	420	X	156	-0-	-264	-0-	15	1	141	2	Y	-0-					82
05	434	X	109	-0-	-325	-0-	11	1	98	2	Y	-0-					82

SHILOH (TRAVIS PEAK) 83249 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC 089452
PRICE, HAROLD WELL #: RRCID -> 169013 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7774 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2014

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BRADY, JAMES G. WELL #: 2 RRCID -> 158098 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7361 - 7365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

SHILOH, EAST (BLOSSOM) 83250 333 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
STRONG STRIPPER OIL REC SYS, LLC 827573
AKIN, SALLIE LEE WELL #: 3 RRCID -> 016707 COMPL. DATE 09/26/1961 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2968 - 2978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (RODESSA) 84742 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TEMPLE EASTEX G.U. #2 WELL #: 2-C RRCID -> 152463 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8753 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-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 #: 1 RRCID -> 096870 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10198 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WHITEMAN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 136082 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10194 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					17
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					17
02	493	N	434	-0-	-59	-0-	434	2			N	-0-					17
03	682	N	543	-0-	-139	-0-	543	2			N	-0-					17
04	540	N	409	-0-	-131	-0-	409	2			N	-0-					17
05	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-					17

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WHITEMAN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 185885 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10420 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN ET AL WELL #: 4 RRCID -> 229501 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10325 - 11058

12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					57
01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					57
02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					57
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					57
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					57
*05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					57

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 081162 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9993 - 10454

12	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	112	1	2224	2	N	-0-					-0-
01	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	137	1	2522	2	N	-0-					-0-
02	3422	X	1734	-0-	-1688	-0-	89	1	1645	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	2573	-0-	-1085	-0-	136	1	2437	2	Y	-0-					-0-
04	3540	X	2014	-0-	-1526	-0-	117	1	1897	2	Y	-0-					-0-
05	2666	X	1866	-0-	-800	-0-	104	1	1762	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-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 084510 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10350 - 10364

12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	386	2	N	-0-					-0-
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	30	1	546	2	N	-0-					-0-
02	841	X	561	-0-	-280	-0-	29	1	532	2	N	-0-					-0-
03	899	X	631	-0-	-268	-0-	33	1	598	2	Y	-0-					-0-
04	870	X	405	-0-	-465	-0-	23	1	382	2	Y	-0-					-0-
05	589	X	454	-0-	-135	-0-	25	1	429	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	496	N	402	-0-	-94	-0-	19	1	383	2	N	-0-					-0-
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	28	1	509	2	N	-0-					-0-
02	487	X	487	-0-	-0-	-0-	25	1	462	2	N	-0-					-0-
03	551	X	551	-0-	-0-	-0-	29	1	522	2	Y	-0-					-0-
04	510	X	358	-0-	-152	-0-	21	1	337	2	Y	-0-					-0-
*05	590	X	590	-0-	-0-	-0-	33	1	557	2	Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 084858 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9870 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	X	1076	-0-	-226	-0-	52	1	1024	2	N	-0-					-0-
01	1302	X	466	-0-	-836	-0-	24	1	442	2	N	-0-					-0-
02	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	75	1	1378	2	N	-0-					-0-
03	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	114	1	2049	2	Y	-0-					-0-
04	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	93	1	1517	2	Y	-0-					-0-
05	1550	X	949	-0-	-601	-0-	53	1	896	2	Y	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089096 COMPL. DATE 06/09/1980 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10136 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	67	1	1338	2	N	-0-					-0-
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	67	1	1243	2	N	-0-					-0-
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	73	1	1354	2	N	-0-					-0-
03	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	123	1	2209	2	Y	-0-					-0-
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	93	1	1507	2	Y	-0-					-0-
*05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	90	1	1527	2	Y	-0-					-0-

LITTLE G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 089222 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9874 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	388	2	N	-0-					-0-
01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	67	1	1234	2	N	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	18	1	336	2	N	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	20	1	355	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	77	-0-	-163	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	28	-0-	-220	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 1 RRCID -> 093723 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 12222 PERF. 9846 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	483	-0-	-168	-0-	23	1	460	2	N	-0-					-0-
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	29	1	534	2	N	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	23	1	422	2	N	-0-					-0-
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	30	1	534	2	Y	-0-					-0-
04	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	159	1	2583	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	381	-0-	-84	-0-	21	1	360	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	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	114	1	2258	2	N	-0-					-0-
01	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	99	1	1832	2	N	-0-					-0-
02	1537	N	1412	-0-	-125	-0-	72	1	1340	2	N	-0-					-0-
03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	93	1	1670	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1515	-0-	-75	-0-	88	1	1427	2	Y	-0-					-0-
*05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	86	1	1464	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	5952	X	4132	-0-	-1820	-0-	198	1	3934	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	4138	-0-	-1814	-0-	213	1	3925	2	N	-0-					-0-
02	5365	X	3400	-0-	-1965	-0-	175	1	3225	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	3951	-0-	-1071	-0-	208	1	3743	2	Y	-0-					-0-
04	4860	X	3392	-0-	-1468	-0-	196	1	3196	2	Y	-0-					-0-
05	4123	X	3999	-0-	-124	-0-	223	1	3776	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	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	78	1	1553	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	614	-0-	-533	-0-	32	1	582	2	N	-0-					-0-
02	841	N	463	-0-	-378	-0-	24	1	439	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1064	-0-	-83	-0-	56	1	1008	2	Y	-0-					-0-
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	70	1	1142	2	Y	-0-					-0-
*05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	53	1	905	2	Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	67	1	1323	2	N	-0-					-0-
01	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	129	1	2383	2	N	-0-					-0-
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	88	1	1634	2	N	-0-					-0-
03	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	133	1	2393	2	Y	-0-					-0-
04	2010	N	1290	-0-	-720	-0-	75	1	1215	2	Y	-0-					-0-
*05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	118	1	2004	2	Y	-0-					-0-

DECKER, MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 140673 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 5394 - 5580

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 3 RRCID -> 147445 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10118 - 10268

12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	N	-0-					-0-
01	155	N	113	-0-	-42	-0-	6	1	107	2	N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	10	1	174	2	Y	-0-					-0-

WHITMAN-DECKER WELL #: 2 RRCID -> 147905 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10111 - 10387

12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	18	1	367	2	N	-0-					-0-
01	558	N	326	-0-	-232	-0-	17	1	309	2	N	-0-					-0-
02	493	N	300	-0-	-193	-0-	15	1	285	2	N	-0-					-0-
03	372	N	38	-0-	-334	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	308	-0-	-22	-0-	18	1	290	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	17	1	284	2	Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 2-T RRCID -> 151905 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9963 - 10362

12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	N	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-					-0-
03	124	N	73	-0-	-51	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	2	Y	-0-					-0-
*05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	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-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155612 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9842 - 10774

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-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TEMPLE EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 155892 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	292	-0-	-111	-0-	14	1	278	2	N	-0-					-0-
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	20	1	374	2	N	-0-					-0-
02	493	N	267	-0-	-226	-0-	14	1	253	2	N	-0-					-0-
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	34	1	605	2	Y	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	39	1	639	2	Y	-0-					-0-
*05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	20	1	333	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	2914	X	2215	-0-	-699	-0-	106	1	2109	2	N	-0-					-0-
01	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	139	1	2556	2	N	-0-					-0-
02	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	145	1	2680	2	N	-0-					-0-
03	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	132	1	2377	2	Y	-0-					-0-
04	2610	X	1713	-0-	-897	-0-	99	1	1614	2	Y	-0-					-0-
05	3007	X	2540	-0-	-467	-0-	141	1	2399	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	1674	N	1357	-0-	-317	-0-	65	1	1292	2	N	-0-					-0-
01	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	86	1	1586	2	N	-0-					-0-
02	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	113	1	2086	2	N	-0-					-0-
03	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	131	1	2362	2	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1519	-0-	-101	-0-	88	1	1431	2	Y	-0-					-0-
05	2325	N	2052	-0-	-273	-0-	114	1	1938	2	Y	-0-					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 4 RRCID -> 156414 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9822 - 10906

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	651	N	429	-0-	-222	-0-	21	1	408	2	N	-0-					-0-
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	23	1	433	2	N	-0-					-0-
02	377	N	117	-0-	-260	-0-	6	1	111	2	N	-0-					-0-
03	434	N	199	-0-	-235	-0-	10	1	189	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	401	-0-	-49	-0-	23	1	378	2	Y	-0-					-0-
*05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	49	1	838	2	Y	-0-					-0-

LITTLE G.U. # 1 WELL #: 2 RRCID -> 157289 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10008 - 10578

12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	2	N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	237	2	N	-0-					-0-
02	261	N	246	-0-	-15	-0-	13	1	233	2	N	-0-					-0-
03	279	N	260	-0-	-19	-0-	14	1	246	2	Y	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	256	2	Y	-0-					-0-
*05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	15	1	251	2	Y	-0-					-0-

LITTLE G.U. # 1 WELL #: 3 RRCID -> 157291 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9913 - 10504

12	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	101	1	2006	2	N	-0-					-0-
01	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	124	1	2279	2	N	-0-					-0-
02	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	101	1	1858	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1656	-0-	-235	-0-	87	1	1569	2	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1003	-0-	-827	-0-	58	1	945	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1628	-0-	-263	-0-	91	1	1537	2	Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 234116 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 11156 PERF. 9724 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	333	1	6599	2	N	-0-					-0-
01	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	273	1	5027	2	N	-0-					-0-
02	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	231	1	4263	2	N	-0-					-0-
03	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	212	1	3805	2	Y	-0-					-0-
04	3630	X	3585	-0-	-45	-0-	208	1	3377	2	Y	-0-					-0-
*05	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	220	1	3733	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-					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-					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	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	70	1	1386	2	N	-0-					-0-
01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	65	1	1199	2	N	-0-					-0-
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	58	1	1075	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	863	-0-	-222	-0-	45	1	818	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	700	-0-	-350	-0-	40	1	660	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	886	-0-	-199	-0-	49	1	837	2	Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 239179 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10325 - 11435

12	3813	X	3462	-0-	-351	-0-	166	1	3296	2	N	-0-					-0-
01	3813	X	3712	-0-	-101	-0-	191	1	3521	2	N	-0-					-0-
02	3944	X	3839	-0-	-105	-0-	197	1	3642	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	3588	-0-	-628	-0-	189	1	3399	2	Y	-0-					-0-
04	4080	X	3363	-0-	-717	-0-	195	1	3168	2	Y	-0-					-0-
05	4092	X	3720	-0-	-372	-0-	207	1	3513	2	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-					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-					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	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	238	1	4716	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	243	1	4469	2	N	-0-					-0-
02	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	245	1	4530	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	4601	-0-	-390	-0-	242	1	4359	2	Y	-0-					-0-
04	4830	X	4293	-0-	-537	-0-	249	1	4044	2	Y	-0-					-0-
05	4991	X	4753	-0-	-238	-0-	264	1	4489	2	Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 5 RRCID -> 242189 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11318

12	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	100	1	1974	2	N	-0-					-0-
01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	105	1	1929	2	N	-0-					-0-
02	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	113	1	2092	2	N	-0-					-0-
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	113	1	2027	2	Y	-0-					-0-
04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	109	1	1773	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1790	-0-	-8	-0-	100	1	1690	2	Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITEMAN-DECKER WELL #: 5 RRCID -> 242232 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	127	1	2512	2	N	-0-					-0-
01	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	141	1	2590	2	N	-0-					-0-
02	2784	N	2358	-0-	-426	-0-	121	1	2237	2	N	-0-					-0-
03	2635	N	2093	-0-	-542	-0-	110	1	1983	2	Y	-0-					-0-
04	2640	N	1837	-0-	-803	-0-	106	1	1731	2	Y	-0-					-0-
05	2511	N	2246	-0-	-265	-0-	125	1	2121	2	Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 245288 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 9879 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2656	-0-	-413	-0-	128	1	2528	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	2312	-0-	-757	-0-	119	1	2193	2	N	-0-					-0-
02	3016	X	2856	-0-	-160	-0-	147	1	2709	2	N	-0-					-0-
03	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	176	1	3157	2	Y	-0-					-0-
04	3120	X	3049	-0-	-71	-0-	177	1	2872	2	Y	-0-					-0-
*05	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	186	1	3160	2	Y	-0-					-0-

PARKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246636 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11467 PERF.10142 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7285	X	6694	-0-	-591	-0-	321	1	6373	2	N	-0-					-0-
01	7285	X	6681	-0-	-604	-0-	344	1	6337	2	N	-0-					-0-
02	7424	X	6433	-0-	-991	-0-	330	1	6103	2	N	-0-					-0-
03	7936	X	6116	-0-	-1820	-0-	322	1	5794	2	Y	-0-					-0-
04	7680	X	5553	-0-	-2127	-0-	322	1	5231	2	Y	-0-					-0-
05	6882	X	6245	-0-	-637	-0-	347	1	5898	2	Y	-0-					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 5 RRCID -> 248181 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9974 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	122	-0-	-312	-0-	6	1	116	2	N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	N	-0-					-0-
02	406	N	274	-0-	-132	-0-	14	1	260	2	N	-0-					-0-
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	19	1	303	2	Y	-0-					-0-
*05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	22	1	375	2	Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 254184 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10023 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	112	1	2223	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	2210	-0-	-22	-0-	114	1	2096	2	N	-0-					-0-
02	2349	N	2019	-0-	-330	-0-	104	1	1915	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	1901	-0-	-424	-0-	100	1	1801	2	Y	-0-					-0-
04	2130	N	1786	-0-	-344	-0-	103	1	1683	2	Y	-0-					-0-
05	2170	N	2063	-0-	-107	-0-	115	1	1948	2	Y	-0-					-0-

SQUASH HOLLOW (PITTSBURG) 85429 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BROGDON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 138431 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8310 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					107
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2020

STAMPS (TRAVIS PEAK) 85519 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
STROUD PETROLEUM, INC. 828082

THORNE WELL #: 1 RRCID -> 199567 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7475 - 7485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 202943 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8992 - 9502

12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	408	2	25	9	N	23					66
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	339	2	81	9	N	74	132	1			8
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	216	2	13	9	N	12					20
03	155	N	73	-0-	-82	-0-	73	2			N	-0-					20
04	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					20
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					20

KOEN WELL #: 1 RRCID -> 212363 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9185 - 9687

12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	409	2	6	9	N	5					136
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	356	2	3	9	N	3					139
02	174	N	77	-0-	-97	-0-	77	2			N	-0-					139
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	581	2	45	9	N	41	157	1			23
04	360	N	66	-0-	-294	-0-	66	2			N	-0-					23
05	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					23

THORNE WELL #: 2 RRCID -> 217236 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9172 - 9590

12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	867	2	66	9	N	60					107
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	550	2	77	9	N	70	168	1			9
02	290	N	131	-0-	-159	-0-	121	2	10	9	N	9					18
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					18
04	300	N	213	-0-	-87	-0-	213	2			N	-0-					18
*05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					18

GREGORY WELL #: 2 RRCID -> 222511 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9135 - 9622

12	4123	X	2875	-0-	-1248	-0-	2839	2	36	9	N	33					126
01	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4158	2	53	9	N	48	169	1			5
02	3364	X	3145	-0-	-219	-0-	3121	2	24	9	N	22					27
03	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			N	-0-					27
04	4080	X	1340	-0-	-2740	-0-	1340	2			N	-0-					27
05	4216	X	3405	-0-	-811	-0-	3405	2			N	-0-					27

GREGORY WELL #: 3 RRCID -> 231252 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9361

12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	716	2	166	9	N	151	168	1			17
01	620	N	592	-0-	-28	-0-	567	2	25	9	N	23					40
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	180	2	281	9	N	255					295
03	620	N	535	-0-	-85	-0-	535	2			N	-0-					295
04	570	N	150	-0-	-420	-0-	150	2			N	-0-					295
*05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					295

GREGORY WELL #: 4 RRCID -> 245192 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9178 - 9400

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50	122	1			10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	110					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

STARVILLE EAST (C.V. SAND) 85694 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WEAVER ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 227672 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11461 - 11573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
WALTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250111 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11354 - 11422

*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-			-0-
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/05/2018

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	14B DENY	-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	-0-			N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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

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

12	18817	X	18525	-0-	-292 B	-0-	909	1	17616	2	Y	-0-					19
01	19964	X	18699	-0-	-1265 B	-0-	996	1	17703	2	Y	-0-					19
02	18676	X	18176	-0-	-500 B	-0-	817	1	17327	2	Y	29					48
							32	9									
03	19964	X	18582	-0-	-1382 B	-0-	777	1	17805	2	Y	-0-	11	5			37
04	18633	X	18633	-0-	-0- B	-0-	761	1	17859	2	Y	12	10	5			39
							13	9									
05	19437	X	18475	-0-	-962 B	-0-	787	1	17688	2	Y	-0-	15	5			24

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 254402 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12264 - 12330

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
MCDUFFIE, B. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232528 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 8570 - 10654

12	1085	N	-0-	-0-	-1085 B	-0-					N	10					127
01	1045	N	1045	-0-	-0- B	-0-	1001	2	44	9	N	40					167
02	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	730	2	20	9	N	18					185
03	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	707	2	7	9	N	6	139	1			52
04	1305	N	1305	-0-	-0- B	-0-	1253	2	52	9	N	47					99
*05	1044	N	1044	-0-	-0- B	-0-	1016	2	28	9	N	25					124

CRD OPERATING, LLC 186953
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-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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	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-

SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 280223 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10013 - 10077

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
BP FEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253543 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11032 - 11125

12	882	N	882	-0-	-0-	B	-0-	882	2			N	-0-					252
01	824	N	824	-0-	-0-	B	-0-	824	2			N	-0-					252
02	507	N	507	-0-	-0-	B	-0-	507	2			N	-0-					252
03	837	N	565	-0-	-272	B	-0-	565	2			N	-0-					252
04	668	N	668	-0-	-0-	B	-0-	668	2			N	-0-					252
*05	704	N	704	-0-	-0-	B	-0-	704	2			N	-0-					252

HIBBARD ENERGY, LP 383757
SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 189820 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10084 - 10684

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200843 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 11180

12	436	N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	2			Y	-0-					13
01	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	2			Y	-0-					13
02	1189	N	922	-0-	-267	B	-0-	922	2			Y	-0-					13
03	509	N	509	-0-	-0-	B	-0-	509	2			Y	-0-					13
04	444	N	444	-0-	-0-	B	-0-	444	2			Y	-0-					13
05	992	N	372	-0-	-620	B	-0-	372	2			Y	-0-					13

STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 202225 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9900 - 10492

12	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
01	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
03	186	N	115	-0-	-71	B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	372	N	197	-0-	-175	B	-0-	197	2			N	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
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	1012	N	1012	-0-	-0-	B	-0-	1012	2			Y	-0-					12
01	932	N	932	-0-	-0-	B	-0-	932	2			Y	-0-					12
02	1479	N	1257	-0-	-222	B	-0-	1257	2			Y	-0-					12
03	1324	N	1324	-0-	-0-	B	-0-	1324	2			Y	-0-					12
04	900	N	763	-0-	-137	B	-0-	763	2			Y	-0-					12
05	1333	N	794	-0-	-539	B	-0-	794	2			Y	-0-					12

IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 204233 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10026 - 10714

12	1102	N	1102	-0-	-0-	B	-0-	1056	2	46	9	N	42					142
01	396	N	396	-0-	-0-	B	-0-	383	2	13	9	N	12					154
02	1013	N	1013	-0-	-0-	B	-0-	1013	2			N	-0-					154
03	1116	N	783	-0-	-333	B	-0-	783	2			N	-0-					154
04	817	N	817	-0-	-0-	B	-0-	817	2			N	-0-					154
05	1085	N	463	-0-	-622	B	-0-	463	2			N	-0-					154

STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205992 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A

12	650	N	650	-0-	-0-	B	-0-	638	2	12	9	Y	11					31
01	630	N	630	-0-	-0-	B	-0-	630	2			Y	-0-					31
02	1008	N	1008	-0-	-0-	B	-0-	1001	2	7	9	Y	6					37
03	651	N	520	-0-	-131	B	-0-	520	2			Y	-0-					37
04	731	N	731	-0-	-0-	B	-0-	731	2			Y	-0-					37
05	1085	N	732	-0-	-353	B	-0-	732	2			Y	-0-					37

IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 209503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9870 - 10383

12	779	N	779	-0-	-0-	B	-0-	779	2			Y	-0-					40
01	680	N	680	-0-	-0-	B	-0-	680	2			Y	-0-					40
02	1048	N	1048	-0-	-0-	B	-0-	1048	2			Y	-0-					40
03	1023	N	1023	-0-	-0-	B	-0-	1023	2			Y	-0-					40
04	660	N	482	-0-	-178	B	-0-	482	2			Y	-0-					40
*05	940	N	940	-0-	-0-	B	-0-	940	2			Y	-0-					40

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213004 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10054 - 10594

12	2038	N	2038	-0-	-0-	B	-0-	2023	2	15	9	Y	14					152
01	1777	N	1777	-0-	-0-	B	-0-	1777	2			Y	-0-					152
02	2262	N	2103	-0-	-159	B	-0-	2103	2			Y	-0-					152
03	2477	N	2477	-0-	-0-	B	-0-	2477	2			Y	-0-					152
04	1710	N	1630	-0-	-80	B	-0-	1630	2			Y	-0-					152
05	2263	N	1578	-0-	-685	B	-0-	1578	2			Y	-0-					152

SAMFORD WELL #: 3 RRCID -> 221865 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10180 - 10754

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT		133	-0-	133	B	133	133	2			N	-0-					36
03	14B2 EXT		301	-0-	301	B	434	301	2			N	-0-					36
04	14B2 EXT		104	-0-	104	B	538	104	2			N	-0-					36
05	14B2 EXT		69	-0-	69	B	607	69	2			N	-0-					36

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 222648 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10106 - 10610

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		141	-0-	141	B	141	141	2			N	-0-					27
03	14B2 EXT		413	-0-	413	B	554	413	2			N	-0-					27
04	14B2 EXT		101	-0-	101	B	655	101	2			N	-0-					27
05	14B2 EXT		68	-0-	68	B	723	68	2			N	-0-					27

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
GRIFFIN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 224452 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10535 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1940	N	1940	-0-	-0- B	-0-	1940	2			N	-0-					90
01	1798	N	1798	-0-	-0- B	-0-	1798	2			N	-0-					90
02	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441	2			N	-0-					90
03	1829	N	1733	-0-	-96 B	-0-	1598	2	135	9	N	123	179	1			34
04	1740	N	1464	-0-	-276 B	-0-	1464	2			N	-0-					34
05	1550	N	1297	-0-	-253 B	-0-	1297	2			N	-0-					34

CHILDS WELL #: 4 RRCID -> 229281 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10100 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					72
01	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-					72
02	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					72
03	155	N	34	-0-	-121 B	-0-	34	2			N	-0-					72
04	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					72
*05	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					72

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	2620	N	2620	-0-	-0- B	-0-	2620	2			N	-0-					67
01	1679	N	1679	-0-	-0- B	-0-	1679	2			N	-0-					67
02	1914	X	1307	-0-	-607 B	-0-	1307	2			N	-0-					67
03	2046	X	1748	-0-	-298 B	-0-	1748	2			N	-0-					67
04	1980	X	1702	-0-	-278 B	-0-	1702	2			N	-0-					67
05	2046	X	1352	-0-	-694 B	-0-	1352	2			N	-0-					67

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 230288 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10419 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1504	N	1504	-0-	-0- B	-0-	1504	2			N	-0-					100
01	863	N	863	-0-	-0- B	-0-	863	2			N	-0-					100
02	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	1222	2			N	-0-					100
03	1444	N	1444	-0-	-0- B	-0-	1444	2			N	-0-					100
04	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224	2			N	-0-					100
05	1302	N	1044	-0-	-258 B	-0-	1044	2			N	-0-					100

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 232039 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10024 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					86
01	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					86
02	435	N	366	-0-	-69 B	-0-	366	2			N	-0-					86
03	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-					86
04	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					86
05	403	N	301	-0-	-102 B	-0-	301	2			N	-0-					86

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 240008 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12368 PERF.11940 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	997	2			N	-0-					23
01	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	675	2			N	-0-					23
02	754	N	444	-0-	-310 B	-0-	444	2			N	-0-					23
03	806	N	452	-0-	-354 B	-0-	452	2			N	-0-					23
04	660	N	375	-0-	-285 B	-0-	375	2			N	-0-					23
05	465	N	376	-0-	-89 B	-0-	376	2			N	-0-					23

LITTLE GU WELL #: 1 RRCID -> 250618 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 12092 PERF.10278 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1835	N	1835	-0-	-0- B	-0-	1755	2	80	9	N	73					119
01	1709	N	1709	-0-	-0- B	-0-	1600	2	109	9	N	99	172	1			46
02	1392	X	1149	-0-	-243 B	-0-	1113	2	36	9	N	33					79
03	1488	X	1132	-0-	-356 B	-0-	1001	2	131	9	N	119	172	1			26
04	1440	X	789	-0-	-651 B	-0-	789	2			N	-0-					26
05	1488	X	871	-0-	-617 B	-0-	871	2			N	-0-					26

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
LITTLE GU WELL #: 3 RRCID -> 255605 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11914 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	1232	2	12	9	N	11					89
01	1130	N	1130	-0-	-0- B	-0-	1115	2	15	9	N	14					103
02	1160	N	1009	-0-	-151 B	-0-	1009	2			N	-0-					103
03	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	1484	2			N	-0-					103
04	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	2			N	-0-					103
05	1085	N	958	-0-	-127 B	-0-	958	2			N	-0-					103

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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
02	1743	N	1743	-0-	-0- B	-0-	1676	2	67	9	N	61					113
03	3880	X	3880	-0-	-0- B	-0-	3785	2	95	9	N	86	168	1			31
04	1850	N	1850	-0-	-0- B	-0-	1850	2			N	-0-					31
*05	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339	2			N	-0-					31

NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
CHISHOLM-TROUILLE WELL #: 1 RRCID -> 248726 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					2

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
FRANKS ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 073295 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7896 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5	-0-	-88 B	-0-	2	1	3	9	Y	3	1	1			3
01	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	4	1	122	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
02	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	4	1	108	2	Y	4	2	1			5
							4	9									
03	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	2	1	41	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
*04	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	5	1	126	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
*05	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	3	1	88	2	Y	5	2	1			5
							6	9									

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176944 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10324 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1891	N	66	-0-	-1825 B	-0-	63	1	3	9	Y	3	1	1			2
01	1784	N	1784	-0-	-0- B	-0-	61	1	1720	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	1842	N	1842	-0-	-0- B	-0-	70	1	1770	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	1850	N	1850	-0-	-0- B	-0-	78	1	1768	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
*04	2011	N	2011	-0-	-0- B	-0-	73	1	1936	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*05	1941	N	1941	-0-	-0- B	-0-	64	1	1873	2	Y	4	2	1			3
							4	9									

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	1147	X	111	-0-	-1036 B	-0-	72	1	39	9	Y	35	24	1			25
01	3414	X	3414	-0-	-0- B	-0-	114	1	3210	2	Y	82	75	1			32
							90	9									
02	2664	X	2664	-0-	-0- B	-0-	100	1	2498	2	Y	60	32	1			60
							66	9									
03	2661	X	2661	-0-	-0- B	-0-	109	1	2485	2	Y	61	86	1			35
							67	9									
*04	3212	X	3212	-0-	-0- B	-0-	115	1	3058	2	Y	35	51	1			19
							39	9									
*05	3342	X	3342	-0-	-0- B	-0-	108	1	3139	2	Y	86	42	1			63
							95	9									

CRAWFORD WELL #: 4 L RRCID -> 186061 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10133 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	2821	X	123	-0-	-2698 B	-0-	109	1	14	9	Y	13	5	1			11
01	3596	X	3596	-0-	-0- B	-0-	123	1	3454	2	Y	17	21	1			7
							19	9									
02	3013	X	3013	-0-	-0- B	-0-	115	1	2884	2	Y	13	7	1			13
							14	9									
03	3322	X	3322	-0-	-0- B	-0-	139	1	3164	2	Y	17	21	1			9
							19	9									
*04	3492	X	3492	-0-	-0- B	-0-	126	1	3355	2	Y	10	14	1			5
							11	9									
*05	3677	X	3677	-0-	-0- B	-0-	121	1	3528	2	Y	25	12	1			18
							28	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	100	-0-	-1791 B	-0-	97	1	3	9	Y	3	1	1			2
01	2343	N	2343	-0-	-0- B	-0-	80	1	2260	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	2150	N	2150	-0-	-0- B	-0-	82	1	2066	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	2213	N	2213	-0-	-0- B	-0-	93	1	2116	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
*04	2321	N	2321	-0-	-0- B	-0-	84	1	2235	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*05	2174	N	2174	-0-	-0- B	-0-	72	1	2098	2	Y	4	2	1			3
							4	9									

ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 203542 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	41	-0-	-827 B	-0-	31	1	10	9	Y	9	3	1			8
01	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	33	1	937	2	Y	12	15	1			5
							13	9									
02	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	33	1	841	2	Y	9	5	1			9
							10	9									
03	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	36	1	825	2	Y	12	15	1			6
							13	9									
*04	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	35	1	938	2	Y	8	10	1			4
							9	9									
*05	1012	N	1012	-0-	-0- B	-0-	33	1	960	2	Y	17	8	1			13
							19	9									

FRANKS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 204443 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10167 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-

JONES WELL #: 6 RRCID -> 206981 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7740 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9145	X	275	-0-	-8870 B	-0-	275	1			Y	-0-					-0-
01	9145	X	8163	-0-	-982 B	-0-	280	1	7883	2	Y	-0-					-0-
02	8381	X	7320	-0-	-1061 B	-0-	280	1	7040	2	Y	-0-					-0-
03	8959	X	7004	-0-	-1955 B	-0-	295	1	6709	2	Y	-0-					-0-
04	7890	X	7582	-0-	-308 B	-0-	274	1	7308	2	Y	-0-					-0-
05	8153	X	7640	-0-	-513 B	-0-	253	1	7387	2	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 207193 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7677 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 207591 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10083 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	5	-0-	-150 B	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
01	62	N	21	-0-	-41 B	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	6	1	146	2	Y	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	8	1	182	2	Y	-0-					-0-
*04	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	5	1	128	2	Y	-0-					-0-
*05	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	5	1	151	2	Y	-0-					-0-

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	1395	N	74	-0-	-1321	B	-0-	71	1	3	9	Y	3	1	1			3
01	1909	N	1909	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1840	2	Y	4	5	1			2
								4	9									
02	1680	N	1680	-0-	-0-	B	-0-	64	1	1614	2	Y	2	1	1			3
								2	9									
03	1353	N	1353	-0-	-0-	B	-0-	57	1	1292	2	Y	4	5	1			2
								4	9									
*04	1595	N	1595	-0-	-0-	B	-0-	58	1	1535	2	Y	2	3	1			1
								2	9									
*05	1722	N	1722	-0-	-0-	B	-0-	57	1	1658	2	Y	6	3	1			4
								7	9									

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216516 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 10370

12	5580	X	177	-0-	-5403	B	-0-	170	1	7	9	Y	6	2	1			5
01	5518	X	5129	-0-	-389	B	-0-	176	1	4945	2	Y	7	9	1			3
								8	9									
02	4988	X	4520	-0-	-468	B	-0-	173	1	4341	2	Y	5	3	1			5
								6	9									
03	5332	X	4809	-0-	-523	B	-0-	202	1	4600	2	Y	6	8	1			3
								7	9									
*04	5080	X	5080	-0-	-0-	B	-0-	184	1	4892	2	Y	4	5	1			2
								4	9									
*05	5209	X	5209	-0-	-0-	B	-0-	172	1	5027	2	Y	9	4	1			7
								10	9									

CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 224036 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10102 - 10640

12	2697	N	92	-0-	-2605	B	-0-	90	1	2	9	Y	2	1	1			2
01	2852	N	2482	-0-	-370	B	-0-	85	1	2394	2	Y	3	4	1			1
								3	9									
02	2379	N	2379	-0-	-0-	B	-0-	91	1	2286	2	Y	2	1	1			2
								2	9									
03	2231	N	2231	-0-	-0-	B	-0-	94	1	2134	2	Y	3	4	1			1
								3	9									
*04	2425	N	2425	-0-	-0-	B	-0-	88	1	2335	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
*05	2523	N	2523	-0-	-0-	B	-0-	83	1	2436	2	Y	4	2	1			3
								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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	128	-0-	-3933 B	-0-	126	1	2	9	Y	2	1	1			2
01	4061	X	3626	-0-	-435 B	-0-	124	1	3499	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	3538	X	3282	-0-	-256 B	-0-	126	1	3154	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	3782	X	3108	-0-	-674 B	-0-	131	1	2973	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	3510	X	3371	-0-	-139 B	-0-	122	1	3248	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	3627	X	3526	-0-	-101 B	-0-	117	1	3405	2	Y	4	2	1			3
							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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	617	1			N	-0-					-0-
01	7997	X	7997	-0-	-0- B	-0-	651	1	7346	2	N	-0-					-0-
02	6208	X	6208	-0-	-0- B	-0-	589	1	5619	2	N	-0-					-0-
03	4952	X	4952	-0-	-0- B	-0-	606	1	4346	2	N	-0-					-0-
*04	6275	X	6275	-0-	-0- B	-0-	520	1	5755	2	N	-0-					-0-
*05	6884	X	6884	-0-	-0- B	-0-	438	1	6446	2	N	-0-					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229226 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	594	-0-	-3591 B	-0-	568	1	26	9	N	24	27	1			4
01	4185	X	1476	-0-	-2709 B	-0-	496	1	947	2	N	30	25	1			9
							33	9									
02	3915	X	3421	-0-	-494 B	-0-	583	1	2805	2	N	30	28	1			11
							33	9									
03	3379	X	2877	-0-	-502 B	-0-	671	1	2093	2	N	103	62	1			52
							113	9									
04	3270	X	2550	-0-	-720 B	-0-	525	1	1906	2	N	108	118	1			42
							119	9									
*05	4025	X	4025	-0-	-0- B	-0-	628	1	3234	2	N	148	102	1			88
							163	9									

MCSWAIN WELL #: 2 RRCID -> 229692 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12220 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	37	-0-	-242 B	-0-	37	1			N	-0-					-0-
01	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	42	1	255	2	N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	3	1	19	2	N	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	32	1	246	2	N	-0-					-0-
04	270	N	79	-0-	-191 B	-0-	8	1	71	2	N	-0-					-0-
*05	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	28	1	205	2	N	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 230607 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 12466 PERF.10157 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	103	-0-	-2842 B	-0-	103	1			Y	-0-					-0-
01	3782	X	2854	-0-	-928 B	-0-	98	1	2756	2	Y	-0-					-0-
02	3538	X	3079	-0-	-459 B	-0-	118	1	2961	2	Y	-0-					-0-
03	3782	X	2917	-0-	-865 B	-0-	123	1	2794	2	Y	-0-					-0-
*04	3125	X	3125	-0-	-0- B	-0-	113	1	3012	2	Y	-0-					-0-
*05	3186	X	3186	-0-	-0- B	-0-	106	1	3080	2	Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 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	3968	X	126	-0-	-3842	B	-0-	123	1	3	9	Y	3	1	1			3
01	3968	X	3242	-0-	-726	B	-0-	111	1	3127	2	Y	4	5	1			2
								4	9									
02	3636	X	3636	-0-	-0-	B	-0-	139	1	3494	2	Y	3	2	1			3
								3	9									
03	3844	X	3077	-0-	-767	B	-0-	129	1	2944	2	Y	4	5	1			2
								4	9									
04	3450	X	3324	-0-	-126	B	-0-	120	1	3201	2	Y	3	4	1			1
								3	9									
05	3255	X	3254	-0-	-1	B	-0-	108	1	3139	2	Y	6	3	1			4
								7	9									

NOBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236008 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10517 - 10587

12	5890	X	780	-0-	-5110	B	-0-	780	1			N	-0-					-0-
01	6074	X	6074	-0-	-0-	B	-0-	860	1	5214	2	N	-0-					-0-
02	5510	X	5299	-0-	-211	B	-0-	655	1	4644	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	5333	-0-	-557	B	-0-	612	1	4721	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	5034	-0-	-666	B	-0-	483	1	4551	2	N	-0-					-0-
*05	6164	X	6164	-0-	-0-	B	-0-	746	1	5418	2	N	-0-					-0-

MCSWAIN WELL #: 3 RRCID -> 236554 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12280 - 12300

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236557 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10344 - 10394

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 5 RRCID -> 237427 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 12273 PERF.11600 - 11980

12	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-

ADAMS WELL #: 6H RRCID -> 238126 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10570 - 11710

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

SAMFORD WELL #: 5 RRCID -> 239145 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11311 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	186	N	3	-0-	-183 B	-0-	3	1			N	-0-			-0-
01	155	N	53	-0-	-102 B	-0-	2	1	51	2	N	-0-			-0-
02	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	6	1	183	2	N	-0-			-0-
03	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	4	1	104	2	N	-0-			-0-
*04	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	6	1	184	2	N	-0-			-0-
*05	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	5	1	205	2	N	-0-			-0-

ANTHONY WELL #: 4 RRCID -> 239542 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13172 PERF.10530 - 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	248	N	91	-0-	-157 B	-0-	91	1			N	-0-			-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279 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-

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-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 242561 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 12208 PERF.10522 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

OLIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243122 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12230 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14105	X	1316	-0-	-12789 B	-14816	1316	1			N	-0-			-0-
01	14105	X	10892	-0-	-3213 B	-14816	1543	1	9349	2	N	-0-			-0-
02	11368	X	9505	-0-	-1863 B	-14816	1175	1	8330	2	N	-0-			-0-
03	11656	X	9423	-0-	-2233 B	-14816	1082	1	8341	2	N	-0-			-0-
04	11280	X	6423	-0-	-4857 B	-14816	617	1	5806	2	N	-0-			-0-
05	10881	X	9393	-0-	-1488 B	-14816	1137	1	8256	2	N	-0-			-0-

MCSWAIN WELL #: 7H RRCID -> 245290 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12530 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	122	-0-	-1366 B	-0-	122	1			N	-0-			-0-
01	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	134	1	810	2	N	-0-			-0-
02	1298	N	1298	-0-	-0- B	-0-	160	1	1138	2	N	-0-			-0-
03	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	108	1	834	2	N	-0-			-0-
04	900	N	476	-0-	-424 B	-0-	46	1	430	2	N	-0-			-0-
*05	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	130	1	945	2	N	-0-			-0-

POLLEY WELL #: 2 RRCID -> 247070 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12260 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	403	N	24	-0-	-379 B	-0-	24	1			Y	-0-			-0-
01	868	N	778	-0-	-90 B	-0-	23	1	755	2	Y	-0-			-0-
02	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	24	1	715	2	Y	-0-			-0-
03	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	23	1	573	2	Y	-0-			-0-
04	750	N	652	-0-	-98 B	-0-	19	1	633	2	Y	-0-			-0-
*05	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	14	1	596	2	Y	-0-			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
RAMSEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252136 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12268 PERF.12215 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309	X	207	-0-	-4102	B	-0-	207	1			Y	-0-					-0-
01	5564	X	5564	-0-	-0-	B	-0-	191	1	5373	2	Y	-0-					-0-
02	5119	X	5119	-0-	-0-	B	-0-	196	1	4923	2	Y	-0-					-0-
03	4752	X	4752	-0-	-0-	B	-0-	200	1	4552	2	Y	-0-					-0-
*04	4994	X	4994	-0-	-0-	B	-0-	181	1	4813	2	Y	-0-					-0-
*05	5501	X	5501	-0-	-0-	B	-0-	182	1	5319	2	Y	-0-					-0-

VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099
ARCO NO. 2 WELL #: 5 L RRCID -> 195807 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10254 - 10464

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203000 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 10324

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	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-

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243867 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12232 - 12285

12	3587	X	3587	-0-	-0-	B	-0-	237	1	3350	2	N	-0-					-0-
01	3807	X	3807	-0-	-0-	B	-0-	482	1	3325	2	N	-0-					-0-
02	2682	X	2682	-0-	-0-	B	-0-	496	1	2186	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2938	-0-	-162	B	-0-	545	1	2393	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2465	-0-	-535	B	-0-	793	1	1672	2	N	-0-					-0-
*05	3145	X	3145	-0-	-0-	B	-0-	344	1	2801	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	93	N	84	-0-	-9	B	-0-	6	1	78	2	N	-0-					-0-
01	310	N	287	-0-	-23	B	-0-	36	1	251	2	N	-0-					-0-
02	174	N	107	-0-	-67	B	-0-	20	1	87	2	N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	41	1	181	2	N	-0-					-0-
04	270	N	243	-0-	-27	B	-0-	78	1	165	2	N	-0-					-0-
*05	244	N	244	-0-	-0-	B	-0-	27	1	217	2	N	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEARNSBERGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247996 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12250 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN (PETTIT-LOWER) 86233 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
COERT HOLDINGS 1 LLC 164934
NOBLES WELL #: 9 RRCID -> 245864 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7402 - 7412

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-

NOBLES WELL #: 4 C RRCID -> 245883 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7366 - 7376

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-

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 250028 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7353 - 7363

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-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
PATE WELL #: 1 RRCID -> 255340 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7262 - 7265

12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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	93	N	39	-0-	-54		-0-	7	1	32	2	N	-0-					-0-
01	93	N	63	-0-	-30		-0-	12	1	51	2	N	-0-					-0-
02	58	N	37	-0-	-21		-0-	6	1	31	2	N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-		-0-	11	1	46	2	N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-		-0-	18	1	86	2	N	-0-					-0-
*05	90	N	90	-0-	-0-		-0-	24	1	66	2	N	-0-					-0-

STOCKMAN (PETTIT-LOWER) //CONT.// 86233 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 281622 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7196 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282665 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 7359 - 7494

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
PARKER, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 221055 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8947 - 8957

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223769 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9118 - 9358

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 277049 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SOUTHERN EGG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 285824 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7704 - 7772

12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					100
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					101
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					101
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					101
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					101
05	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					101

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
COERT HOLDINGS 1 LLC 164934
NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 222273 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7863 - 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	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	923	2	111	9	N	101					134
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	832	2	85	9	N	77	173	1			38
02	812	N	716	-0-	-96	-0-	716	2			N	-0-					38
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					38
04	840	N	626	-0-	-214	-0-	626	2			N	-0-					38
05	775	N	649	-0-	-126	-0-	649	2			N	-0-					38

NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 226771 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 7778 - 8384

12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					92
01	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					92
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					92
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					92
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					92
05	310	N	196	-0-	-114	-0-	196	2			N	-0-					92

NOBLES WELL #: 9 RRCID -> 229033 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 8246

12	837	N	746	-0-	-91	-0-	746	2			N	-0-					50
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					50
02	870	N	557	-0-	-313	-0-	557	2			N	-0-					50
03	744	N	695	-0-	-49	-0-	695	2			N	-0-					50
04	750	N	708	-0-	-42	-0-	708	2			N	-0-					50
*05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					50

GRANT WELL #: 2 RRCID -> 229381 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7878 - 8144

12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					40
01	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					40
02	145	N	107	-0-	-38	-0-	107	2			N	-0-					40
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					40
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					40
05	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	2			N	-0-					40

NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 231059 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7856 - 8644

12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					58
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					58
02	232	N	172	-0-	-60	-0-	172	2			N	-0-					58
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					58
04	180	N	90	-0-	-90	-0-	90	2			N	-0-					58
*05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					58

NOBLES WELL #: 4 T RRCID -> 238666 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7679 - 8274

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					108
01	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					108
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					108
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

GRANT WELL #: 5 RRCID -> 238763 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7804 - 8768

12	403	N	297	-0-	-106	-0-	297	2			Y	-0-					30
01	558	N	431	-0-	-127	-0-	431	2			Y	-0-					30
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					30
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					30
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					30
*05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					30

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
COERT HOLDINGS 1 LLC //CONT.// 164934
NOBLES WELL #: 6 RRCID -> 239552 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7650 - 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	589	N	450	-0-	-139	-0-	450	2			N	-0-					33
01	682	N	637	-0-	-45	-0-	637	2			N	-0-					33
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					33
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					33
04	630	N	483	-0-	-147	-0-	483	2			N	-0-					33
*05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					33

GRANT WELL #: 3 RRCID -> 240004 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7712 - 7912

12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					45
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					45
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					45
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					45
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					45
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					45

WHEELER WELL #: 3 RRCID -> 244092 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7674 - 8044

12	1612	N	1478	-0-	-134	-0-	1478	2			N	-0-					28
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					28
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					28
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					28
04	1590	N	1294	-0-	-296	-0-	1294	2			N	-0-					28
05	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	1367	2			N	-0-					28

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 244579 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7706 - 8702

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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					47
*05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					47

NOBLES WELL #: 7 RRCID -> 246320 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7622 - 8652

12	31	N	-0-	-0-	-31	-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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WHEELER WELL #: 2 RRCID -> 248721 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 7758 - 8418

12	682	N	565	-0-	-117	-0-	565	2			N	-0-					70
01	744	N	642	-0-	-102	-0-	642	2			N	-0-					70
02	812	N	601	-0-	-211	-0-	601	2			N	-0-					70
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					70
04	630	N	558	-0-	-72	-0-	558	2			N	-0-					70
05	651	N	596	-0-	-55	-0-	596	2			N	-0-					70

NOBLES WELL #: 5 RRCID -> 250078 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7647 - 8496

12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					70
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					70
02	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-					70
03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					70
04	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					70
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					70

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
COERT HOLDINGS 1 LLC //CONT.// 164934
GRANT WELL #: 4 RRCID -> 250633 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7582 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					32
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					32
02	29	N	14	-0-	-15	-0-	14	2			N	-0-					32
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					32
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					32
05	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	2			N	-0-					32

WHEELER WELL #: 10 RRCID -> 253474 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7620 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1376	2	88	9	N	80					112
01	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	1123	2	147	9	N	134	171	1			75
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					75
03	1457	N	1206	-0-	-251	-0-	1206	2			N	-0-					75
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					75
05	1364	N	1277	-0-	-87	-0-	1277	2			N	-0-					75

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
ARCO NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074228 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7611 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

ARCO NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 078719 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8049 - 8099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

CRD OPERATING, LLC 186953
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237973 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 258026 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11962 PERF. 7410 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-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

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 270974 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 12180 PERF. 7638 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-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

HIBBARD ENERGY, LP 383757
SAMFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212743 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7775 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	212	X	15	-0-	-197	-0-	15	2			N	-0-					38
01	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					38
02	371	X	371	-0-	-0-	-0-	185	2	186	9	N	169	183	1			24
03	318	X	318	-0-	-0-	-0-	306	2	12	9	N	11					35
04	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					35
*05	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					35

WHEELER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218026 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7720 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	442	-0-	-147	-0-	396	2	46	9	N	42	158	1			30
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	379	2	48	9	N	44					74
02	406	N	386	-0-	-20	-0-	353	2	33	9	N	30					104
03	434	N	366	-0-	-68	-0-	363	2	3	9	N	3					107
04	420	N	408	-0-	-12	-0-	350	2	58	9	N	53					160
*05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	401	2	6	9	N	5					165

SAMFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250442 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7648 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	209	-0-	209	209	209	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	310	-0-	310	519	310	2			N	-0-					-0-
04	1821	X	1302	-0-	-519	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
*05	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN, ROBERT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263460 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7701 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	209	175	1			34
11	14B2	EXT	740	-0-	740	740	643	2	97	9	N	88					122
12	14B2	EXT	713	-0-	713	1453	680	2	33	9	N	30					152
01	14B2	EXT	1021	-0-	1021	2474	973	2	48	9	N	44	167	1			29
02	14B2	EXT	375	-0-	375	2849	356	2	19	9	N	17					46
03	14B2	EXT	651	-0-	651	3500	638	2	13	9	N	12					58
04	14B2	EXT	485	-0-	485	3985	476	2	9	9	N	8					66
05	14B2	EXT	953	-0-	953	4938	953	2			N	-0-					66

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 177562 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8094 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	1			Y	-0-					-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	12	1	345	2	Y	-0-					-0-
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	46	1	1166	2	Y	1					1
							1	9									
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	47	1	1071	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
*04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	44	1	1171	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
*05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	33	1	973	2	Y	8	4	1			6
							9	9									

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 197737 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7664 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	144	-0-	-135	-0-	138	1	6	9	N	5	2	1			4
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	124	1	480	2	N	5	7	1			2
							6	9									
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	104	1	430	2	N	4	2	1			4
							4	9									
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	100	1	423	2	N	5	6	1			3
							6	9									
*04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	518	1	1284	2	N	23	14	1			12
							25	9									
*05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	454	1	1094	2	N	181	63	1			130
							199	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		404	-0-	404	207288	380	1	24	9	Y	22	7	1			18
01	SWR 10		5909	-0-	5909	213197	375	1	5503	2	Y	28	35	1			11
							31	9									
02	SWR 10		5721	-0-	5721	218918	406	1	5292	2	Y	21	11	1			21
							23	9									
03	SWR 10		5048	-0-	5048	223966	399	1	4621	2	Y	25	32	1			14
							28	9									
04	SWR 10		5519	-0-	5519	229485	360	1	5142	2	Y	15	21	1			8
							17	9									
05	SWR 10		5571	-0-	5571	235056	306	1	5223	2	Y	38	18	1			28
							42	9									

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

JONES WELL #: 3 C RRCID -> 211138 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 9755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JONES WELL #: 4 C RRCID -> 211984 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 9837

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 9642

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216507 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 9650

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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 #: 1 RRCID -> 220737 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8340 - 8348

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-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

REED WELL #: 1 RRCID -> 221962 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 224398 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7944

12	186	N	25	-0-	-161	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	26	1	99	2	Y	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	21	1	88	2	Y	-0-					-0-
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	105	1	442	2	Y	-0-					-0-
*04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	100	1	519	2	Y	-0-					-0-
*05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	112	1	525	2	Y	-0-					-0-

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225261 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 9731

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CASE WELL #: 1 RRCID -> 229362 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 9705

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265530 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9844

12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	41	34	1			27
01	403	N	131	-0-	-272	-0-	89	1	42	9	Y	38	41	1			24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	14	1			18
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	89	67	1			40
							98	9									
04	120	N	54	-0-	-66	-0-	2	1	51	2	Y	1	31	1			10
							1	9									
*05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	4	9	1			5
							4	9									

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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	341	N	12	-0-	-329	-0-	9	1	3	9	Y	3	8	1			7
01	496	N	150	-0-	-346	-0-	5	1	142	2	Y	3	8	1			2
							3	9									
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	5	1	138	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
*04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	5	1	139	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	3	1	100	2	Y	4	2	1			3
							4	9									

JENNY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 287306 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 12494 PERF. 9977 - 10096

12	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	1			N	-0-					-0-
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	4	1	143	2	N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 288048 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8041 - 8294

12	15159	X	5638	-0-	-9521	-0-	202	1	5220	2	N	196	86	1			177
							216	9									
01	15159	X	4673	-0-	-10486	-0-	152	1	4276	2	N	223	300	1			100
							245	9									
02	14181	X	4039	-0-	-10142	-0-	148	1	3705	2	N	169	95	1			174
							186	9									
03	15159	X	3604	-0-	-11555	-0-	143	1	3250	2	N	192	259	1			107
							211	9									
*04	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	125	1	3318	2	N	113	159	1			61
							124	9									
05	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					61

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SICKEL WELL #: RRCID -> 268290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10744 - 15659

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099
ARCO NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 179098 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7512 - 8198

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099

ARCO NO. 2 WELL #: 3 L RRCID -> 186521 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7686 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92

ARCO NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186963 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 7570 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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. 1 WELL #: 11 RRCID -> 194347 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7524 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95

ARCO NO. 2 WELL #: 5 U RRCID -> 198532 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7715 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	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

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099
ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203917 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	93316					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	93316					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	93316					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	93316					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	93316					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	93316					Y	NO RPT					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 204256 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7720 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	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

ARCO NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 204894 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7888 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #: 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-					139
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	7			122
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-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-					97
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97

ARCO NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 228627 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7666 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. 945936
LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255456 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 8556 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK, 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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					30
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					30
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					30
03	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	2			N	-0-					30
04	210	N	158	-0-	-52	-0-	158	2			N	-0-					30
05	372	N	198	-0-	-174	-0-	198	2			N	-0-					30

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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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
CRD OPERATING, LLC 186953
HANCOCK WELL #: 1A RRCID -> 120478 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7536 - 7542

12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					22
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					22
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					22
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					22
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					22
05	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					22

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 180826 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 7332 - 7432

12	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	15					37
01	4433	X	4404	-0-	-29	-0-	4404	2			N	-0-					37
02	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4057	2	112	9	N	102					139
03	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4345	2	89	9	N	81	182	1			38
*04	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4397	2	10	9	N	9					47
05	4402	X	4262	-0-	-140	-0-	4262	2			N	-0-					47

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-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) //CONT.// 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 261560 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	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	3844	X	1208	-0-	-2636	-0-	941	1	267	9	N	243	267	1			42
01	3844	X	3002	-0-	-842	-0-	853	1	1832	2	N	288	245	1			85
							317	9									
02	3596	X	2573	-0-	-1023	-0-	590	1	1730	2	N	230	219	1			96
							253	9									
03	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	1026	1	2912	2	N	226	200	1			122
							249	9									
04	3720	X	3414	-0-	-306	-0-	696	1	2505	2	N	194	268	1			48
							213	9									
*05	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	829	1	2829	2	N	162	56	1			154
							178	9									

VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099
ENERQUEST CORP-FRANCIS NO. 1 WELL #: 1AR RRCID -> 181332 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7182 - 7246

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 3 U RRCID -> 186522 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7292 - 7350

12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BP ETHRIDGE 971 WELL #: 1 RRCID -> 268865 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7892 - 8390

12	4464	X	227	-0-	-4237	-0-	163	1	53	2	N	10					142
							11	9									
01	3875	X	403	-0-	-3472	-0-	161	1	20	2	N	202					344
							222	9									
02	3625	X	411	-0-	-3214	-0-	152	1	53	2	N	187					531
							206	9									
03	217	X	169	-0-	-48	-0-	160	1	9	2	N	-0-	124	5			407
04	390	X	342	-0-	-48	-0-	161	1	167	2	N	13	10	5			410
							14	9									
05	434	X	178	-0-	-256	-0-	161	1	17	2	N	-0-	155	5			255

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
BP COTTLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255025 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7942 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					378
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					378
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					378
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					378
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					378
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					378

BP COTTLE WELL #: 2 RRCID -> 255397 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 7879 - 9434

12	1767	N	1572	-0-	-195	-0-	1572	2			N	-0-					43
01	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					43
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					43
03	1581	N	1146	-0-	-435	-0-	1146	2			N	-0-					43
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					43
*05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					43

BP COTTLE WELL #: 3 RRCID -> 257749 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8012 - 9360

12	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	1093	2			N	-0-					419
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					419
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					419
03	1085	N	964	-0-	-121	-0-	964	2			N	-0-					419
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					419
*05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					419

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212413 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7850 - 9680

12	1922	N	477	-0-	-1445	-0-	432	1	45	9	N	41	45	1			7
01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	357	1	1666	2	N	48	41	1			14
							53	9									
02	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	411	1	1567	2	N	50	46	1			18
							55	9									
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	466	1	1308	2	N	42	38	1			22
							46	9									
04	1950	N	1503	-0-	-447	-0-	368	1	1087	2	N	44	49	1			17
							48	9									
*05	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	430	1	2167	2	N	59	41	1			35
							65	9									

SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 214785 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7866 - 9264

12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	1			N	-0-					-0-
01	155	N	54	-0-	-101	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	2	N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	N	-0-					-0-
*04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	5	1	157	2	N	-0-					-0-
*05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	4	1	174	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
GINN (ANTHONY GU) WELL #: 1 RRCID -> 215569 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8812 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16	-0-	-46	-0-	16	1			N	-0-					-0-
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	21	1	696	2	N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	2	N	-0-					-0-
*03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	N	38	24	1			14
							42	9									
*04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	94	98	1			10
							103	9									
*05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	19	1	850	2	N	60	22	1			48
							66	9									

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 217344 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7850 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	641	-0-	-289	-0-	637	1	4	9	N	4	5	1			1
01	961	N	933	-0-	-28	-0-	922	1	11	9	N	10	9	1			2
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	803	1	13	9	N	12	10	1			4
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	995	1	107	2	N	10	8	1			6
							11	9									
*04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	896	1	14	9	N	13	14	1			5
*05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1325	1	14	9	N	13	9	1			9

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 219802 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8589 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	39	-0-	-1263	-0-	36	1	3	9	N	3	3	1			1
01	1457	N	1405	-0-	-52	-0-	41	1	1361	2	N	3	3	1			1
							3	9									
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	39	1	1149	2	N	4	3	1			2
							4	9									
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	41	1	1045	2	N	8	6	1			4
							9	9									
04	1350	N	1155	-0-	-195	-0-	34	1	1111	2	N	9	10	1			3
							10	9									
*05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	28	1	1215	2	N	12	8	1			7
							13	9									

MCSWAIN WELL #: 1 RRCID -> 222617 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9008 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	1472	-0-	-2062	-0-	1472	1			N	-0-					-0-
01	3534	X	1260	-0-	-2274	-0-	1260	1			N	-0-					-0-
02	1827	X	1195	-0-	-632	-0-	1025	1	170	2	N	-0-					-0-
03	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	1318	1	1449	2	N	-0-					-0-
04	1920	X	1379	-0-	-541	-0-	906	1	473	2	N	-0-					-0-
*05	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	1290	1	1783	2	N	-0-					-0-

JOY WELL #: 1 RRCID -> 224486 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 8720 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	2	1			-0-
01	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	84	2	N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 226495 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8046 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	22	-0-	-877	-0-	22	1			N	-0-					-0-
01	899	N	620	-0-	-279	-0-	18	1	602	2	N	-0-					-0-
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	21	1	603	2	N	-0-					-0-
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	49	1	1242	2	N	-0-					-0-
*04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	34	1	1127	2	N	-0-					-0-
*05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	19	1	835	2	N	-0-					-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

JENNY WELL #: 1 RRCID -> 228632 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8114 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	353	-0-	-1011	-0-	353	1			N	-0-					-0-
01	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	445	1	650	2	N	-0-					-0-
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	306	1	550	2	N	-0-					-0-
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	318	1	432	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	546	-0-	-504	-0-	199	1	347	2	N	-0-					-0-
*05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	349	1	394	2	N	-0-					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 229228 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 230576 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7754 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	305	-0-	-532	-0-	284	1	21	9	N	19	21	1			3
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	323	1	1254	2	N	24	20	1			7
							26	9									
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	211	1	876	2	N	28	22	1			13
							31	9									
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	137	1	581	2	N	19	21	1			11
							21	9									
04	1050	N	617	-0-	-433	-0-	96	1	501	2	N	18	23	1			6
							20	9									
*05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	137	1	643	2	N	26	16	1			16
							29	9									

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233730 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7989 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	220	-0-	-865	-0-	202	1	18	9	N	16	17	1			3
01	1209	N	1010	-0-	-199	-0-	203	1	786	2	N	19	16	1			6
							21	9									
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	191	1	793	2	N	22	18	1			10
							24	9									
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	190	1	802	2	N	14	16	1			8
							15	9									
*04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	163	1	852	2	N	12	16	1			4
							13	9									
*05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	184	1	859	2	N	18	11	1			11
							20	9									

JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 282237 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 12208 PERF. 9630 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	X	33	-0-	-91	-0-	33	1			N	-0-					-0-
01	273	X	273	-0-	-0-	-0-	17	1	256	2	N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	228	2	N	3	2	1			1
							3	9									
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	136	2	N	5	3	1			3
							6	9									
04	270	N	81	-0-	-189	-0-	5	1	75	2	N	1	4	1			-0-
							1	9									
*05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	N	2					2
							2	9									

SUNSHINE (LOWER COTTON VALLEY) 87237 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
P. RUSSELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 249382 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11980 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					70
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					70
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					70
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

P. RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249530 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12323 PERF.11988 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUPRON (PETTIT) 87270 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
CAUBLE ENTERPRISES FEE WELL #: 1 RRCID -> 102204 COMPL. DATE 09/14/1982 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10870 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
MCLEOD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202394 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9947 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	238	1	1864	2	N	5					167
							6	9									
01	2294	N	1833	-0-	-461	-0-	138	1	1694	2	N	1					168
							1	9									
02	2378	N	827	-0-	-1551	-0-	21	1	806	2	N	-0-					168
03	2108	N	827	-0-	-1281	-0-	21	1	806	2	N	-0-					168
04	1770	N	626	-0-	-1144	-0-	66	1	558	2	N	2					170
							2	9									
*05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	119	1	2084	2	N	-0-					170

MCLEOD WELL #: 4 T RRCID -> 212006 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9932 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	106	1	870	2	N	-0-					57
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	71	1	920	2	N	5					62
							6	9									
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	21	1	922	2	N	-0-					62
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	21	1	922	2	N	-0-					62
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	102	1	893	2	N	-0-					62
*05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	62	1	809	2	N	-0-					62

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
GARNER WELL #: 1 T RRCID -> 216217 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9978 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	195	1	1529	2	N	8					160
							9	9									
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	89	1	1082	2	N	-0-					160
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	37	1	1085	2	N	-0-					160
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	37	1	1085	2	N	-0-					160
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	173	1	1363	2	N	-0-					160
*05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	106	1	1012	2	N	-0-					160

WICK WELL #: 1 RRCID -> 244578 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9953 - 10580

12	3968	X	2950	-0-	-1018	-0-	268	1	2641	2	N	37					134
							41	9									
01	3472	X	3059	-0-	-413	-0-	154	1	2731	2	N	158	182	1			110
							174	9									
02	2900	X	2412	-0-	-488	-0-	71	1	2293	2	N	44					154
							48	9									
03	2945	X	2436	-0-	-509	-0-	71	1	2293	2	N	65	181	1			38
							72	9									
04	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	321	1	2605	2	N	44					82
							48	9									
05	3069	X	2093	-0-	-976	-0-	96	1	1961	2	N	33					115
							36	9									

MCLEOD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245590 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9940 - 10549

12	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	481	1	3215	2	N	13					137
							14	9									
01	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	338	1	3293	2	N	90	182	1			45
							99	9									
02	3393	X	2881	-0-	-512	-0-	149	1	2726	2	N	5					50
							6	9									
03	3689	X	2875	-0-	-814	-0-	149	1	2726	2	N	-0-					50
04	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	484	1	3261	2	N	18					68
							20	9									
05	3689	X	2700	-0-	-989	-0-	266	1	2416	2	N	16					84
							18	9									

ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 093292 COMPL. DATE 12/05/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9976 - 10538

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99

ATOKA OPERATING, INC. 036606
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 2 RRCID -> 158993 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9986 - 10805

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. 090870
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272623 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9958 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	542	N	542	-0-		-0-	-0-	512	3	30	9	N	27	182	1			8
01	783	N	783	-0-		-0-	-0-	768	3	15	9	N	14					22
02	870	N	453	-0-		-417	-0-	450	3	3	9	N	3					25
03	527	N	243	-0-		-284	-0-	243	3			N	-0-					25
04	750	N	346	-0-		-404	-0-	346	3			N	-0-					25
05	496	N	217	-0-		-279	-0-	217	3			N	-0-					25

RED RIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272637 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10005 - 10560

12	1736	N	1652	-0-		-84	-0-	1649	3	3	9	N	3					156
01	1736	N	1586	-0-		-150	-0-	1583	3	3	9	N	3					159
02	1827	N	1507	-0-		-320	-0-	1470	3	37	9	N	34					193
03	1643	N	1421	-0-		-222	-0-	1407	3	14	9	N	13	179	1			27
04	1530	N	1347	-0-		-183	-0-	1345	3	2	9	N	2					29
05	1612	N	1238	-0-		-374	-0-	1238	3			N	-0-					29

HEMATITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276831 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10012 - 10546

12	2604	X	2066	-0-		-538	-0-	2055	3	11	9	N	10					165
01	2542	X	2160	-0-		-382	-0-	2149	3	11	9	N	10					175
02	2003	N	2003	-0-		-0-	-0-	1956	3	47	9	N	43	185	1			33
03	2077	N	1874	-0-		-203	-0-	1859	3	15	9	N	14					47
04	2100	N	1802	-0-		-298	-0-	1791	3	11	9	N	10					57
05	2139	N	1489	-0-		-650	-0-	1486	3	3	9	N	3					60

MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277175 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9976 - 10582

12	1209	N	758	-0-		-451	-0-	758	3			N	-0-					233
01	1054	N	807	-0-		-247	-0-	807	3			N	-0-					233
02	986	N	530	-0-		-456	-0-	530	3			N	-0-					233
03	800	N	800	-0-		-0-	-0-	794	3	6	9	N	5	178	1			60
04	780	N	766	-0-		-14	-0-	760	3	6	9	N	5					65
05	558	N	535	-0-		-23	-0-	535	3			N	-0-					65

PAXTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 278105 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9964 - 10536

12	1426	N	1245	-0-		-181	-0-	1221	3	24	9	N	22	190	1			37
01	1209	N	1154	-0-		-55	-0-	1154	3			N	-0-					37
02	1102	N	685	-0-		-417	-0-	685	3			N	-0-					37
03	1240	N	1040	-0-		-200	-0-	1040	3			N	-0-					37
04	1110	N	984	-0-		-126	-0-	984	3			N	-0-					37
05	744	N	692	-0-		-52	-0-	692	3			N	-0-					37

ELLINGTON GU WELL #: 1 RRCID -> 278119 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9920 - 10480

12	2108	X	659	-0-		-1449	-0-	657	3	2	9	N	2					130
01	2108	X	717	-0-		-1391	-0-	717	3			N	-0-					130
02	957	N	422	-0-		-535	-0-	422	3			N	-0-					130
03	2941	N	2941	-0-		-0-	-0-	2899	3	42	9	N	38	157	1			11
04	2322	N	2322	-0-		-0-	-0-	2282	3	40	9	N	36					47
*05	1566	N	1566	-0-		-0-	-0-	1563	3	3	9	N	3					50

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE

HIBBARD ENERGY, LP 383757

MANDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 188722 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11310 PERF. 9938 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					21
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					21
02	58	N	37	-0-	-21	-0-	37	2			Y	-0-					21
03	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			Y	-0-					21
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					21
*05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					21

MANDY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195575 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9905 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	X	296	-0-	-45	-0-	296	2			Y	-0-					70
01	310	X	267	-0-	-43	-0-	267	2			Y	-0-					70
02	232	N	196	-0-	-36	-0-	196	2			Y	-0-					70
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					70
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					70
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			Y	-0-					70

LARGO OIL COMPANY 486640

SUMMERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082336 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 11416 PERF.10379 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	312	-0-	-91	-0-	312	2			Y	-0-					60
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					60
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					60
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					60
04	480	N	58	-0-	-422	-0-	58	2			Y	-0-					60
*05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					60

MCLEOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093533 COMPL. DATE 04/18/1981 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10068 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	37	-0-	-263	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
*05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143

BRADFORD-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238518 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9572 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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-	-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-

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
31 OPERATING LLC //CONT.// 953535
MILLER HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 160769 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9905 - 10920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164887 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9936 - 10494

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
01	14B2 EXT	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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

HURST-FAULK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 254981 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7182 - 7194

12	1550 N	1394	-0-	-156	-0-	1394	2			N	-0-					34
01	1426 N	1356	-0-	-70	-0-	1320	2	36	9	N	33					67
02	1276 N	1189	-0-	-87	-0-	1165	2	24	9	N	22					89
03	1395 N	933	-0-	-462	-0-	907	2	26	9	N	24					113
04	1320 N	1168	-0-	-152	-0-	1143	2	25	9	N	23					136
05	1271 N	981	-0-	-290	-0-	978	2	3	9	N	3					139

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	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					188
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					188
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					188
03	992	N	912	-0-	-80	-0-	912	3			N	-0-					188
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					188
*05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					188

TECULA (TRAVIS PEAK) 88646 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
TRAVIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 211331 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9281 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1559	-0-	-301	-0-	1470	2	89	9	N	81	186	1			35
01	1860	N	1443	-0-	-417	-0-	1415	2	28	9	N	25					60
02	1740	N	1375	-0-	-365	-0-	1347	2	28	9	N	25					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					85
05	1457	N	478	-0-	-979	-0-	478	2			N	-0-					85

TENAHA (JURASSIC) 88781 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
POLLARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086609 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10745 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEARMAN, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094574 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10687 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LARCIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237011 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10764 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5673	X	5424	-0-	-249	-0-	5424	2			N	-0-					13
01	5456	X	5107	-0-	-349	-0-	5107	2			N	-0-					13
02	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2			N	-0-					13
03	5425	X	4980	-0-	-445	-0-	4980	2			N	-0-					13
04	5250	X	5048	-0-	-202	-0-	5048	2			N	-0-					13
05	5425	X	4706	-0-	-719	-0-	4706	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	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					37
01	310	N	163	-0-	-147	-0-	163	2			N	-0-					37
02	290	N	164	-0-	-126	-0-	164	2			N	-0-					37
03	310	N	208	-0-	-102	-0-	208	2			N	-0-					37
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					37
*05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					37

TENAHA (JURASSIC) //CONT.// 88781 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
LANE GAS UNIT WELL #: 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	1860	N	1530	-0-	-330	-0-	1530	2			N	-0-					68
01	1922	N	1782	-0-	-140	-0-	1782	2			N	-0-					68
02	1914	N	1611	-0-	-303	-0-	1611	2			N	-0-					68
03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					68
04	1710	N	1531	-0-	-179	-0-	1531	2			N	-0-					68
05	1736	N	1568	-0-	-168	-0-	1568	2			N	-0-					68

TENAHA, SOUTH (COTTON VALLEY) 88782 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
TENAHA WELL #: 1 RRCID -> 193070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2874 - 2989

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TENAHA, SW. (TRAVIS PEAK) 88783 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 180611 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6810 - 6830

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER WELL #: 2 RRCID -> 183808 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6809 - 6926

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) 88809 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
TOOLE "A" WELL #: RRCID -> 193072 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16071 - 16167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2012

SHOCO PRODUCTION LLC 778196
GREGORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 191432 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 17627 PERF.16600 - 16780

12	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
01	1550	X	544	-0-	-1006	-0-	544	2			N	-0-					-0-
02	1450	X	766	-0-	-684	-0-	766	2			N	-0-					-0-
03	1550	X	856	-0-	-694	-0-	856	2			N	-0-					-0-
04	1500	X	461	-0-	-1039	-0-	461	2			N	-0-					-0-
05	1550	X	216	-0-	-1334	-0-	216	2			N	-0-					-0-

TDC "A" WELL #: 1 RRCID -> 192262 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16952 - 17076

12	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					39
01	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					39
02	1218	X	-0-	-0-	-1218	-0-					N	-0-					39
03	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					39
04	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	2			N	-0-					39
*05	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-	39	7			-0-

GREGORY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193410 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16823 - 16902

12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
01	868	N	814	-0-	-54	-0-	814	2			N	-0-					-0-
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
*05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-

GREGORY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194475 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 17130 PERF.16736 - 16748

12	1333	N	1226	-0-	-107	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1200	-0-	-40	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1052	-0-	-118	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
*05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-

ROYALL "C" WELL #: 3R RRCID -> 220423 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 16900 PERF.16598 - 16715

12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	164	-0-	-1246	-0-	164	2			N	-0-					-0-
*05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-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	1208	R	1208	-0-	-0-	-0-	1074	2	134	9	Y	122	58	1			64
01	1468	R	1468	-0-	-0-	-0-	1380	2	88	9	Y	80	92	1			52
02	DLQ G-10		1057	-0-	1057	1057	977	2	80	9	Y	73	87	1			38
03	DLQ G-10		1628	-0-	1628	2685	1608	2	20	9	Y	18	37	1			19
*04	DLQ G-10		1586	-0-	1586	4271	1544	2	42	9	Y	38	36	1			21
*05	5904	R	1633	-0-	-4271	-0-	1600	2	33	9	Y	30					51

WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 3 T RRCID -> 016758 COMPL. DATE 08/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6928 - 8938

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, J. R. G. WELL #: 2 RRCID -> 067943 COMPL. DATE 07/29/1976 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8826 - 9654

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	585	-0-	585	585	401	2	184	9	N	167	111	1			56
*04	14B2 EXT	514	-0-	514	1099	386	2	128	9	N	116	109	1			63
05	14B2 EXT	499	-0-	499	1598	400	2	99	9	N	90					153

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

*10	3129	R	3129	-0-	-0-	-0-	3016	2	113	9	Y	103					157
11	2611	R	2611	-0-	-0-	-0-	2377	2	234	9	Y	213	290	1	2	8	78
12	1611	R	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			Y	-0-					78
01	2145	R	2145	-0-	-0-	-0-	2072	2	73	9	Y	66	92	1			52
02	DLQ G-10		1545	-0-	1545	1545	1465	2	80	9	Y	73	87	1			38
03	DLQ G-10		2029	-0-	2029	3574	2009	2	20	9	Y	18	37	1			19
*04	DLQ G-10		1972	-0-	1972	5546	1930	2	42	9	Y	38	36	1			21
*05	7529	R	1983	-0-	-5546	-0-	1950	2	33	9	Y	30					51

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11

THANKSGIVING DAY (LWR GLEN ROSE) 89242 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 263095 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8029 - 8036

12	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					167
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					167
02	232	N	204	-0-	-28	-0-	204	2			N	-0-					167
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	230	2	4	9	N	4					171
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					171
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					171

THOR (TRAVIS PEAK) 89547 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
THOR WELL #: 4 RRCID -> 114156 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6764 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

TIMPSON (HAIRGROVE 7090) 90070 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
KATY SALTWATER DISPOSAL CO., INC 451660
SHELBY COUNTY SWD WELL #: 2 RRCID -> 244991 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5842 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMPSON (TRAVIS PEAK) 90070 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BRG LONE STAR LTD. 090870
HOLLIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253300 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6853 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					86
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					86
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					86
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					86
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					86
05	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	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	1085	N	991	-0-	-94	-0-	988	3	3	9	N	3					53
01	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	1017	3	2	9	N	2					55
02	928	N	789	-0-	-139	-0-	789	3			N	-0-					55
03	992	N	914	-0-	-78	-0-	912	3	2	9	N	2					57
04	990	N	562	-0-	-428	-0-	560	3	2	9	N	2					59
*05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	897	3	9	9	N	8					67

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	837	N	554	-0-	-283	-0-	477	3	77	9	N	70	162	1			23
01	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	3			N	-0-					23
02	435	N	413	-0-	-22	-0-	413	3			N	-0-					23
03	558	N	302	-0-	-256	-0-	302	3			N	-0-					23
04	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	3			N	-0-					23
05	434	N	317	-0-	-117	-0-	317	3			N	-0-					23

SURNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262940 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6856 - 7097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	2372	-0-	-232	-0-	2364	3	8	9	N	7					193
01	2604	X	1892	-0-	-712	-0-	1883	3	9	9	N	8	177	1			24
02	2262	N	1699	-0-	-563	-0-	1695	3	4	9	N	4					28
03	2387	N	1993	-0-	-394	-0-	1984	3	9	9	N	8					36
04	1830	N	1004	-0-	-826	-0-	998	3	6	9	N	5					41
*05	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2183	3	3	9	N	3					44

TIMPSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90070 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP 383757
ANDERSON PARTNERSHIP WELL #: RRCID -> 190632 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

TIMPSON, N. (PETTIT) 90076 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SOLOMON HEIRS WELL #: RRCID -> 111467 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6835 - 6839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2015

TIP (RODESSA HILL) 90160 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
DALF ENERGY LLC 197641
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 122234 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 6661 - 6667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
EATON, GRACE T. WELL #: 1 C RRCID -> 121914 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6632 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					183
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	187	1			2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	93					95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75					170

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	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1592	2	30	9	N	27					123
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1570	2	13	9	N	12					135
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1383	2	11	9	N	10					145
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					145
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1473	2	215	9	N	195	324	1			16
*05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1500	2	165	9	N	150					166

TAB OPERATING, INC. 834244
STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 123149 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 6819 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	21	-0-	21	21	20	2	1	9	N	1					139
01	14B2	EXT	19	-0-	19	40	19	2			N	-0-					139
*02	14B	DENY	30	-0-	30	70	30	2			N	-0-					139
*03	76	R	6	-0-	-70	-0-	6	2			N	-0-					139
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					139
*05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					139

TIP (RODESSA HILL) //CONT.// 90160 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244
WINDLE WELL #: 2 RRCID -> 124290 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6672 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	27	-0-	27	27	20	2	7	9	N	6	3	8			34
01		14B2 EXT	19	-0-	19	46	19	2			N	-0-					34
*02		14B DENY	30	-0-	30	76	30	2			N	-0-					34
*03		82 R	6	-0-	-76	-0-	6	2			N	-0-					34
04		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					34
*05		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					34

TOOLAN (PETTIT, LOWER) 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
AMERICAN OPERATING COMPANY (A) 018874
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 103749 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7137 - 7429

12	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					12
01	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					12
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 3 T RRCID -> 104812 COMPL. DATE 02/27/1983 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7121 - 7502

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
02		14B2 EXT	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

TYER, L.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 218595 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7344 - 7387

12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					54
01	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					54
02	87	#	NO RPT	-0-	-87	-0-					N	NO RPT					54
03	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					54
04	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					54
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

TYER, L.D. WELL #: 1 RRCID -> 218601 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7302 - 7328

12	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					101
01	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					101
02	232	#	NO RPT	-0-	-232	-0-					N	NO RPT					101
03	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					101
04	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					101
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 123496 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7237 - 7507

12	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					23
01	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					23
02	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					23
03	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					23
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					23

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. //CONT.// 036562
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	1521	R	1521	-0-	-0-	-0-	1495	2	26	9	N	24	165	1			30
01	1521	R	1521	-0-	-0-	-0-	1497	2	24	9	N	22					52
02	1131	#	957	-0-	-174	-0-	945	2	12	9	N	11					63
03	1574	R	1574	-0-	-0-	-0-	1548	2	26	9	N	24					87
04	1652	R	1652	-0-	-0-	-0-	1623	2	29	9	N	26					113
*05	1338	R	1338	-0-	-0-	-0-	1317	2	21	9	N	19					132

MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 158440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7247 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	#	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-					140
01	279	#	198	-0-	-81	-0-	187	2	11	9	N	10					150
02	232	#	180	-0-	-52	-0-	180	2			N	-0-					150
03	248	#	123	-0-	-125	-0-	119	2	4	9	N	4					154
04	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					154
*05	273	R	273	-0-	-0-	-0-	261	2	12	9	N	11					165

GIANT NRG CO., LP 302592
MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 109596 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7050 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	164	R	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	N	-0-					11
01	186	#	133	-0-	-53	-0-	8	1	125	2	N	-0-					11
02	174	#	108	-0-	-66	-0-	6	1	102	2	N	-0-					11
03	165	R	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	N	-0-					11
04	150	#	108	-0-	-42	-0-	6	1	102	2	N	-0-					11
05	155	#	125	-0-	-30	-0-	7	1	118	2	N	-0-					11

MCALMOND OIL COMPANY 537277
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 134956 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7300 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

TOOLAN (PETTIT 7500) 90705 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
GIANT NRG CO., LP 302592
GIANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266741 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 7241 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
JACKSON, E. WELL #: 1 RRCID -> 111586 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7402 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOOLAN (PETTIT 7500) //CONT.// 90705 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*09	210	N	112	-0-	-98	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
*10	279	N	10	-0-	-269	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
*04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
*05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CRANFORD WELL #: 1 RRCID -> 108944 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7496 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1921	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2154	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			Y	-0-					-0-
03	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1447	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
*05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-

TOOLAN (TRAVIS PEAK) 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AMERICAN OPERATING COMPANY (A) 018874
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 101092 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9285 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
02	232	N	NO RPT	-0-	-232	-0-					N	NO RPT					6
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

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-

LEE, EDDIE WELL #: 1 RRCID -> 158125 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8121 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236
02	319	N	NO RPT	-0-	-319	-0-					N	NO RPT					236
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236

TOOLAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
RASPBERRY WELL #: 1 RRCID -> 115455 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7947 - 8139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2019 - P/A 04/02/19

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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-					6
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	2	N	-0-					6
02	58	N	56	-0-	-2	-0-	5	1	51	2	N	-0-					6
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	2	N	-0-					6
04	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					6
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	11					17

LONG TRUSTS, THE 507585
ADKINSON, ORVIS WELL #: 1 L RRCID -> 106867 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7892 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUCKELROY WELL #: 1 RRCID -> 110392 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7904 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					104
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					104
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					104
03	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					104
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					104
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
CLINTON, WILL WELL #: RRCID -> 116046 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7827 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2014

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
JONES, A. WELL #: 1 RRCID -> 117821 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7868 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (JURASSIC) 90998 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 016802 COMPL. DATE 11/19/1962 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11820 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	39	-0-	-457 B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
01	155	N	97	-0-	-58 B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	290	N	128	-0-	-162 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	90	N	35	-0-	-55 B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	124	N	75	-0-	-49 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 101 RRCID -> 238149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12954 - 12964

12	3379	X	2792	-0-	-587 B	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	3049	-0-	-1260 B	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
02	4031	X	1455	-0-	-2576 B	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	2998	-0-	-1311 B	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	1221	-0-	-1719 B	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	676	-0-	-2362 B	-0-	676	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 101 RRCID -> 243148 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11286 - 11294

12	4681	X	4339	-0-	-342 B	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
01	4681	X	4486	-0-	-195 B	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
02	4553	X	4224	-0-	-329 B	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	4443	-0-	-424 B	-0-	4443	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	3996	-0-	-714 B	-0-	3996	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	4277	-0-	-249 B	-0-	4277	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
ARMOR RESOURCES LLC 031587
CRAYCRAFT GU WELL #: 1 RRCID -> 228873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9234 PERF. 7740 - 8440

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 228894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7913 - 8450

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARMOR RESOURCES LLC //CONT.// 031587
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRISON, CASH WELL #: 1 RRCID -> 240429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7776 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOHER ENGINEERING, INC. 082570
LANGLEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 111880 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7431 - 7521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
03	651	N	524	-0-	-127	-0-	524	2			N	-0-					-0-
*04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 256647 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7650 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1731	-0-	-687	-0-	1709	3	22	9	N	20					64
01	2573	N	1617	-0-	-956	-0-	1603	3	14	9	N	13					77
02	1711	N	893	-0-	-818	-0-	885	3	8	9	N	7					84
03	1736	N	570	-0-	-1166	-0-	569	3	1	9	N	1					85
04	1560	N	1459	-0-	-101	-0-	1435	3	24	9	N	22					107
*05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1408	3	15	9	N	14					121

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	10385	X	6309	-0-	-4076	-0-	6248	2	61	9	N	55					122
01	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	10846	2	211	9	N	192	171	1			143
02	10392	X	10392	-0-	-0-	-0-	10289	2	103	9	N	94	192	1			45
03	9765	X	5500	-0-	-4265	-0-	5448	2	52	9	N	47					92
04	10710	X	3461	-0-	-7249	-0-	3312	2	149	9	N	135	190	1			37
05	11098	X	4710	-0-	-6388	-0-	4685	2	25	9	N	23					60

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					231
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1028	2	3	9	N	3					234
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	887	2	2	9	N	2					236
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	897	2	1	9	N	1					237
*04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					237
*05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	733	2	2	9	N	2					239

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	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
02	406	N	365	-0-	-41	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	961	N	88	-0-	-873	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

MARCH-DICKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267361 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7733 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	845	-0-	-488	-0-	845	3			N	-0-					-0-
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
02	1102	N	987	-0-	-115	-0-	987	3			N	-0-					-0-
03	837	N	500	-0-	-337	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-

OIL ROCK ENERGY INC. / O.R.E. 620614
PINE LEAF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228544 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8432 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-

PINE LEAF GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254745 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 8228 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	149	2	1	9	N	1					46
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					46
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					46
03	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	2			N	-0-					46
*04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					46
*05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					46

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215783 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7463 - 8419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	105	1	1088	2	Y	9	23	1			9
							10	9									
01	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	100	1	1038	2	Y	22	29	1			2
							24	9									
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	96	1	995	2	Y	8					10
							9	9									
03	1209	N	1154	-0-	-55	-0-	104	1	1042	2	Y	7					17
							8	9									
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	100	1	1022	2	Y	10	26	1			1
							11	9									
05	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	104	1	1042	2	Y	10					11
							11	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 223015 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7512 - 8836

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	3069	X	2718	-0-		-351	-0-		237	1	2466	2	Y	14	35	1			14
									15	9									
01	3069	X	2471	-0-		-598	-0-		215	1	2237	2	Y	17	30	1			1
									19	9									
02	2871	X	2151	-0-		-720	-0-		190	1	1955	2	Y	5					6
									6	9									
03	3069	X	2235	-0-		-834	-0-		201	1	2016	2	Y	16					22
									18	9									
04	2970	X	2180	-0-		-790	-0-		191	1	1950	2	Y	35	53	1			4
									39	9									
05	2728	X	2436	-0-		-292	-0-		220	1	2201	2	Y	14					18
									15	9									

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228552 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7510 - 8996

12	2170	N	480	-0-		-1690	-0-		42	1	438	2	Y	-0-	23	1			-0-
01	589	N	507	-0-		-82	-0-		44	1	463	2	Y	-0-					-0-
02	1899	N	1899	-0-		-0-	-0-		167	1	1729	2	Y	3					3
									3	9									
03	1944	N	1944	-0-		-0-	-0-		175	1	1758	2	Y	10					13
									11	9									
04	1989	N	1989	-0-		-0-	-0-		174	1	1787	2	Y	25	36	1			2
									28	9									
05	2015	N	1566	-0-		-449	-0-		141	1	1417	2	Y	7					9
									8	9									

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 231645 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7553 - 8949

12	1364	N	1236	-0-		-128	-0-		107	1	1118	2	Y	10	34	1			10
									11	9									
01	1457	N	1426	-0-		-31	-0-		123	1	1285	2	Y	16	25	1			1
									18	9									
02	1334	N	1334	-0-		-0-	-0-		117	1	1211	2	Y	5					6
									6	9									
03	1479	N	1479	-0-		-0-	-0-		133	1	1337	2	Y	8					14
									9	9									
04	1458	N	1458	-0-		-0-	-0-		128	1	1307	2	Y	21	33	1			2
									23	9									
*05	1496	N	1496	-0-		-0-	-0-		135	1	1352	2	Y	8					10
									9	9									

CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8323 - 10018

12	2790	X	2707	-0-		-83	-0-		238	1	2469	2	Y	-0-	26	1			3
01	2883	X	2788	-0-		-95	-0-		244	1	2543	2	Y	1	1	8			3
									1	9									
02	2697	X	2628	-0-		-69	-0-		232	1	2396	2	Y	-0-					3
03	2883	X	2723	-0-		-160	-0-		243	1	2441	2	Y	35	8	8			30
									39	9									
04	2730	X	2368	-0-		-362	-0-		211	1	2157	2	Y	-0-					30
05	2821	X	2358	-0-		-463	-0-		214	1	2144	2	Y	-0-					30

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	165	1	1712	2	Y	-0-					75
01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	177	1	1844	2	Y	-0-					75
02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	157	1	1620	2	Y	-0-					75
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	73	1	734	2	Y	-0-					75
04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	132	1	1341	2	Y	14	69	1			20
							15	9									
*05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	134	1	1340	2	Y	-0-					20

GRAFTON WELL #: 2 RRCID -> 238107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9592 PERF. 7622 - 9495

12	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	254	1	2634	2	Y	1					25
							1	9									
01	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	251	1	2615	2	Y	2	25	1	1	8	1
							2	9									
02	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	223	1	2305	2	Y	2	1	8			2
							2	9									
03	2821	N	2525	-0-	-296	-0-	225	1	2266	2	Y	31	10	8			23
							34	9									
04	2730	N	2492	-0-	-238	-0-	221	1	2268	2	Y	3					26
							3	9									
05	2697	N	2315	-0-	-382	-0-	210	1	2099	2	Y	5					31
							6	9									

BRADSHAW, J. WELL #: 1 RRCID -> 238179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8166 - 9586

12	1271	N	1116	-0-	-155	-0-	98	1	1017	2	N	1	71	1			10
							1	9									
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	50	1	537	2	N	-0-					10
02	1566	N	40	-0-	-1526	-0-	4	1	36	2	N	-0-					10
03	1116	N	496	-0-	-620	-0-	44	1	451	2	N	1	1	8			10
							1	9									
04	570	N	10	-0-	-560	-0-	1	1	9	2	N	-0-					10
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	N	-0-					10

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 238698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7550 - 9006

12	3255	X	2440	-0-	-815	-0-	213	1	2212	2	Y	14	35	1			14
							15	9									
01	2945	X	2619	-0-	-326	-0-	227	1	2368	2	Y	22	34	1			2
							24	9									
02	2755	X	2599	-0-	-156	-0-	228	1	2362	2	Y	8					10
							9	9									
03	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	281	1	2824	2	Y	9					19
							10	9									
04	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	344	1	3494	2	Y	21	37	1			3
							23	9									
*05	3100	N	3983	-0-	883	883	362	1	3609	2	Y	11					14
							12	9									

BARRETT-CHARLES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 240175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8632 - 9947

12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					90
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	1519	N	1457	-0-	-62	-0-	128	1	1329	2	N	-0-					187
01	1519	N	1407	-0-	-112	-0-	122	1	1273	2	N	11	186	1			12
							12	9									
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	135	1	1391	2	N	-0-					12
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	147	1	1474	2	N	100					112
							110	9									
04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	138	1	1409	2	N	84	179	1			17
							92	9									
05	1643	N	1574	-0-	-69	-0-	143	1	1431	2	N	-0-					17

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	1116	N	842	-0-	-274	-0-	74	1	768	2	N	-0-					17
01	992	N	830	-0-	-162	-0-	67	1	700	2	N	57	67	1			7
							63	9									
02	783	N	705	-0-	-78	-0-	62	1	643	2	N	-0-					7
03	837	N	825	-0-	-12	-0-	75	1	750	2	N	-0-					7
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	74	1	756	2	N	-0-					7
*05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	67	1	673	2	N	63					70
							69	9									

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	248	X	83	-0-	-165	-0-	7	1	76	2	Y	-0-					86
01	217	X	35	-0-	-182	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					86
02	203	X	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-					86
03	93	X	35	-0-	-58	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					86
04	90	X	56	-0-	-34	-0-	5	1	51	2	Y	-0-	80	1			6
05	93	X	24	-0-	-69	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					6

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	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	2	N	-0-					169
01	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					169
02	58	N	14	-0-	-44	-0-	1	1	13	2	N	-0-					169
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					169
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					169
*05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					169

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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BEN, JUDAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8970 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	2023	-0-	-240	-0-	178	1	1845	2	Y	-0-					46
01	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	195	1	2025	2	Y	-0-					46
02	2088	N	1850	-0-	-238	-0-	163	1	1687	2	Y	-0-					46
03	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	222	1	2234	2	Y	-0-					46
04	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	246	1	2527	2	Y	15	43	1			18
							17	9									
*05	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	233	1	2331	2	Y	-0-					18

GRAFTON WELL #: 3 RRCID -> 247635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9534 PERF. 7552 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	1771	-0-	-1577	-0-	156	1	1615	2	Y	-0-					24
01	3348	X	2122	-0-	-1226	-0-	186	1	1935	2	Y	1	24	1	1	8	-0-
							1	9									
02	2929	X	2057	-0-	-872	-0-	181	1	1873	2	Y	3	1	8			2
							3	9									
03	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	224	1	2251	2	Y	50	10	8			42
							55	9									
04	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	207	1	2126	2	Y	3					45
							3	9									
05	2201	X	2061	-0-	-140	-0-	184	1	1834	2	Y	39					84
							43	9									

GRAFTON WELL #: 4 RRCID -> 254729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9382 PERF. 7782 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	587	1	6102	2	Y	5					47
							6	9									
01	10168	X	5856	-0-	-4312	-0-	511	1	5341	2	Y	4	45	1	1	8	5
							4	9									
02	9512	X	4503	-0-	-5009	-0-	395	1	4100	2	Y	7	1	8			11
							8	9									
03	10168	X	5424	-0-	-4744	-0-	488	1	4923	2	Y	12	10	8			13
							13	9									
04	7950	X	5169	-0-	-2781	-0-	458	1	4704	2	Y	6					19
							7	9									
05	6696	X	5587	-0-	-1109	-0-	506	1	5072	2	Y	8					27
							9	9									

ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255079 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 016762 COMPL. DATE 03/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7488 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 4 WELL #: 1 L RRCID -> 016764 COMPL. DATE 05/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7502 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	3			N	-0-					-0-
01	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	3			N	-0-					-0-
02	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3			N	-0-					-0-
03	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	3			N	-0-					-0-
04	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	3			N	-0-					-0-
*05	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 016765 COMPL. DATE 07/19/1950 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7493 - 7540

12	1023	N	935	-0-	-88	-0-	935	3			N	-0-					-0-
01	930	N	913	-0-	-17	-0-	913	3			N	-0-					-0-
02	870	N	847	-0-	-23	-0-	847	3			N	-0-					-0-
03	930	N	858	-0-	-72	-0-	858	3			N	-0-					-0-
04	870	N	823	-0-	-47	-0-	823	3			N	-0-					-0-
05	899	N	843	-0-	-56	-0-	843	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 016767 COMPL. DATE 02/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7610 - 7630

12	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	3			N	-0-					-0-
01	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	3			N	-0-					-0-
02	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	3			N	-0-					-0-
03	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	3			N	-0-					-0-
04	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	3			N	-0-					-0-
*05	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 016769 COMPL. DATE 01/07/1951 TOTAL DEPTH 8194 PERF. N/A

12	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	3			N	-0-					-0-
01	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	3			N	-0-					-0-
02	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
03	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	6980	3			N	-0-					-0-
04	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	3			N	-0-					-0-
*05	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 016772 COMPL. DATE 08/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7556 - 7589

12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
03	930	N	796	-0-	-134	-0-	796	3			N	-0-					-0-
04	780	N	735	-0-	-45	-0-	735	3			N	-0-					-0-
*05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 016773 COMPL. DATE 09/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7590 - 7608

12	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
01	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
02	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	3			N	-0-					-0-
04	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	3			N	-0-					-0-
*05	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 016776 COMPL. DATE 11/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7509 - 7564

12	9796	X	9459	-0-	-337	-0-	9459	3			N	-0-					-0-
01	9982	X	9152	-0-	-830	-0-	9152	3			N	-0-					-0-
02	9338	X	8667	-0-	-671	-0-	8667	3			N	-0-					-0-
03	9982	X	8839	-0-	-1143	-0-	8839	3			N	-0-					-0-
04	9150	X	8906	-0-	-244	-0-	8906	3			N	-0-					-0-
05	9455	X	7667	-0-	-1788	-0-	7667	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 19 WELL #: 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	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
02	435	N	394	-0-	-41	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	450	N	359	-0-	-91	-0-	359	3			N	-0-					-0-
05	434	N	355	-0-	-79	-0-	355	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 1 RRCID -> 016779 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7715 - 7769

12	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	9957	3			N	-0-					-0-
01	9765	X	9504	-0-	-261	-0-	9504	3			N	-0-					-0-
02	9135	X	9095	-0-	-40	-0-	9095	3			N	-0-					-0-
03	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	10249	3			N	-0-					-0-
04	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	9540	3			N	-0-					-0-
*05	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	10152	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 016780 COMPL. DATE 12/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7579 - 7593

12	1519	X	362	-0-	-1157	-0-	362	3			N	-0-					-0-
01	1457	X	358	-0-	-1099	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
03	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
04	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
05	1891	X	1268	-0-	-623	-0-	1268	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 1 RRCID -> 016781 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 25 WELL #: 1 RRCID -> 016784 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7674 - 7987

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 26 WELL #: 1 RRCID -> 016785 COMPL. DATE 03/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7792 - 7816

12	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
01	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
02	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
03	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
04	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
*05	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 28 WELL #: 1 RRCID -> 016787 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	10757	X	10021	-0-	-736	-0-	10021	3			N	-0-					-0-
01	10757	X	9864	-0-	-893	-0-	9864	3			N	-0-					-0-
02	10063	X	9417	-0-	-646	-0-	9417	3			N	-0-					-0-
03	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	10428	3			N	-0-					-0-
04	9870	X	9846	-0-	-24	-0-	9846	3			N	-0-					-0-
*05	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	10314	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 29 WELL #: 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	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	3			N	-0-					-0-
01	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	3			N	-0-					-0-
02	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	3			N	-0-					-0-
03	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5896	3			N	-0-					-0-
04	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	3			N	-0-					-0-
*05	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 30 WELL #: 1 RRCID -> 016789 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7330 - 7447

12	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-					-0-
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
*05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 1 RRCID -> 016790 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7837 - 7845

12	248	N	143	-0-	-105	-0-	143	3			N	-0-					-0-
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	450	N	158	-0-	-292	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	372	N	244	-0-	-128	-0-	244	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 39 WELL #: 1 RRCID -> 016791 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 7316 - 7527

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
*05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 1 RRCID -> 016794 COMPL. DATE 01/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8167 - 8172

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
05	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 52 WELL #: 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	4557	X	4229	-0-	-328	-0-	4229	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	4337	-0-	-220	-0-	4337	3			N	-0-					-0-
02	4147	X	3817	-0-	-330	-0-	3817	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	4100	-0-	-333	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	4039	-0-	-161	-0-	4039	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	3959	-0-	-381	-0-	3959	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 54 WELL #: 1 RRCID -> 016800 COMPL. DATE 12/22/1956 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7874 - 7895

12	1643	N	1471	-0-	-172	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1518	-0-	-32	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
02	1421	N	1365	-0-	-56	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1464	-0-	-6	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1330	-0-	-127	-0-	1330	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 032917 COMPL. DATE 04/23/1964 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8312 - 8645

12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 2 T RRCID -> 034818 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8161 - 8572

12	3813	X	3249	-0-	-564	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	3348	-0-	-124	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
02	3219	X	3083	-0-	-136	-0-	3083	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	3293	-0-	-148	-0-	3293	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	3194	-0-	-136	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
*05	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 036580 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8048 - 8655

12	6479	X	6029	-0-	-450	-0-	6029	3			N	-0-					-0-
01	6355	X	5546	-0-	-809	-0-	5546	3			N	-0-					-0-
02	5887	X	5449	-0-	-438	-0-	5449	3			N	-0-					-0-
03	6293	X	5934	-0-	-359	-0-	5934	3			N	-0-					-0-
04	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	3			N	-0-					-0-
05	6014	X	5894	-0-	-120	-0-	5894	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 2 RRCID -> 037261 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8046 - 8486

12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	174	N	165	-0-	-9	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 038394 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8576 - 8687

12	2542	N	2086	-0-	-456	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	2168	-0-	-312	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
02	2262	N	1451	-0-	-811	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1624	-0-	-453	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1615	-0-	-485	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
*05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 5 WELL #: 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	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	707	-0-	-316	-0-	707	3			N	-0-					-0-
02	812	N	627	-0-	-185	-0-	627	3			N	-0-					-0-
03	744	N	642	-0-	-102	-0-	642	3			N	-0-					-0-
04	690	N	592	-0-	-98	-0-	592	3			N	-0-					-0-
05	682	N	583	-0-	-99	-0-	583	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 039840 COMPL. DATE 07/21/1966 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8516 - 8654

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 21 WELL #: 2 RRCID -> 040231 COMPL. DATE 09/22/1966 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8703 - 8736

12	2046	N	1977	-0-	-69	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1771	-0-	-244	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1660	-0-	-324	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1843	-0-	-203	-0-	1843	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 063026 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7250 - 8826

12	6882	X	6417	-0-	-465	-0-	6417	3			N	-0-					-0-
01	6882	X	6523	-0-	-359	-0-	6523	3			N	-0-					-0-
02	6438	X	6027	-0-	-411	-0-	6027	3			N	-0-					-0-
03	6696	X	6533	-0-	-163	-0-	6533	3			N	-0-					-0-
04	6480	X	6273	-0-	-207	-0-	6273	3			N	-0-					-0-
05	6510	X	6330	-0-	-180	-0-	6330	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 3 RRCID -> 064757 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8278 - 8684

12	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
02	986	N	926	-0-	-60	-0-	926	3			N	-0-					-0-
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
04	990	N	964	-0-	-26	-0-	964	3			N	-0-					-0-
05	992	N	966	-0-	-26	-0-	966	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 3 RRCID -> 068129 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8580 - 8816

12	2852	X	579	-0-	-2273	-0-	579	3			N	-0-					-0-
01	1674	X	750	-0-	-924	-0-	750	3			N	-0-					-0-
02	1566	X	724	-0-	-842	-0-	724	3			N	-0-					-0-
03	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
04	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
*05	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 4 RRCID -> 068428 COMPL. DATE 09/27/1976 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8718 - 8332

12	8215	X	7078	-0-	-1137	-0-	7078	3			N	-0-					-0-
01	8215	X	6915	-0-	-1300	-0-	6915	3			N	-0-					-0-
02	7134	X	6281	-0-	-853	-0-	6281	3			N	-0-					-0-
03	7626	X	6269	-0-	-1357	-0-	6269	3			N	-0-					-0-
04	7380	X	6855	-0-	-525	-0-	6855	3			N	-0-					-0-
05	7068	X	425	-0-	-6643	-0-	425	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 17 WELL #: 3 RRCID -> 068990 COMPL. DATE 06/04/2019 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7704 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	1454	-0-	-1243	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
01	2294	X	1375	-0-	-919	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
02	1740	X	1141	-0-	-599	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
03	1860	X	1147	-0-	-713	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
04	1470	X	1099	-0-	-371	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
05	1457	X	1095	-0-	-362	-0-	1095	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	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 069226 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7540 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	3			N	-0-					-0-
01	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	3			N	-0-					-0-
02	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
03	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	3			N	-0-					-0-
04	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	3			N	-0-					-0-
*05	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	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	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	6734	3			N	-0-					-0-
01	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	7288	3			N	-0-					-0-
02	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6718	3			N	-0-					-0-
03	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	7254	3			N	-0-					-0-
04	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	6877	3			N	-0-					-0-
*05	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	7183	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	4805	X	4312	-0-	-493	-0-	4312	3			N	-0-					-0-
01	4929	X	4490	-0-	-439	-0-	4490	3			N	-0-					-0-
02	4611	X	4233	-0-	-378	-0-	4233	3			N	-0-					-0-
03	4929	X	3959	-0-	-970	-0-	3959	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	3537	-0-	-963	-0-	3537	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	3088	-0-	-1438	-0-	3088	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	3627	X	3347	-0-	-280	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3169	-0-	-458	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
02	3277	X	2745	-0-	-532	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	2854	-0-	-525	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
04	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
*05	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	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	5115	X	4838	-0-	-277	-0-	4838	3			N	-0-					-0-
01	5115	X	4825	-0-	-290	-0-	4825	3			N	-0-					-0-
02	4785	X	4412	-0-	-373	-0-	4412	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	4628	-0-	-487	-0-	4628	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	4260	-0-	-690	-0-	4260	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	3516	-0-	-1320	-0-	3516	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 079378 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8323 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	2017	-0-	-215	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	2071	-0-	-99	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
02	2030	N	1755	-0-	-275	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1690	-0-	-325	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1735	-0-	-275	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1562	-0-	-329	-0-	1562	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 4 RRCID -> 079749 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7251 - 7339

12	930	N	148	-0-	-782	-0-	148	3			N	-0-					-0-
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	613	-0-	-527	-0-	613	3			N	-0-					-0-
05	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 51 WELL #: 1 RRCID -> 079787 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7338 - 7451

12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
02	116	N	87	-0-	-29	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 080467 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7162 - 7279

12	3131	X	2780	-0-	-351	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2948	-0-	-121	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
02	2842	X	2628	-0-	-214	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2831	-0-	-207	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2564	-0-	-376	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2551	-0-	-394	-0-	2551	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 3 RRCID -> 081160 COMPL. DATE 01/12/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8072 - 8672

12	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
01	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
02	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
03	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
04	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3			N	-0-					-0-
*05	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 081987 COMPL. DATE 03/29/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7219 - 7332

12	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	3			N	-0-					-0-
01	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	3			N	-0-					-0-
02	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	3			N	-0-					-0-
03	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	3			N	-0-					-0-
04	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	3			N	-0-					-0-
*05	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 18 WELL #: 1 RRCID -> 083769 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7320 - 7406

12	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
01	2883	X	2250	-0-	-633	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
02	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	3300	-0-	-141	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	3170	-0-	-160	-0-	3170	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3266	-0-	-237	-0-	3266	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK G.U. 20 WELL #: 2A RRCID -> 084218 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8247 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	157	-0-	-153	-0-	157	3			N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	174	N	170	-0-	-4	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 25 WELL #: 2 RRCID -> 084492 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7258 - 7261

12	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	3			N	-0-					-0-
01	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	3			N	-0-					-0-
02	493	N	451	-0-	-42	-0-	451	3			N	-0-					-0-
03	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	3			N	-0-					-0-
04	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	3			N	-0-					-0-
05	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 084859 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7181 - 7280

12	3348	X	3119	-0-	-229	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	3119	-0-	-167	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
02	3016	X	2800	-0-	-216	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	3046	-0-	-178	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2921	-0-	-139	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2935	-0-	-196	-0-	2935	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 3 RRCID -> 087167 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7808 - 7964

12	3100	N	3188	-0-	88	88	3188	3			N	-0-					-0-
01	1928	N	1840	-0-	-88	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
03	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
04	856	X	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
*05	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 088610 COMPL. DATE 05/07/1980 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7209 - 7307

12	2108	N	1913	-0-	-195	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1942	-0-	-73	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
03	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
*05	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 1 RRCID -> 088646 COMPL. DATE 05/04/1980 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7357 - 7457

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

12	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
02	1363	N	1083	-0-	-280	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1076	-0-	-102	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1034	-0-	-136	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	1115	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 091223 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7204 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	945	-0-	-915	-0-	945	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1682	-0-	-147	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
02	1711	N	1263	-0-	-448	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
*05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 3 RRCID -> 093105 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7408

12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
02	986	N	867	-0-	-119	-0-	867	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	820	-0-	-389	-0-	820	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	778	-0-	-302	-0-	778	3			N	-0-					-0-
05	930	N	803	-0-	-127	-0-	803	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 094110 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7310 - 7384

12	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	3			N	-0-					-0-
01	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	3			N	-0-					-0-
02	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	3			N	-0-					-0-
03	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	3			N	-0-					-0-
04	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
*05	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	3			N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES INC. WELL #: 4 RRCID -> 094575 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7970 - 8292

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 4 RRCID -> 095332 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7272 - 7373

12	1085	N	324	-0-	-761	-0-	324	3			N	-0-					-0-
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	765	-0-	-615	-0-	765	3			N	-0-					-0-
*05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 3 RRCID -> 095997 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8100 - 8320

12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 57 WELL #: 2 RRCID -> 096088 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 7877 - 8062

12	1364	N	1185	-0-	-179	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	860	-0-	-400	-0-	860	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	791	-0-	-418	-0-	791	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 60 WELL #: 1 RRCID -> 097410 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7362 - 7479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	2415	-0-	-406	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
01	2728	X	2252	-0-	-476	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
02	2436	X	1889	-0-	-547	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	1893	-0-	-680	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
04	2460	X	1873	-0-	-587	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	2039	-0-	-379	-0-	2039	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	682	N	494	-0-	-188	-0-	494	3			N	-0-					-0-
01	620	N	560	-0-	-60	-0-	560	3			N	-0-					-0-
02	522	N	434	-0-	-88	-0-	434	3			N	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
*05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 115461 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8127 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	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	3720	X	2835	-0-	-885	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
01	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	3			N	-0-					-0-
02	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
03	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
04	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
*05	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	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	3720	X	2998	-0-	-722	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	2597	-0-	-1030	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
02	3103	X	2753	-0-	-350	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	2677	-0-	-640	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	3088	-0-	-92	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2694	-0-	-313	-0-	2694	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	4743	X	4046	-0-	-697	-0-	4046	3			N	-0-					-0-
01	4526	X	3978	-0-	-548	-0-	3978	3			N	-0-					-0-
02	4234	X	3588	-0-	-646	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	3846	-0-	-308	-0-	3846	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	3708	-0-	-312	-0-	3708	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3691	-0-	-370	-0-	3691	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 119408 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
02	1015	N	897	-0-	-118	-0-	897	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
*05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 119810 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7197 - 8692

12	4805	X	3964	-0-	-841	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	4065	-0-	-554	-0-	4065	3			N	-0-					-0-
02	4321	X	3678	-0-	-643	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	3951	-0-	-296	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	3894	-0-	-216	-0-	3894	3			N	-0-					-0-
*05	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 5 RRCID -> 120203 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8024 - 8706

12	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3619	-0-	519	519	3619	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3578	-0-	678	1197	3578	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3615	-0-	515	1712	3615	3			N	-0-					-0-
04	4938	X	3226	-0-	-1712	-0-	3226	3			N	-0-					-0-
*05	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 5 RRCID -> 120576 COMPL. DATE 05/17/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8087 - 8659

12	2976	X	52	-0-	-2924	-0-	52	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
02	2784	X	24	-0-	-2760	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	148	-0-	-2332	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	480	X	130	-0-	-350	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*05	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 120577 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8208 - 8648

12	1984	N	1874	-0-	-110	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1927	-0-	-57	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1957	-0-	-27	-0-	1957	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 120582 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7338 - 7434

12	806	N	759	-0-	-47	-0-	759	3			N	-0-					-0-
01	806	N	631	-0-	-175	-0-	631	3			N	-0-					-0-
02	754	N	532	-0-	-222	-0-	532	3			N	-0-					-0-
03	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	3			N	-0-					-0-
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
*05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 120584 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8746

12	4805	X	4432	-0-	-373	-0-	4432	3			N	-0-					-0-
01	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	3			N	-0-					-0-
02	4437	X	4065	-0-	-372	-0-	4065	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	4169	-0-	-574	-0-	4169	3			N	-0-					-0-
04	4650	X	3554	-0-	-1096	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
05	4805	X	3995	-0-	-810	-0-	3995	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 16 WELL #: 4 RRCID -> 120763 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8091 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022	X	3970	-0-	-1052	-0-	3970	3			N	-0-					-0-
01	4650	X	3896	-0-	-754	-0-	3896	3			N	-0-					-0-
02	4234	X	3464	-0-	-770	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	3514	-0-	-1012	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	2846	-0-	-1504	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
*05	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	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	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
01	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
02	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
03	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
04	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
*05	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 127940 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7292 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	3446	-0-	3446	38540	3446	3			N	-0-					-0-
01	0	A	4166	-0-	4166	42706	4166	3			N	-0-					-0-
02	0	A	367	-0-	367	43073	367	3			N	-0-					-0-
03	0	A	189	-0-	189	43262	189	3			N	-0-					-0-
04	0	A	4877	-0-	4877	48139	4877	3			N	-0-					-0-
05	0	A	2290	-0-	2290	50429	2290	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 129558 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8077 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

TRAWICK GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 131086 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1763	-0-	-66	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
01	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
02	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
04	2700	N	2083	-0-	-617	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	1999	-0-	-326	-0-	1999	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 131653 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	449	-0-	-202	-0-	449	3			N	-0-					-0-
01	465	N	227	-0-	-238	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	290	N	280	-0-	-10	-0-	280	3			N	-0-					-0-
03	434	N	33	-0-	-401	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	210	N	130	-0-	-80	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	310	N	44	-0-	-266	-0-	44	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132210 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7256 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	4547	-0-	-351	-0-	4547	3			N	-0-					-0-
01	4898	X	4204	-0-	-694	-0-	4204	3			N	-0-					-0-
02	4582	X	3887	-0-	-695	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
03	4898	X	3833	-0-	-1065	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	3680	-0-	-730	-0-	3680	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	3829	-0-	-728	-0-	3829	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 10 WELL #: 6 RRCID -> 132212 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8066 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	N	2488	-0-	-116	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
01	2821	N	2467	-0-	-354	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
02	2581	N	2179	-0-	-402	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2300	-0-	-180	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2132	-0-	-268	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2098	-0-	-227	-0-	2098	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 4 RRCID -> 132430 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 7271 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	5321	-0-	2221	2221	5321	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	6691	-0-	3591	5812	6691	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	4668	-0-	1768	7580	4668	3			N	-0-					-0-
03	12139	X	4559	-0-	-7580	-0-	4559	3			N	-0-					-0-
04	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	3			N	-0-					-0-
*05	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 4 RRCID -> 133266 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8054 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5332	X	4837	-0-	-495	-0-	4837	3			N	-0-					-0-
01	5332	X	4795	-0-	-537	-0-	4795	3			N	-0-					-0-
02	4988	X	4422	-0-	-566	-0-	4422	3			N	-0-					-0-
03	5332	X	4790	-0-	-542	-0-	4790	3			N	-0-					-0-
04	5010	X	4635	-0-	-375	-0-	4635	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	4607	-0-	-229	-0-	4607	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	4650	X	4025	-0-	-625	-0-	4025	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	4068	-0-	-272	-0-	4068	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3614	-0-	-446	-0-	3614	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	4001	-0-	-184	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3775	-0-	-155	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3925	-0-	-136	-0-	3925	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	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
01	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
02	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
03	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
*05	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	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	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
01	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
02	2175	N	2059	-0-	-116	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2295	-0-	-185	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2217	-0-	-93	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
*05	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 6 RRCID -> 158115 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8646 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 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	4123	X	3742	-0-	-381	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
01	4092	X	3744	-0-	-348	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
02	3741	X	3452	-0-	-289	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3688	-0-	-218	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	3515	-0-	-235	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	3579	-0-	-172	-0-	3579	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 4 RRCID -> 158626 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7300 - 8564

12	2635	N	1808	-0-	-827	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
04	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2279	-0-	-15	-0-	2279	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 5 RRCID -> 159124 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8043 - 8750

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 16 WELL #: 6 RRCID -> 159353 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8838 - 8891

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 3 WELL #: 7 RRCID -> 159704 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8322 - 8690

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 4 RRCID -> 160047 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8131 - 8835

12	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	145	N	144	-0-	-1	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	150	N	75	-0-	-75	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 5 RRCID -> 160114 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8096 - 8489

12	2077	N	1619	-0-	-458	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1632	-0-	-228	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
02	1682	N	1439	-0-	-243	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1432	-0-	-180	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1461	-0-	-129	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1536	-0-	-14	-0-	1536	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 160300 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7490 - 7571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 5 RRCID -> 160764 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8155 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK 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	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	3			N	-0-					-0-
01	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	3			N	-0-					-0-
02	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	3			N	-0-					-0-
03	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	3			N	-0-					-0-
04	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	3			N	-0-					-0-
*05	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	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	2077	N	2001	-0-	-76	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1985	-0-	-61	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
02	1914	N	1805	-0-	-109	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1947	-0-	-68	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1849	-0-	-71	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1900	-0-	-22	-0-	1900	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	6355	X	5759	-0-	-596	-0-	5759	3			N	-0-					-0-
01	6293	X	5844	-0-	-449	-0-	5844	3			N	-0-					-0-
02	5713	X	5392	-0-	-321	-0-	5392	3			N	-0-					-0-
03	6076	X	5980	-0-	-96	-0-	5980	3			N	-0-					-0-
04	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5879	3			N	-0-					-0-
05	5859	X	5594	-0-	-265	-0-	5594	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	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
02	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
03	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	809	-0-	-1051	-0-	809	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 167357 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8080 - 8593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 6 RRCID -> 167745 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8294 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK 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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 170701 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			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	5115	X	5005	-0-	-110	-0-	5005	3			N	-0-					-0-
01	5022	X	4867	-0-	-155	-0-	4867	3			N	-0-					-0-
02	4640	X	4349	-0-	-291	-0-	4349	3			N	-0-					-0-
03	4991	X	4712	-0-	-279	-0-	4712	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	4434	-0-	-396	-0-	4434	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	4641	-0-	-350	-0-	4641	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 (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 22 WELL #: 2 RRCID -> 173214 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	347	-0-	-180	-0-	347	3			N	-0-					-0-
01	558	N	353	-0-	-205	-0-	353	3			N	-0-					-0-
02	377	N	299	-0-	-78	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
*05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 3 RRCID -> 173311 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7584 - 7798

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

12	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
01	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
02	3074	X	2957	-0-	-117	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
03	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	3			N	-0-					-0-
04	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	3			N	-0-					-0-
*05	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 4 RRCID -> 174121 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8060

12	2170	N	260	-0-	-1910	-0-	260	3			N	-0-					-0-
01	2759	N	1099	-0-	-1660	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
02	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
03	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
*05	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 3 RRCID -> 175327 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7374 - 7414

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 6 RRCID -> 175329 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7908 - 7952

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

12	3720	X	3420	-0-	-300	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3208	-0-	-512	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
02	3480	X	2719	-0-	-761	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	2377	-0-	-1312	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	2956	-0-	-434	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	2933	-0-	-477	-0-	2933	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 16 WELL #: 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	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	145	N	126	-0-	-19	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	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	2511	N	1992	-0-	-519	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	361	-0-	-1902	-0-	361	3			N	-0-					-0-
02	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
03	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	1871	-0-	-609	-0-	1871	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 178924 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7556 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	3			N	-0-					-0-
01	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	3			N	-0-					-0-
02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	3			N	-0-					-0-
03	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	3			N	-0-					-0-
04	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	3			N	-0-					-0-
*05	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 179888 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7916 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 186366 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13539 PERF. 7555 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8463	X	7551	-0-	-912	-0-	7551	3			N	-0-					-0-
01	8494	X	8115	-0-	-379	-0-	8115	3			N	-0-					-0-
02	7946	X	7210	-0-	-736	-0-	7210	3			N	-0-					-0-
03	8494	X	8140	-0-	-354	-0-	8140	3			N	-0-					-0-
04	7860	X	7783	-0-	-77	-0-	7783	3			N	-0-					-0-
05	8122	X	7521	-0-	-601	-0-	7521	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	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	3			N	-0-					-0-
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
03	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	3			N	-0-					-0-
04	630	N	568	-0-	-62	-0-	568	3			N	-0-					-0-
05	713	N	498	-0-	-215	-0-	498	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 17 WELL #: 7H RRCID -> 190669 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2274	-0-	-299	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
01	2542	N	2329	-0-	-213	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
02	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
03	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
04	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
05	2697	N	2340	-0-	-357	-0-	2340	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	2077	N	2048	-0-	-29	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
02	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	2044	-0-	-2	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1952	-0-	-28	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1993	-0-	-84	-0-	1993	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	7626	X	6753	-0-	-873	-0-	6753	3			N	-0-					-0-
01	7626	X	6455	-0-	-1171	-0-	6455	3			N	-0-					-0-
02	6409	X	5705	-0-	-704	-0-	5705	3			N	-0-					-0-
03	6758	X	6534	-0-	-224	-0-	6534	3			N	-0-					-0-
04	6540	X	5297	-0-	-1243	-0-	5297	3			N	-0-					-0-
05	6758	X	6754	-0-	-4	-0-	6754	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 8H RRCID -> 195506 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7336 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	2173	-0-	-28	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
01	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
02	2088	N	2082	-0-	-6	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	1955	-0-	-215	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	1951	-0-	-239	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2092	-0-	-140	-0-	2092	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 8H RRCID -> 195532 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7800 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5890	X	4880	-0-	-1010	-0-	4880	3			N	-0-					-0-
01	5890	X	5085	-0-	-805	-0-	5085	3			N	-0-					-0-
02	5017	X	4553	-0-	-464	-0-	4553	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	4939	-0-	-424	-0-	4939	3			N	-0-					-0-
04	5190	X	4515	-0-	-675	-0-	4515	3			N	-0-					-0-
05	5084	X	4680	-0-	-404	-0-	4680	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 195541 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7290 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	2822	-0-	-526	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	1934	-0-	-1383	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
02	3074	X	2669	-0-	-405	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	2796	-0-	-490	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2658	-0-	-252	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2719	-0-	-133	-0-	2719	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 9H RRCID -> 196440 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5518	X	4604	-0-	-914	-0-	4604	3			N	-0-					-0-
01	5487	X	4301	-0-	-1186	-0-	4301	3			N	-0-					-0-
02	5133	X	4032	-0-	-1101	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
03	5208	X	4474	-0-	-734	-0-	4474	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	4109	-0-	-721	-0-	4109	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	4149	-0-	-470	-0-	4149	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 8 WELL #: 6H RRCID -> 202364 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7520 - 11909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	3046	-0-	-1015	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	3751	-0-	-310	-0-	3751	3			N	-0-					-0-
02	3364	X	2525	-0-	-839	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	2815	-0-	-781	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	2964	-0-	-666	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	3280	-0-	-471	-0-	3280	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 7H RRCID -> 202370 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7750 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	7887	3			N	-0-					-0-
01	8215	X	7975	-0-	-240	-0-	7975	3			N	-0-					-0-
02	8207	X	7260	-0-	-947	-0-	7260	3			N	-0-					-0-
03	8773	X	7647	-0-	-1126	-0-	7647	3			N	-0-					-0-
04	8490	X	7089	-0-	-1401	-0-	7089	3			N	-0-					-0-
05	7967	X	7415	-0-	-552	-0-	7415	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 5H RRCID -> 202372 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7638 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1778	-0-	-113	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1781	-0-	-48	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1519	-0-	-105	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1763	-0-	-4	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
*05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 6H RRCID -> 202701 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7637 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7165	3			N	-0-					-0-
01	6975	X	6624	-0-	-351	-0-	6624	3			N	-0-					-0-
02	6525	X	5859	-0-	-666	-0-	5859	3			N	-0-					-0-
03	7161	X	6727	-0-	-434	-0-	6727	3			N	-0-					-0-
04	6930	X	5888	-0-	-1042	-0-	5888	3			N	-0-					-0-
05	7161	X	6663	-0-	-498	-0-	6663	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 6H RRCID -> 203547 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7650 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	2195	-0-	-37	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
01	2232	N	2209	-0-	-23	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
02	2059	N	2028	-0-	-31	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	2177	-0-	-24	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	2100	-0-	-30	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	2147	-0-	-23	-0-	2147	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	1023	N	914	-0-	-109	-0-	914	3			N	-0-					-0-
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
04	990	N	913	-0-	-77	-0-	913	3			N	-0-					-0-
*05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	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	2387	N	1746	-0-	-641	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
01	2356	N	1900	-0-	-456	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
02	1827	N	1495	-0-	-332	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1587	-0-	-243	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
*05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 60 WELL #: 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	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
*05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 4H RRCID -> 204824 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7713 - 13295

12	4278	X	3973	-0-	-305	-0-	3973	3			N	-0-					-0-
01	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	3			N	-0-					-0-
02	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	3			N	-0-					-0-
03	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	3943	-0-	-317	-0-	3943	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	3746	-0-	-656	-0-	3746	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 6H RRCID -> 205073 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8029 - 11624

12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1009	-0-	-138	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
02	1247	N	826	-0-	-421	-0-	826	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	843	-0-	-397	-0-	843	3			N	-0-					-0-
04	990	N	828	-0-	-162	-0-	828	3			N	-0-					-0-
05	868	N	745	-0-	-123	-0-	745	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 5H RRCID -> 205740 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7740 - 11708

12	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1065	-0-	-82	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	895	-0-	-314	-0-	895	3			N	-0-					-0-
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1120	-0-	-89	-0-	1120	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 7H RRCID -> 206402 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7689 - 11800

12	2759	N	2713	-0-	-46	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
01	2759	N	2688	-0-	-71	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
02	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
03	2728	N	2329	-0-	-399	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
04	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
05	2821	N	2719	-0-	-102	-0-	2719	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 4H RRCID -> 206403 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7840 - 11707

12	3441	X	3398	-0-	-43	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	3150	-0-	-291	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
02	3219	X	3008	-0-	-211	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	3109	-0-	-301	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2888	-0-	-412	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	2847	-0-	-563	-0-	2847	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 62 WELL #: 1H RRCID -> 207684 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8511 - 12076

12	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	3			N	-0-					-0-
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
02	464	N	398	-0-	-66	-0-	398	3			N	-0-					-0-
03	527	N	439	-0-	-88	-0-	439	3			N	-0-					-0-
04	540	N	357	-0-	-183	-0-	357	3			N	-0-					-0-
05	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 15 WELL #: 5H RRCID -> 208284 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7946 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	3038	-0-	-217	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
02	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	3238	-0-	-17	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2907	-0-	-123	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	2946	-0-	-402	-0-	2946	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 5H RRCID -> 208472 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8005 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1012	-0-	-104	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
01	992	N	943	-0-	-49	-0-	943	3			N	-0-					-0-
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	879	-0-	-144	-0-	879	3			N	-0-					-0-
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
*05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 8 RRCID -> 209236 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7300 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
*05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 210357 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7702 - 8877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5487	X	2243	-0-	-3244	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
01	5487	X	1736	-0-	-3751	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
02	5133	X	2914	-0-	-2219	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	4239	-0-	-1124	-0-	4239	3			N	-0-					-0-
04	5190	X	1719	-0-	-3471	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	1941	-0-	-1159	-0-	1941	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 8 RRCID -> 210543 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7202 - 8367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	9533	3			N	-0-					-0-
01	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	9536	3			N	-0-					-0-
02	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	8852	3			N	-0-					-0-
03	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	9450	3			N	-0-					-0-
04	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	9111	3			N	-0-					-0-
*05	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	9388	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	7192	X	6484	-0-	-708	-0-	6484	3			N	-0-					-0-
01	7192	X	6477	-0-	-715	-0-	6477	3			N	-0-					-0-
02	6612	X	6230	-0-	-382	-0-	6230	3			N	-0-					-0-
03	6975	X	6383	-0-	-592	-0-	6383	3			N	-0-					-0-
04	6750	X	6035	-0-	-715	-0-	6035	3			N	-0-					-0-
05	6665	X	5891	-0-	-774	-0-	5891	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	8742	X	7678	-0-	-1064	-0-	7678	3			N	-0-					-0-
01	8742	X	6601	-0-	-2141	-0-	6601	3			N	-0-					-0-
02	8004	X	7044	-0-	-960	-0-	7044	3			N	-0-					-0-
03	8246	X	6753	-0-	-1493	-0-	6753	3			N	-0-					-0-
04	7440	X	5960	-0-	-1480	-0-	5960	3			N	-0-					-0-
05	7688	X	6954	-0-	-734	-0-	6954	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 7 WELL #: 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	2294	N	1436	-0-	-858	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
02	1856	N	1734	-0-	-122	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
03	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1630	-0-	-170	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1553	-0-	-307	-0-	1553	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	3937	X	3425	-0-	-512	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3924	-0-	-13	-0-	3924	3			N	-0-					-0-
02	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	3			N	-0-					-0-
03	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3744	-0-	-66	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	3824	-0-	-299	-0-	3824	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	6014	X	5271	-0-	-743	-0-	5271	3			N	-0-					-0-
01	6014	X	5432	-0-	-582	-0-	5432	3			N	-0-					-0-
02	5394	X	4994	-0-	-400	-0-	4994	3			N	-0-					-0-
03	5766	X	5308	-0-	-458	-0-	5308	3			N	-0-					-0-
04	5550	X	5134	-0-	-416	-0-	5134	3			N	-0-					-0-
05	5425	X	5241	-0-	-184	-0-	5241	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	4247	X	3863	-0-	-384	-0-	3863	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	4133	-0-	-114	-0-	4133	3			N	-0-					-0-
02	3973	X	3462	-0-	-511	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	4223	-0-	-24	-0-	4223	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	3774	-0-	-336	-0-	3774	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	3773	-0-	-350	-0-	3773	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 9 RRCID -> 215026 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7305 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1483	-0-	-98	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1504	-0-	-77	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
02	1450	N	1380	-0-	-70	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1471	-0-	-17	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1390	-0-	-80	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	1432	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	7409	X	6907	-0-	-502	-0-	6907	3			N	-0-					-0-
01	7502	X	6906	-0-	-596	-0-	6906	3			N	-0-					-0-
02	7018	X	6540	-0-	-478	-0-	6540	3			N	-0-					-0-
03	7502	X	7084	-0-	-418	-0-	7084	3			N	-0-					-0-
04	7080	X	7020	-0-	-60	-0-	7020	3			N	-0-					-0-
05	7006	X	6842	-0-	-164	-0-	6842	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	9114	X	8567	-0-	-547	-0-	8567	3			N	-0-					-0-
01	9114	X	8868	-0-	-246	-0-	8868	3			N	-0-					-0-
02	8439	X	8090	-0-	-349	-0-	8090	3			N	-0-					-0-
03	9021	X	8514	-0-	-507	-0-	8514	3			N	-0-					-0-
04	8730	X	8051	-0-	-679	-0-	8051	3			N	-0-					-0-
05	8866	X	8086	-0-	-780	-0-	8086	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 9 WELL #: 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	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
01	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
02	2233	N	1260	-0-	-973	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
03	2387	N	1849	-0-	-538	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2178	-0-	-132	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
*05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	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	682	N	383	-0-	-299	-0-	383	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	376	-0-	-926	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	696	N	337	-0-	-359	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
*05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	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	961	N	934	-0-	-27	-0-	934	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	962	-0-	-154	-0-	962	3			N	-0-					-0-
02	957	N	838	-0-	-119	-0-	838	3			N	-0-					-0-
03	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	3			N	-0-					-0-
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
05	899	N	896	-0-	-3	-0-	896	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	5921	X	5615	-0-	-306	-0-	5615	3			N	-0-					-0-
01	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	3			N	-0-					-0-
02	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	3			N	-0-					-0-
03	5611	X	5274	-0-	-337	-0-	5274	3			N	-0-					-0-
04	5550	X	4694	-0-	-856	-0-	4694	3			N	-0-					-0-
05	5735	X	4530	-0-	-1205	-0-	4530	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 218937 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 7754 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
02	1247	N	1031	-0-	-216	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1097	-0-	-236	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	654	-0-	-456	-0-	654	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	750	-0-	-366	-0-	750	3			N	-0-					-0-

NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 219326 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7843 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
02	14B2 EXT		27	-0-	27	27	2	1	25	2	Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		6	-0-	6	33	6	2			Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-					2

TRAWICK GU 6 WELL #: 13 RRCID -> 219769 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7838 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5115	X	4896	-0-	-219	-0-	4896	3			N	-0-					-0-
01	5084	X	4950	-0-	-134	-0-	4950	3			N	-0-					-0-
02	4727	X	4519	-0-	-208	-0-	4519	3			N	-0-					-0-
03	5022	X	4914	-0-	-108	-0-	4914	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	4790	-0-	-40	-0-	4790	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	4821	-0-	-139	-0-	4821	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 220637 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7620 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6262	X	6035	-0-	-227	-0-	6035	3			N	-0-					-0-
01	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	3			N	-0-					-0-
02	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	3			N	-0-					-0-
03	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6267	3			N	-0-					-0-
04	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	3			N	-0-					-0-
05	6262	X	6110	-0-	-152	-0-	6110	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 220774 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7328 - 7950

12	3937	X	3690	-0-	-247	-0-	3690	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3342	-0-	-595	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
02	3625	X	3492	-0-	-133	-0-	3492	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3622	-0-	-253	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3432	-0-	-198	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	3493	-0-	-227	-0-	3493	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 220778 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8092 - 8655

12	2573	N	2447	-0-	-126	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
01	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	2237	-0-	-199	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2409	-0-	-40	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	2297	-0-	-73	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2324	-0-	-63	-0-	2324	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220824 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 7952 - 8792

12	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	3			N	-0-					-0-
01	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	3			N	-0-					-0-
02	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	3			N	-0-					-0-
03	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	3			N	-0-					-0-
04	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	3			N	-0-					-0-
*05	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 222054 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7256 - 8848

12	7874	X	6954	-0-	-920	-0-	6954	3			N	-0-					-0-
01	7626	X	6856	-0-	-770	-0-	6856	3			N	-0-					-0-
02	7134	X	6233	-0-	-901	-0-	6233	3			N	-0-					-0-
03	7626	X	6883	-0-	-743	-0-	6883	3			N	-0-					-0-
04	6870	X	6499	-0-	-371	-0-	6499	3			N	-0-					-0-
05	6944	X	6650	-0-	-294	-0-	6650	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 8 RRCID -> 222131 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8024 - 8878

12	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	3			N	-0-					-0-
01	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6252	3			N	-0-					-0-
02	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	3			N	-0-					-0-
03	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	6561	3			N	-0-					-0-
04	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6498	3			N	-0-					-0-
*05	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 222276 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8050 - 8765

12	10075	X	8121	-0-	-1954	-0-	8121	3			N	-0-					-0-
01	11467	X	11467	-0-	-0-	-0-	11467	3			N	-0-					-0-
02	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	10738	3			N	-0-					-0-
03	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	10290	3			N	-0-					-0-
04	10800	X	10697	-0-	-103	-0-	10697	3			N	-0-					-0-
05	11160	X	10800	-0-	-360	-0-	10800	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 10 WELL #: 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	8029	X	7741	-0-	-288	-0-	7741	3			N	-0-					-0-
01	8029	X	7868	-0-	-161	-0-	7868	3			N	-0-					-0-
02	7366	X	7201	-0-	-165	-0-	7201	3			N	-0-					-0-
03	7750	X	7660	-0-	-90	-0-	7660	3			N	-0-					-0-
04	7620	X	7361	-0-	-259	-0-	7361	3			N	-0-					-0-
05	7874	X	7549	-0-	-325	-0-	7549	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	4619	X	4223	-0-	-396	-0-	4223	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	4257	-0-	-362	-0-	4257	3			N	-0-					-0-
02	4321	X	3575	-0-	-746	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	3026	-0-	-1562	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	2834	-0-	-1456	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	2485	-0-	-1762	-0-	2485	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	5487	X	4837	-0-	-650	-0-	4837	3			N	-0-					-0-
01	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	3			N	-0-					-0-
02	5191	X	5057	-0-	-134	-0-	5057	3			N	-0-					-0-
03	5549	X	5085	-0-	-464	-0-	5085	3			N	-0-					-0-
04	5370	X	4058	-0-	-1312	-0-	4058	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	4235	-0-	-1252	-0-	4235	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	3689	X	3314	-0-	-375	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	3527	-0-	-162	-0-	3527	3			N	-0-					-0-
02	3364	X	3270	-0-	-94	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3428	-0-	-168	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	3284	-0-	-196	-0-	3284	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3357	-0-	-177	-0-	3357	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 5 RRCID -> 224072 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8085 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3324	-0-	224	616	3324	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3092	-0-	-8	608	3092	3			N	-0-					-0-
02	3175	X	2567	-0-	-608	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
03	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
04	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
*05	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	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	8463	X	8344	-0-	-119	-0-	8344	3			N	-0-					-0-
01	8556	X	8147	-0-	-409	-0-	8147	3			N	-0-					-0-
02	8004	X	7514	-0-	-490	-0-	7514	3			N	-0-					-0-
03	8556	X	7807	-0-	-749	-0-	7807	3			N	-0-					-0-
04	8160	X	7740	-0-	-420	-0-	7740	3			N	-0-					-0-
05	8339	X	7751	-0-	-588	-0-	7751	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	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	3			N	-0-					-0-
01	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	3			N	-0-					-0-
02	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	3			N	-0-					-0-
03	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	3			N	-0-					-0-
04	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	3			N	-0-					-0-
*05	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 20 WELL #: 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	3100	N	3322	-0-	222	360	3322	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3237	-0-	137	497	3237	3			N	-0-					-0-
02	3586	X	3089	-0-	-497	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
03	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
04	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	3			N	-0-					-0-
*05	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	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	1426	N	1304	-0-	-122	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1250	-0-	-145	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
02	1247	N	1094	-0-	-153	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1263	-0-	-39	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	1117	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	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	3			N	-0-					-0-
01	4588	X	4396	-0-	-192	-0-	4396	3			N	-0-					-0-
02	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	3			N	-0-					-0-
03	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	3			N	-0-					-0-
04	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	3876	-0-	-712	-0-	3876	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	5022	X	4888	-0-	-134	-0-	4888	3			N	-0-					-0-
01	5022	X	4760	-0-	-262	-0-	4760	3			N	-0-					-0-
02	4698	X	4219	-0-	-479	-0-	4219	3			N	-0-					-0-
03	5022	X	4652	-0-	-370	-0-	4652	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	4453	-0-	-407	-0-	4453	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	4587	-0-	-311	-0-	4587	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 228656 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 7206 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8804	X	8564	-0-	-240	-0-	8564	3			N	-0-					-0-
01	8804	X	8802	-0-	-2	-0-	8802	3			N	-0-					-0-
02	8294	X	8200	-0-	-94	-0-	8200	3			N	-0-					-0-
03	8866	X	8633	-0-	-233	-0-	8633	3			N	-0-					-0-
04	8580	X	8209	-0-	-371	-0-	8209	3			N	-0-					-0-
05	8804	X	8424	-0-	-380	-0-	8424	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	6138	X	5216	-0-	-922	-0-	5216	3			N	-0-					-0-
01	6076	X	5180	-0-	-896	-0-	5180	3			N	-0-					-0-
02	5684	X	4970	-0-	-714	-0-	4970	3			N	-0-					-0-
03	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	3			N	-0-					-0-
04	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	3			N	-0-					-0-
*05	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	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	3627	X	2803	-0-	-824	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	2842	-0-	-785	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
02	3016	X	2665	-0-	-351	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2985	-0-	-84	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
04	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
*05	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 16 WELL #: 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	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	3			N	-0-					-0-
01	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	3			N	-0-					-0-
02	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	3			N	-0-					-0-
03	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	3			N	-0-					-0-
04	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6163	3			N	-0-					-0-
*05	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	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	7223	X	7146	-0-	-77	-0-	7146	3			N	-0-					-0-
01	7223	X	7185	-0-	-38	-0-	7185	3			N	-0-					-0-
02	6728	X	6559	-0-	-169	-0-	6559	3			N	-0-					-0-
03	7192	X	7028	-0-	-164	-0-	7028	3			N	-0-					-0-
04	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	3			N	-0-					-0-
05	7192	X	7056	-0-	-136	-0-	7056	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	7161	X	2708	-0-	-4453	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
01	6665	X	6294	-0-	-371	-0-	6294	3			N	-0-					-0-
02	6119	X	5863	-0-	-256	-0-	5863	3			N	-0-					-0-
03	6324	X	6037	-0-	-287	-0-	6037	3			N	-0-					-0-
04	6120	X	5972	-0-	-148	-0-	5972	3			N	-0-					-0-
05	6293	X	6015	-0-	-278	-0-	6015	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	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
*05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 11 RRCID -> 230565 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8004 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	7565	3			N	-0-					-0-
01	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	7761	3			N	-0-					-0-
02	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6897	3			N	-0-					-0-
03	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	7403	3			N	-0-					-0-
04	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	7181	3			N	-0-					-0-
*05	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	7321	3			N	-0-					-0-

NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4 WELL #: 3 RRCID -> 231319 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7889 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	234	1	2765	2	N	-0-					29
01	3379	X	3237	-0-	-142	-0-	207	1	3030	2	N	-0-					29
02	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	162	1	2543	2	N	-0-					29
03	3007	X	2999	-0-	-8	-0-	182	1	2817	2	N	-0-					29
04	3120	X	2766	-0-	-354	-0-	195	1	2571	2	N	-0-					29
05	3224	X	2772	-0-	-452	-0-	176	1	2596	2	N	-0-					29

TRAWICK GU 11 WELL #: 8 RRCID -> 231594 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8139 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	987	-0-	-315	-0-	987	3			N	-0-					-0-
01	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
02	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	990	-0-	-270	-0-	990	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	999	-0-	-303	-0-	999	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 7 WELL #: 10 RRCID -> 231627 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7780 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	3			N	-0-					-0-
01	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	3			N	-0-					-0-
02	4147	X	4026	-0-	-121	-0-	4026	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	4244	-0-	-251	-0-	4244	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	4127	-0-	-223	-0-	4127	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	4180	-0-	-315	-0-	4180	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 232567 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7274 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
01	837	N	778	-0-	-59	-0-	778	3			N	-0-					-0-
02	754	N	671	-0-	-83	-0-	671	3			N	-0-					-0-
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
*05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 9 RRCID -> 233188 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8170 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309	X	4079	-0-	-230	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
01	4278	X	4091	-0-	-187	-0-	4091	3			N	-0-					-0-
02	4002	X	3649	-0-	-353	-0-	3649	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	3790	-0-	-364	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3794	-0-	-166	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3706	-0-	-386	-0-	3706	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 6 RRCID -> 235751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7350 - 8021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1955	-0-	-339	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	1993	-0-	-332	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
02	1972	N	1798	-0-	-174	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1918	-0-	-35	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
04	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
*05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-

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	4402	X	4162	-0-	-240	-0-	4162	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	4335	-0-	-5	-0-	4335	3			N	-0-					-0-
02	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	3			N	-0-					-0-
03	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	3			N	-0-					-0-
04	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	3617	-0-	-847	-0-	3617	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	4371	X	3881	-0-	-490	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	4109	-0-	-262	-0-	4109	3			N	-0-					-0-
02	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3788	-0-	-242	-0-	3788	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3849	-0-	-141	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	3405	-0-	-873	-0-	3405	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	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
01	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
03	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
*05	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 7 WELL #: 11 RRCID -> 236763 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7328 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1890	-0-	-1	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	1911	-0-	-197	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
02	1914	N	1631	-0-	-283	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1774	-0-	-117	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1352	-0-	-508	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	924	-0-	-812	-0-	924	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	7502	X	6884	-0-	-618	-0-	6884	3			N	-0-					-0-
01	7285	X	7163	-0-	-122	-0-	7163	3			N	-0-					-0-
02	6815	X	6558	-0-	-257	-0-	6558	3			N	-0-					-0-
03	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	6936	3			N	-0-					-0-
04	6930	X	6696	-0-	-234	-0-	6696	3			N	-0-					-0-
05	7161	X	6524	-0-	-637	-0-	6524	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	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
03	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
04	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
*05	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	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	5704	X	5143	-0-	-561	-0-	5143	3			N	-0-					-0-
01	5704	X	5326	-0-	-378	-0-	5326	3			N	-0-					-0-
02	5336	X	5040	-0-	-296	-0-	5040	3			N	-0-					-0-
03	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	3			N	-0-					-0-
04	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	5011	-0-	-383	-0-	5011	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 238606 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7666 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	3583	-0-	-509	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
01	3999	X	3704	-0-	-295	-0-	3704	3			N	-0-					-0-
02	3654	X	3336	-0-	-318	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3642	-0-	-264	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3535	-0-	-95	-0-	3535	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	3511	-0-	-178	-0-	3511	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	5580	X	4098	-0-	-1482	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
01	5580	X	3607	-0-	-1973	-0-	3607	3			N	-0-					-0-
02	5220	X	3885	-0-	-1335	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	3750	-0-	-1551	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	3291	-0-	-1269	-0-	3291	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	3452	-0-	-702	-0-	3452	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	1922	N	1895	-0-	-27	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1881	-0-	-41	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
02	1769	N	1587	-0-	-182	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1599	-0-	-231	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1052	-0-	-653	-0-	1052	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 21 WELL #: 8 RRCID -> 239628 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7333 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1531	-0-	-81	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1521	-0-	-153	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
02	1537	N	1347	-0-	-190	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1353	-0-	-166	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1401	-0-	-69	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
*05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 10 RRCID -> 240006 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7815 - 8739

12	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	3794	-0-	-112	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
02	3683	X	3445	-0-	-238	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	3598	-0-	-339	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3208	-0-	-602	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	3467	-0-	-346	-0-	3467	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 9 RRCID -> 240200 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7309 - 8761

12	4309	X	4028	-0-	-281	-0-	4028	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	4072	-0-	-237	-0-	4072	3			N	-0-					-0-
02	4002	X	3656	-0-	-346	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	3840	-0-	-407	-0-	3840	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	3816	-0-	-294	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3825	-0-	-236	-0-	3825	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 5 RRCID -> 240436 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7766 - 7978

12	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
01	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
02	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
03	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
*05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 11 RRCID -> 241865 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 8401 - 8495

12	4340	X	3616	-0-	-724	-0-	3616	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	2672	-0-	-1730	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
02	4118	X	3033	-0-	-1085	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	3302	-0-	-1100	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3254	-0-	-676	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	3239	-0-	-388	-0-	3239	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 13 RRCID -> 241866 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8481 - 8672

12	3100	N	3272	-0-	172	172	3272	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3256	-0-	156	328	3256	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3667	-0-	767	1095	3667	3			N	-0-					-0-
03	4307	X	3212	-0-	-1095	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
04	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
*05	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 241955 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7397 - 8194

12	7595	X	4597	-0-	-2998	-0-	4597	3			N	-0-					-0-
01	7378	X	5758	-0-	-1620	-0-	5758	3			N	-0-					-0-
02	6699	X	6328	-0-	-371	-0-	6328	3			N	-0-					-0-
03	6789	X	6472	-0-	-317	-0-	6472	3			N	-0-					-0-
04	6570	X	6153	-0-	-417	-0-	6153	3			N	-0-					-0-
05	6758	X	6169	-0-	-589	-0-	6169	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 14 WELL #: 8 RRCID -> 242739 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7359 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	1204	-0-	-3136	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	1224	-0-	-3116	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
02	3915	X	848	-0-	-3067	-0-	848	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	1197	-0-	-2492	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
04	1860	X	1080	-0-	-780	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
05	1209	X	983	-0-	-226	-0-	983	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	5270	X	4983	-0-	-287	-0-	4983	3			N	-0-					-0-
01	5270	X	4763	-0-	-507	-0-	4763	3			N	-0-					-0-
02	4930	X	4807	-0-	-123	-0-	4807	3			N	-0-					-0-
03	5177	X	5013	-0-	-164	-0-	5013	3			N	-0-					-0-
04	4980	X	4780	-0-	-200	-0-	4780	3			N	-0-					-0-
05	5146	X	4825	-0-	-321	-0-	4825	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	2542	N	2338	-0-	-204	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	2418	-0-	-62	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
02	2349	N	2193	-0-	-156	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
03	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
04	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
*05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	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	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
05	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 243771 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 8505 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1007	-0-	-264	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
*05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	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	1240	N	750	-0-	-490	-0-	750	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	932	-0-	-308	-0-	932	3			N	-0-					-0-
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
*05	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	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	1736	N	24	-0-	-1712	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	23	-0-	-1062	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3124	-0-	224	224	3124	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3731	-0-	631	855	3731	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3270	-0-	270	1125	3270	3			N	-0-					-0-
*05	4796	X	3671	-0-	-1125	-0-	3671	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 10 WELL #: 14 RRCID -> 245619 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7311 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8246	X	6406	-0-	-1840	-0-	6406	3			N	-0-					-0-
01	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	9402	3			N	-0-					-0-
02	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8484	3			N	-0-					-0-
03	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	8965	3			N	-0-					-0-
04	9000	X	8445	-0-	-555	-0-	8445	3			N	-0-					-0-
05	9300	X	8245	-0-	-1055	-0-	8245	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	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
01	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	290	N	285	-0-	-5	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	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	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
*05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	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	2573	N	2527	-0-	-46	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
01	2573	X	2554	-0-	-19	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
02	2407	X	2025	-0-	-382	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
03	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
04	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
*05	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 246542 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7338 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	2445	-0-	-1306	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	2313	-0-	-1159	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
02	2958	X	2140	-0-	-818	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2322	-0-	-654	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2555	-0-	-205	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
05	2449	X	2170	-0-	-279	-0-	2170	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	5673	X	5093	-0-	-580	-0-	5093	3			N	-0-					-0-
01	5642	X	4949	-0-	-693	-0-	4949	3			N	-0-					-0-
02	5278	X	4516	-0-	-762	-0-	4516	3			N	-0-					-0-
03	5487	X	4732	-0-	-755	-0-	4732	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	4549	-0-	-581	-0-	4549	3			N	-0-					-0-
05	5084	X	4630	-0-	-454	-0-	4630	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	7564	X	6895	-0-	-669	-0-	6895	3			N	-0-					-0-
01	7564	X	6854	-0-	-710	-0-	6854	3			N	-0-					-0-
02	7076	X	6466	-0-	-610	-0-	6466	3			N	-0-					-0-
03	7533	X	6894	-0-	-639	-0-	6894	3			N	-0-					-0-
04	7290	X	6608	-0-	-682	-0-	6608	3			N	-0-					-0-
05	6913	X	6629	-0-	-284	-0-	6629	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 21 WELL #: 10 RRCID -> 247682 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7347 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	3504	-0-	-1270	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
01	4774	X	3855	-0-	-919	-0-	3855	3			N	-0-					-0-
02	3596	X	3477	-0-	-119	-0-	3477	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3450	-0-	-270	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
04	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	3			N	-0-					-0-
*05	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 12 RRCID -> 247683 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7330 - 8635

12	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	3			N	-0-					-0-
01	5022	X	4832	-0-	-190	-0-	4832	3			N	-0-					-0-
02	4698	X	4388	-0-	-310	-0-	4388	3			N	-0-					-0-
03	5022	X	4690	-0-	-332	-0-	4690	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	4561	-0-	-299	-0-	4561	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	4558	-0-	-278	-0-	4558	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 101 RRCID -> 248165 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7828 - 8702

12	4371	X	990	-0-	-3381	-0-	990	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	419	-0-	-3890	-0-	419	3			N	-0-					-0-
02	4002	X	1173	-0-	-2829	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	1591	-0-	-2563	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
04	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
*05	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 101 RRCID -> 249117 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7867 - 8376

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 8 RRCID -> 249374 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8097 - 8727

12	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	3			N	-0-					-0-
01	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	3			N	-0-					-0-
02	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
03	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	3			N	-0-					-0-
04	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
*05	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 11 RRCID -> 249384 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7335 - 8736

12	5394	X	4218	-0-	-1176	-0-	4218	3			N	-0-					-0-
01	5394	X	4337	-0-	-1057	-0-	4337	3			N	-0-					-0-
02	4814	X	4288	-0-	-526	-0-	4288	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	3			N	-0-					-0-
04	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	4197	-0-	-391	-0-	4197	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 12 RRCID -> 249422 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7284 - 8704

12	3255	X	2631	-0-	-624	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	2667	-0-	-464	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
02	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	2816	-0-	-67	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	2632	-0-	-98	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2667	-0-	-278	-0-	2667	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 14 WELL #: 7 RRCID -> 249912 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8432 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3215	-0-	115	115	3215	3			N	-0-					-0-
02	2552	N	2380	-0-	-172	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
03	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	2224	-0-	-416	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2013	-0-	-715	-0-	2013	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	5022	X	4655	-0-	-367	-0-	4655	3			N	-0-					-0-
01	5022	X	4630	-0-	-392	-0-	4630	3			N	-0-					-0-
02	4292	X	4053	-0-	-239	-0-	4053	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	3368	-0-	-1282	-0-	3368	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	3090	-0-	-1410	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	3667	-0-	-983	-0-	3667	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	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1193	-0-	-78	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
02	1160	N	1089	-0-	-71	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1081	-0-	-97	-0-	1081	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 251133 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 7257 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	2120	-0-	-391	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
01	2387	N	2095	-0-	-292	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
02	2146	N	1574	-0-	-572	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1673	-0-	-435	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1680	-0-	-360	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
*05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-

NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 251582 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7906 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	2	N	-0-					85
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	2	N	-0-					85
02	116	N	101	-0-	-15	-0-	6	1	95	2	N	-0-					85
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	2	N	-0-					85
04	150	N	60	-0-	-90	-0-	4	1	56	2	N	-0-					85
*05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	139	2	N	2					87
							2	9									

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 104 RRCID -> 252939 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 7736 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	896	-0-	-65	-0-	896	3			N	-0-					-0-
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	879	-0-	-141	-0-	879	3			N	-0-					-0-
*05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 15 WELL #: 8 RRCID -> 253010 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7305 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
01	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	3			N	-0-					-0-
02	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	3041	-0-	-59	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
04	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
*05	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 59 WELL #: 1 RRCID -> 254287 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8066 - 8232

12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	1	1	403	2	N	49					264
							54	9									
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	498	2	76	9	N	69	178	1			155
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	456	2	50	9	N	45					200
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	413	2	63	9	N	57					257
04	570	N	106	-0-	-464	-0-	70	2	36	9	N	33	168	1			122
05	527	N	335	-0-	-192	-0-	279	2	56	9	N	51					173

NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 255114 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7832 - 9348

12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	73	1	864	2	N	-0-					20
01	961	N	873	-0-	-88	-0-	56	1	817	2	N	-0-					20
02	841	N	838	-0-	-3	-0-	50	1	788	2	N	-0-					20
03	930	N	770	-0-	-160	-0-	47	1	723	2	N	-0-					20
04	840	N	499	-0-	-341	-0-	35	1	464	2	N	-0-					20
05	899	N	506	-0-	-393	-0-	32	1	474	2	N	-0-					20

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 103 RRCID -> 255211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7848 - 8524

12	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	2958	-0-	-142	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
02	2987	X	2630	-0-	-357	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2774	-0-	-419	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2821	-0-	-269	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2791	-0-	-154	-0-	2791	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 102 RRCID -> 255398 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7723 - 8310

12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
02	1160	N	1106	-0-	-54	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1157	-0-	-83	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1173	-0-	-27	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
*05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 104 RRCID -> 256291 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7438 - 8838

12	1395	N	866	-0-	-529	-0-	866	3			N	-0-					-0-
01	992	N	856	-0-	-136	-0-	856	3			N	-0-					-0-
02	870	N	764	-0-	-106	-0-	764	3			N	-0-					-0-
03	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	3			N	-0-					-0-
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
*05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GAS UNIT 32 WELL #: 103 RRCID -> 257403 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 7508 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	3922	-0-	-635	-0-	3922	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	3772	-0-	-785	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
02	4089	X	3456	-0-	-633	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	3547	-0-	-824	-0-	3547	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	3559	-0-	-611	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3564	-0-	-373	-0-	3564	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 102 RRCID -> 257529 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7361 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	2808	-0-	-602	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
01	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
02	2900	X	2506	-0-	-394	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2743	-0-	-326	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	2190	-0-	-960	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2712	-0-	-543	-0-	2712	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 103 RRCID -> 260561 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7593 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	3440	-0-	-1	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	3239	-0-	-202	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
02	3219	X	2936	-0-	-283	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	2995	-0-	-446	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	2818	-0-	-512	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	3073	-0-	-368	-0-	3073	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (RODESSA) 90998 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK GU 4 WELL #: 1 U RRCID -> 033839 COMPL. DATE 08/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6734 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 1D RRCID -> 034130 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6908 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 11/05/2007 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 (RODESSA) //CONT.// 90998 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 2D RRCID -> 193857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6720 - 6858

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK (TRAVIS PEAK) 90998 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
HUNT, LACY H. II WELL #: 1 RRCID -> 089950 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 8216 - 8280

12	6	N	-0-	-0-	-6	B	-0-				N	-0-					46
01	15	N	-0-	-0-	-15	B	-0-				N	-0-					46
02	9	N	-0-	-0-	-9	B	-0-				N	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					46

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					227
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					227
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					227
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					227
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					227
05	DLQ G-10		-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

12	1488	N	1057	-0-	-431		-0-	1026	2	31 9	N	28					105
01	1643	N	1531	-0-	-112		-0-	1485	2	46 9	N	42					147
02	1304	N	1304	-0-	-0-		-0-	1270	2	34 9	N	31					178
03	1267	N	1267	-0-	-0-		-0-	1239	2	28 9	N	25					203
04	1470	N	1214	-0-	-256		-0-	1175	2	39 9	N	35					238
*05	1498	N	1498	-0-	-0-		-0-	1467	2	31 9	N	28					266

XTO ENERGY INC. 945936
TEMPLE IND. WELL #: 3 RRCID -> 051390 COMPL. DATE 07/25/1968 TOTAL DEPTH 8805 PERF. N/A

12	3970	X	3970	-0-	-0-		-0-	3970	3		N	-0-					-0-
01	3755	X	3755	-0-	-0-		-0-	3755	3		N	-0-					-0-
02	3506	X	3506	-0-	-0-		-0-	3506	3		N	-0-					-0-
03	1054	X	774	-0-	-280		-0-	774	3		N	-0-					-0-
04	2749	X	2749	-0-	-0-		-0-	2749	3		N	-0-					-0-
*05	4949	X	4949	-0-	-0-		-0-	4949	3		N	-0-					-0-

TRAWICK, N. (TRANSITION) 91003 675 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
ARMOR RESOURCES LLC 031587
BARBARA GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 275935 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7774 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
MS. JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 243599 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 7778 - 8541

12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-						34
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-						34
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-						34
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-						34
*04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-						34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						34

BEECH CREEK UNIT WELL #: RRCID -> 243609 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 9437

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						58
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						58
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						58
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						58
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						58
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						58

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/15/2014

MS. JACKIE WELL #: 2 RRCID -> 247058 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7978 - 9662

12	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4861	2	45	9	N	41	181	1				24
01	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4815	2	42	9	N	38						62
02	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4274	2	44	9	N	40	99	1				3
03	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4674	2	44	9	N	40						43
*04	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4143	2	36	9	N	33						76
*05	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4542	2	52	9	N	47						123

MS. JACKIE WELL #: 3 RRCID -> 247059 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 7838 - 9242

12	3193	X	2716	-0-	-477	-0-	2697	2	19	9	N	17						197
01	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3439	2	22	9	N	20						217
02	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2113	2	6	9	N	5	75	1				147
03	3069	X	2126	-0-	-943	-0-	2109	2	17	9	N	15						162
04	2850	X	1133	-0-	-1717	-0-	1124	2	9	9	N	8						170
05	3472	X	18	-0-	-3454	-0-	18	2			N	-0-						170

BEECH CREEK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247060 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8514 - 9742

12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	93	2	68	9	N	62	134	1				8
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-						8
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-						8
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	620	2	2	9	N	2						10
*04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-						10
*05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-						10

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
JACKSON TRUST UNIT WELL #: RRCID -> 255084 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7975 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					51
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					51
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	408	2	2	9	N	2					53
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					53
*04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					53
*05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					53

BEECH CREEK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261505 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					67
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	520	2	2	9	N	2					69
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	819	2	8	9	N	7					76
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	668	2	9	9	N	8					84
*04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	780	2	2	9	N	2					86
*05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1094	2	8	9	N	7					93

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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					17
01	93	N	-0-	-0-	-93	-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

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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					149
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	3					152
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					154
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					156
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					159

HUNT, LACY WELL #: 2 RRCID -> 229586 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8184 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					122
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					122
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
HUNT, LACY WELL #: 5 RRCID -> 230254 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8173 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					83
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					83
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83

TRAWICK, NE (PETTIT) 91004 500 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
NE TRAWICK GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 054566 COMPL. DATE 01/23/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7313 - 7502

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK, NE. (TRAVIS PEAK) 91004 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 205245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7901 - 8213

12	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	143	1	1693	2	Y	17					72
							19	9									
01	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	125	1	1836	2	Y	14					86
							15	9									
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	107	1	1678	2	Y	16					102
							18	9									
03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	120	1	1856	2	Y	-0-					102
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	130	1	1710	2	Y	13					115
							14	9									
*05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	127	1	1868	2	Y	12					127
							13	9									

NORTHEAST TRAWICK G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 222521 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8005 - 8146

12	1054	N	723	-0-	-331	-0-	56	1	666	2	Y	1					1
							1	9									
01	1395	N	1066	-0-	-329	-0-	68	1	998	2	Y	-0-					1
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	57	1	892	2	Y	-0-					1
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	62	1	967	2	Y	-0-					1
04	1020	N	946	-0-	-74	-0-	67	1	879	2	Y	-0-					1
05	1023	N	980	-0-	-43	-0-	62	1	918	2	Y	-0-					1

TRAWICK, WEST (TRAVIS PEAK) 91007 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
HENDERSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 244079 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8756 - 8845

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1 RRCID -> 061499 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 2465 - 2469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY STATE BANK WELL #: 3E RRCID -> 191191 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 2190 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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOGGETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215836 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10078 - 10242

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 MILLS WELL #: 5 RRCID -> 230244 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8242 - 8252

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY (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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TROUP (TRAVIS PEAK) 91478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
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	5549	X	5417	-0-	-132	-0-	423 83	1 9	4911	2	Y	75	181	1			59
01	5549	X	5385	-0-	-164	-0-	445 41	1 9	4899	2	Y	37					96
02	5191	X	4526	-0-	-665	-0-	206	1	4320	2	Y	-0-					96
03	5425	X	4939	-0-	-486	-0-	218 97	1 9	4624	2	Y	88					184
04	5250	X	4767	-0-	-483	-0-	215 33	1 9	4519	2	Y	30	174	1			40
05	5425	X	5109	-0-	-316	-0-	229 36	1 9	4844	2	Y	33					73

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 2 RRCID -> 182054 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 4254 - 4527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILES WELL #: 3 RRCID -> 222154 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILES G U B-1 WELL #: 5H RRCID -> 277604 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 8828 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	43 35	1 9	962	2	Y	32	39	1			8
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	49 12	1 9	1051	2	Y	11	16	1			3
02	1247	N	579	-0-	-668	-0-	27 6	1 9	546	2	Y	5	6	1			2
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-

TURLINGTON 91858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. 090870
TURLINGTON GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 111466 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 8586 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
*05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-

DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
TRAMMELL WELL #: 1 RRCID -> 233576 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8706 - 8932

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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 EXPLORATION, INC. 248895
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 233518 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8600 - 8788

12	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1947	2	20	9	N	18					142
01	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2375	2	14	9	N	13					155
02	2900	N	3184	-0-	284	284	3166	2	18	9	N	16					171
03	2236	N	1952	-0-	-284	-0-	1934	2	18	9	N	16					187
04	2250	N	1946	-0-	-304	-0-	1921	2	25	9	N	23					210
05	2325	X	1857	-0-	-468	-0-	1781	2	76	9	N	69					279

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 239162 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8580 - 8783

12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1786	2	13	9	N	12					285
01	1891	N	125	-0-	-1766	-0-	125	2			N	-0-					285
02	1972	N	-0-	-0-	-1972	-0-					N	-0-					285
03	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					285
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					285
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285

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

*06	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					45
*07	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					45
*08	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					45
*09	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					45
*10	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					45
*11	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					45
*12	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					45
*01	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					45
*02	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					45
*03	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					45
*04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					45
*05	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					45

TYLER (RODESSA) //CONT.// 92179 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
WILSON RESOURCES, INC. 930315
TYLER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 055719 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9711 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3053	2	14	9	N	13					150
01	3038	X	2708	-0-	-330	-0-	2691	2	17	9	N	15					165
02	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2943	2	14	9	N	13					178
03	3038	X	1664	-0-	-1374	-0-	1642	2	22	9	N	20					198
04	2940	X	2830	-0-	-110	-0-	2808	2	22	9	N	20	169	1			49
05	3038	X	1501	-0-	-1537	-0-	1478	2	23	9	N	21					70

TYLER DOME (TRAVIS PEAK) 92188 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
GASTON WELL #: 1 RRCID -> 116000 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 12718 PERF. 11472 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2343	N	1848	-0-	-495	-0-	1815	2	33	9	N	30					109
01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1815	2	11	9	N	10					119
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1625	2	97	9	N	88	187	1			20
03	2108		1624	-0-	-484	-0-	1613	2	11	9	N	10					30
04	2040		1736	-0-	-304	-0-	1725	2	11	9	N	10					40
05	1860	#	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					40

VICKI LYNN 93697 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
MERCURY OPERATING, LLC 560337
CYPRESS B WELL #: 2 RRCID -> 282305 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6060 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11938	R	11938	-0-	-0-	-0-	11875	2	63	9	N	57					369
01	10850	#	10425	-0-	-425	-0-	10287	2	138	9	N	125					494
02	10150	#	8491	-0-	-1659	-0-	8451	2	40	9	N	36	1	8			529
03	10850	#	10625	-0-	-225	-0-	10569	2	56	9	N	51	370	1			210
04	10500	#	8457	-0-	-2043	-0-	8409	2	48	9	N	44					254
05	10850	#	6881	-0-	-3969	-0-	6842	2	39	9	N	35					289

CYPRESS B WELL #: 3 RRCID -> 283415 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5927 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

VICKI LYNN (NUGENT) 93697 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
MERCURY OPERATING, LLC 560337
FULLER WELL #: 2 T RRCID -> 016811 COMPL. DATE 12/27/1956 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5955 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

VICKI LYNN (PETTET) 93697 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. 945936
BIG OAK WELL #: 1 RRCID -> 232120 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6819 - 6823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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-

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 204 RRCID -> 032922 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12282 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	X	390	-0-	-1997	-0-	124	1	266	9	Y	242	222	1	7	8	48
01	2387	X	321	-0-	-2066	-0-	91	1	230	9	Y	209	228	1	2	8	27
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	100	1	468	9	Y	425	342	1	3	8	107
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	99	1	403	9	Y	366	386	1	2	8	85
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	93	1	385	9	Y	350	394	1			41
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					41

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 201 RRCID -> 039259 COMPL. DATE 07/11/1964 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12229 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	173	-0-	-3609	-0-	108	1	65	9	Y	59	52	1			12
01	3782	X	333	-0-	-3449	-0-	236	1	97	9	Y	88	88	1			12
02	347	X	347	-0-	-0-	-0-	242	1	105	9	Y	95	83	1			24
03	493	X	493	-0-	-0-	-0-	299	1	194	9	Y	176	159	1			41
04	395	X	395	-0-	-0-	-0-	292	1	103	9	Y	94	121	1	4	8	10
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					10

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 101 RRCID -> 047259 COMPL. DATE 09/14/1968 TOTAL DEPTH 12992 PERF.12038 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 102 RRCID -> 047439 COMPL. DATE 05/11/1968 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12122 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	1			Y	-0-					-0-
01	T. A.		61	-0-	61	61	61	1			Y	-0-					-0-
02	T. A.		42	-0-	42	103	42	1			Y	-0-					-0-
03	T. A.		70	-0-	70	173	70	1			Y	-0-					-0-
04	T. A.		222	-0-	222	395	222	1			Y	-0-					-0-
*05	395	X	-0-	-0-	-395	-0-					Y	-0-					-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 202 RRCID -> 049217 COMPL. DATE 07/26/1970 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12275 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	1152	-0-	-2413	-0-	191	1	961	9	Y	874	752	1			177
01	3565	X	874	-0-	-2691	-0-	123	1	751	9	Y	683	769	1			91
02	725	X	484	-0-	-241	-0-	132	1	352	9	Y	320	330	1			81
03	1147	X	524	-0-	-623	-0-	135	1	389	9	Y	354	352	1			83
04	1110	X	635	-0-	-475	-0-	139	1	496	9	Y	451	481	1			53
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					53

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	7781	X	341	-0-	-7440	-0-	200	1	141	9	Y	128	115	1			26
01	3441	X	351	-0-	-3090	-0-	196	1	155	9	Y	141	148	1			19
02	377	X	301	-0-	-76	-0-	174	1	127	9	Y	115	105	1			29
03	540	X	540	-0-	-0-	-0-	303	1	237	9	Y	215	194	1			50
04	330	X	157	-0-	-173	-0-	80	1	77	9	Y	70	112	1			8
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					8

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 203 RRCID -> 054929 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12174 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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		48	-0-	48	48	28	1	20	9	Y	18	14	1			4
04	14B2 EXT		112	-0-	112	160	101	1	11	9	Y	10	13	1			1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	160					Y	-0-					1

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 105 RRCID -> 060135 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 12443 PERF.12084 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 106 RRCID -> 261827 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12053 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13299	X	1227	-0-	-12072	-0-	688	1	539	9	Y	490	501	1			99
01	13299	X	1341	-0-	-11958	-0-	688	1	653	9	Y	594	614	1			79
02	1624	X	963	-0-	-661	-0-	436	1	527	9	Y	479	437	1			121
03	1736	X	1043	-0-	-693	-0-	467	1	576	9	Y	524	521	1			124
04	1680	X	1051	-0-	-629	-0-	570	1	481	9	Y	437	510	1			51
05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					51

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 206A RRCID -> 264462 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12328 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKERS CHAPEL (PETTIT 8100) 94758 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
ARUBA PETROLEUM, INC. 033762
CLAY WELL #: 1 RRCID -> 278405 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 3920 - 3924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
CHRIS WELL #: 1 RRCID -> 169591 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8263 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1151	2	36	9	N	33					53
01	1054	N	664	-0-	-390	-0-	641	2	23	9	N	21					74
02	870	N	766	-0-	-104	-0-	741	2	25	9	N	23					97
03	1178	N	782	-0-	-396	-0-	758	2	24	9	N	22					119
04	630	N	488	-0-	-142	-0-	473	2	15	9	N	14					133
05	806	N	801	-0-	-5	-0-	778	2	23	9	N	21					154

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	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-

WALLACE JOHNSON (HILL) 94838 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
4A OILFIELD ENTERPRISES, LLC 953826
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 274653 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 5875 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24

WANDERS CREEK (TRAVIS PEAK) 95055 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CRUMP, JEANNINE WELL #: 2 RRCID -> 246647 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7923 - 8814

12	1364	N	1082	-0-	-282	-0-	1068	2	14	9	N	13	158	1			55
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					55
02	928	N	-0-	-0-	-928	-0-					N	15					70
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1814	2	52	9	N	47					117
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1255	2	20	9	N	18					135
*05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	945	2	28	9	N	25					160

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
LATIMER, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 115046 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7856 - 8133

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
01	14B2	EXT	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

MCALMOND OIL COMPANY 537277
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 164959 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7646 - 7652

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARE (COTTON VALLEY) 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
WHALEY 1 WELL #: 3 RRCID -> 134171 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8694 - 9324

12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	67	2	2	9	N	2					67
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	95	2	6	9	N	5					72
02	58	N	53	-0-	-5	-0-	53	2			N	-0-					72
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	66	2	7	9	N	6					78
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					78
*05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					78

HARRIS, DR. WELL #: 1 RRCID -> 138066 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8680 - 9091

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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	341	N	143	-0-	-198	-0-	137	2	6	9	N	5					88
01	155	N	17	-0-	-138	-0-	17	2			N	-0-					88
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	217	2	4	9	N	4					92
03	155	N	54	-0-	-101	-0-	54	2			N	-0-					92
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	201	2	11	9	N	10					102
05	248	N	164	-0-	-84	-0-	164	2			N	-0-					102

COX WELL #: 3 T RRCID -> 149279 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9969

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-

WOOD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 162517 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 8674 - 9325

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

WHALEY 1 WELL #: 4 RRCID -> 162955 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9771 - 10059

12	217	N	203	-0-	-14	-0-	202	2	1	9	N	1					16
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					16
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					16
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					16
04	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	2			N	-0-					16
05	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	2			N	-0-					16

HARRIS, DR. WELL #: 2 RRCID -> 164471 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9709 - 10015

12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	65	2	9	9	N	8					100
01	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					101
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					101
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					101
*05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	60	2	8	9	N	7					108

WOOD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212607 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8686 - 10038

12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					35
01	1364	N	735	-0-	-629	-0-	735	2			N	-0-					35
02	1276	N	613	-0-	-663	-0-	613	2			N	-0-					35
03	806	N	643	-0-	-163	-0-	621	2	22	9	N	20					55
04	720	N	436	-0-	-284	-0-	436	2			N	-0-					55
*05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					55

HARRIS, DR. WELL #: 3 RRCID -> 213120 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8692 - 10052

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					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

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WOOD GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213921 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8605 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

COX WELL #: 6 RRCID -> 214150 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8658 - 10048

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX WELL #: 5 RRCID -> 214812 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 9940 - 10008

12	961	N	480	-0-	-481	-0-	480	2			N	-0-					147
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1122	2	3	9	N	3					150
02	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2051	2	17	9	N	15					165
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1082	2	1	9	N	1	80	1			86
04	1080	N	584	-0-	-496	-0-	584	2			N	-0-					86
05	2201	N	1937	-0-	-264	-0-	1891	2	46	9	N	42					128

WOOD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214813 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8686 - 10042

12	186	N	63	-0-	-123	-0-	63	2			N	-0-					48
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	171	2	2	9	N	2					50
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					50
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	156	2	11	9	N	10					60
04	180	N	65	-0-	-115	-0-	65	2			N	-0-					60
05	217	N	110	-0-	-107	-0-	110	2			N	-0-					60

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	427	N	427	-0-	-0-	-0-	410	2	17	9	N	15					52
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					52
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	229	2	3	9	N	3					55
03	434	N	187	-0-	-247	-0-	187	2			N	-0-					55
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					55
*05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	340	2	8	9	N	7					62

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-					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

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

WHALEY 1 WELL #: 5 RRCID -> 218482 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8913 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					57
01	496	N	348	-0-	-148	-0-	345	2	3	9	N	3					60
02	435	N	374	-0-	-61	-0-	374	2			N	-0-					60
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	722	2	22	9	N	20					80
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					80
05	403	N	283	-0-	-120	-0-	283	2			N	-0-					80

WHALEY 1 WELL #: 7 RRCID -> 220341 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8724 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

WHALEY 1 WELL #: 10 RRCID -> 220760 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8706 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1073	-0-	-105	-0-	1073	2			N	-0-					92
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1426	2	6	9	N	5					97
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1252	2	1	9	N	1					98
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	20	1	1085	2	N	-0-	81	1			17
04	1140	N	957	-0-	-183	-0-	957	2			N	-0-					17
*05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1401	2	11	9	N	10					27

COX WELL #: 8 RRCID -> 220955 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8876 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					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

WOOD GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 221792 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8980 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					68
01	217	N	137	-0-	-80	-0-	129	2	8	9	N	7					75
02	145	N	102	-0-	-43	-0-	102	2			N	-0-					75
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	241	2	11	9	N	10					85
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	171	2	14	9	N	13					98
*05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					98

KEY WELL #: 2 RRCID -> 227011 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	X	1330	-0-	-220	-0-	1324	2	6	9	N	5					125
01	1550	N	1525	-0-	-25	-0-	1519	2	6	9	N	5	117	1			13
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1363	2	13	9	N	12					25
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1442	2	6	9	N	5					30
04	1470	N	639	-0-	-831	-0-	639	2			N	-0-					30
05	1457	N	1441	-0-	-16	-0-	1441	2			N	-0-					30

KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 227328 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9298 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	531	-0-	-616	-0-	530	2	1	9	N	1					71
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					71
02	812	N	392	-0-	-420	-0-	392	2			N	-0-					71
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1481	2	18	9	N	16					87
04	960	N	880	-0-	-80	-0-	880	2			N	-0-					87
*05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1105	2	14	9	N	13					100

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

COX WELL #: 10 RRCID -> 227448 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8680 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	898	-0-	-683	-0-	854	2	44	9	N	40					97
01	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					97
02	1102	N	800	-0-	-302	-0-	778	2	22	9	N	20	37	1			80
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	983	2	2	9	N	2					82
04	1530	N	903	-0-	-627	-0-	900	2	3	9	N	3					85
*05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1226	2	6	9	N	5					90

COX WELL #: 11 RRCID -> 227449 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8636 - 10022

12	1085	N	947	-0-	-138	-0-	938	2	9	9	N	8					105
01	1147	N	891	-0-	-256	-0-	889	2	2	9	N	2					107
02	696	N	553	-0-	-143	-0-	544	2	9	9	N	8					115
03	961	N	657	-0-	-304	-0-	633	2	24	9	N	22	120	1			17
04	870	N	515	-0-	-355	-0-	515	2			N	-0-					17
05	589	N	333	-0-	-256	-0-	327	2	6	9	N	5					22

COX WELL #: 12 RRCID -> 227450 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8675 - 10056

12	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	6345	2	26	9	N	24					62
01	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	7376	2	31	9	N	28					90
02	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	6606	2	44	9	N	40					130
03	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	7189	2	29	9	N	26	59	1			97
04	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	7594	2	31	9	N	28					125
*05	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	7479	2	28	9	N	25					150

KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 227473 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8700 - 9996

12	744	N	552	-0-	-192	-0-	552	2			N	-0-					77
01	589	N	445	-0-	-144	-0-	445	2			N	-0-					77
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					77
03	558	N	549	-0-	-9	-0-	548	2	1	9	N	1					78
04	420	N	244	-0-	-176	-0-	244	2			N	-0-					78
05	744	N	540	-0-	-204	-0-	532	2	8	9	N	7					85

HARRIS, DR. WELL #: 4 RRCID -> 227678 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9854 - 10052

12	713	N	616	-0-	-97	-0-	596	2	20	9	N	18					43
01	744	N	661	-0-	-83	-0-	661	2			N	-0-					43
02	464	N	377	-0-	-87	-0-	377	2			N	-0-					43
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1358	2	19	9	N	17					60
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					60
*05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					60

KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 227858 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8900 - 10054

12	496	N	250	-0-	-246	-0-	250	2			N	-0-					47
01	403	N	187	-0-	-216	-0-	187	2			N	-0-					47
02	377	N	303	-0-	-74	-0-	303	2			N	-0-					47
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					47
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					47
*05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					47

WHALEY 1 WELL #: 13 RRCID -> 229110 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8860 - 10020

12	248	N	78	-0-	-170	-0-	72	2	6	9	N	5					85
01	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	2			N	-0-					85
02	232	N	180	-0-	-52	-0-	167	2	13	9	N	12					97
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	133	2	3	9	N	3	77	1			23
04	150	N	68	-0-	-82	-0-	66	2	2	9	N	2					25
05	186	N	137	-0-	-49	-0-	124	2	13	9	N	12					37

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 222678 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9802 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	693	2	1	9	N	1	1	8			60
01	465	N	383	-0-	-82	-0-	382	2	1	9	N	1	1	8			60
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	555	2	1	9	N	1	1	8			60
03	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	2			N	-0-					60
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	726	2	2	9	N	2	2	8			60
*05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	619	2	2	9	N	2	2	8			60

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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	220	2	1	9	N	1	1	8			20
01	217	N	96	-0-	-121	-0-	96	2			N	-0-					20
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					20
03	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					20
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					20
*05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					20

SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070
FAULCONER-KEY WELL #: 1 RRCID -> 145040 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202080 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 5942 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202081 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8978 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1171	2	9	9	Y	8	4	1	6	8	1
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1010	2	9	9	Y	8	2	1	5	8	2
02	986	N	795	-0-	-191	-0-	788	2	7	9	Y	6	4	1	2	8	2
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1635	2	6	9	Y	5	5	1	1	8	1
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1167	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	1
*05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1195	2	3	9	Y	3					4

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	378	N	378	-0-	-0-	-0-	371	2	7	9	Y	6	1	1	6	8	-0-
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	526	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 237051 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF. N/A

12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1669	2	8	9	Y	7	11	1	6	8	-0-
01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2044	2	6	9	Y	5	1	1	1	8	3
02	2697	X	2084	-0-	-613	-0-	2072	2	12	9	Y	11	8	1	2	8	4
03	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	1	4	1	1	8	-0-
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	1	1	8			-0-
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 279913 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10453 - 14329

12	33728	X	27116	-0-	-6612	-0-	26943	2	173	9	Y	157	170	1	6	8	71
01	33728	X	27012	-0-	-6716	-0-	26839	2	173	9	Y	157	103	1			125
02	24492	X	24492	-0-	-0-	-0-	24353	2	139	9	Y	126	184	1	16	8	51
03	28124	X	28124	-0-	-0-	-0-	27912	2	212	9	Y	193	193	1			51
04	27072	X	27072	-0-	-0-	-0-	26914	2	158	9	Y	144	109	1			86
*05	31447	X	31447	-0-	-0-	-0-	31306	2	141	9	Y	128					214

MARTIN HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 279925 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10339 - 14750

12	34907	X	34907	-0-	-0-	-0-	34779	2	128	9	Y	116	171	1	6	8	52
01	34990	X	34990	-0-	-0-	-0-	34866	2	124	9	Y	113	75	1			90
02	30985	X	30985	-0-	-0-	-0-	30834	2	151	9	Y	137	164	1			63
03	32674	X	31750	-0-	-924	-0-	31614	2	136	9	Y	124	154	1			33
04	31620	X	29842	-0-	-1778	-0-	29744	2	98	9	Y	89	69	1			53
05	32674	X	25890	-0-	-6784	-0-	25768	2	122	9	Y	111					164

WASKOM 95369 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
ABNEY -C- WELL #: 1 RRCID -> 284562 COMPL. DATE 04/15/1946 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5968 - 6034

12	341	N	11	-0-	-330	-0-	3	1	8	2	N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	145	N	7	-0-	-138	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	2	N	-0-					-0-
*05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	22	1	102	2	N	-0-					-0-

WASKOM (AKIN SAND) 95369 016 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
FURRH OIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202455 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6166 - 6172

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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

WASKOM (BELL ZONE) 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
CARR WELL #: 2C RRCID -> 113290 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5922 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERMAN WELL #: 1 RRCID -> 123168 COMPL. DATE 01/19/1987 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5820 - 5838

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	147 7	1 9	2224	2	N	6					85
01	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	86 40	1 9	2417	2	N	36					121
02	1334	X	856	-0-	-478	-0-	85 35	1 9	736	2	N	32					153
03	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	2	95	1			60
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					60
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					60

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 124935 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5865 - 5877

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	2021	-0-	-25	-0-	123 31	1 9	1867	2	N	28					79
01	2046	N	1944	-0-	-102	-0-	66 14	1 9	1864	2	N	13					92
02	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	66 9	1 9	1754	2	N	8					100
03	2015	N	1465	-0-	-550	-0-	50	1	1415	2	N	-0-					100
04	1890	N	1458	-0-	-432	-0-	131 2	1 9	1325	2	N	2					102
05	1953	N	1711	-0-	-242	-0-	171	1	1540	2	N	-0-					102

JONESVILLE WELL #: 20 RRCID -> 125682 COMPL. DATE 09/16/1987 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6031 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORDON, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 125683 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5846 - 5876

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1024	-0-	-185	-0-	449	1	575	2	N	-0-					45
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	642	1	704	2	N	-0-					45
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	280	1	797	2	N	-0-					45
03	1023	N	989	-0-	-34	-0-	214	1	775	2	N	-0-					45
04	1260	N	920	-0-	-340	-0-	82	1	838	2	N	-0-					45
05	1147	N	862	-0-	-285	-0-	86	1	776	2	N	-0-					45

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
RUDD WELL #: 14 RRCID -> 166839 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5836 - 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	414	N	414	-0-	-0-	-0-	22	1	327	2	N	59	135	1			1
							65	9									
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	36	1	983	2	N	99					100
							109	9									
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	36	1	690	2	N	49	146	1			3
							54	9									
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	33	1	919	2	N	49					52
							54	9									
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	73	1	750	2	N	65					117
							72	9									
*05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	93	1	839	2	N	56					173
							62	9									

RUDD WELL #: 5 RRCID -> 169326 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5881 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	262	1	3971	2	N	190	171	1			223
							209	9									
01	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	119	1	3382	2	N	58					281
							64	9									
02	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	120	1	3374	2	N	50					331
							55	9									
03	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	137	1	3851	2	N	64					395
							70	9									
04	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	354	1	3609	2	N	54					449
							59	9									
*05	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	411	1	3707	2	N	49					498
							54	9									

JOBE WELL #: 5 RRCID -> 192234 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5730 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	731	1	935	2	N	26					97
							29	9									
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	805	1	882	2	N	18	86	1			29
							20	9									
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	384	1	1091	2	N	2					31
							2	9									
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	341	1	1238	2	N	10					41
							11	9									
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	136	1	1380	2	N	12					53
							13	9									
05	1550	N	1459	-0-	-91	-0-	146	1	1312	2	N	1					54
							1	9									

JOBE WELL #: 4 RRCID -> 192878 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5769 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	969	-0-	-426	-0-	425	1	544	2	N	-0-					146
01	1395	N	832	-0-	-563	-0-	394	1	432	2	N	5					151
							6	9									
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	196	1	558	2	N	19					170
							21	9									
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	294	1	1069	2	N	4					174
							4	9									
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	93	1	947	2	N	9					183
							10	9									
*05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	110	1	996	2	N	13					196
							14	9									

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129252 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5860 - 5870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHELBY WELL #: 2 RRCID -> 263296 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 5854 - 5862

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
02	14B DENY	-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

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
O'BANION WELL #: 3 C RRCID -> 129659 COMPL. DATE 12/05/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6076

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM (BLOSSOM) 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC. 153970
ABNEY, C. M. "H" WELL #: 5 RRCID -> 150640 COMPL. DATE 07/24/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ABNEY, C.M. "H" WELL #: 8 RRCID -> 150804 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 1914 - 1918

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ABNEY, C. M. "H" WELL #: 9 RRCID -> 150807 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 2421 PERF. 1906 - 1909

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC. //CONT.// 153970

SPEIGHTS, M.L. "G" WELL #: 3 RRCID -> 151247 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 2436 PERF. 1926 - 1932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-

SPEIGHTS, M. L. "G" WELL #: 6 RRCID -> 151252 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2414 PERF. 1904 - 1912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

SPEIGHTS/ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 151255 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 1912 - 1916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEIGHTS/ISAAC WELL #: 8 RRCID -> 151256 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 2452 PERF. 1903 - 1916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-

DUDLEY, CHAS A. "G" WELL #: 1 RRCID -> 152164 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1926 - 1952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

SPEIGHTS, M.L. "G" WELL #: 5 RRCID -> 163706 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 2428 PERF. 1906 - 1914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 164244 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1900 - 1922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC. //CONT.// 153970
ABNEY, C. M. WELL #: 3 RRCID -> 164245 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1889 - 1906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ABNEY-ISSACS WELL #: 11 RRCID -> 176471 COMPL. DATE 11/14/1999 TOTAL DEPTH 1909 PERF. 1902 - 1909

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ABNEY-ISSACS WELL #: 12 RRCID -> 180134 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1893 - 1922

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ABNEY, C. M. WELL #: 5 RRCID -> 184970 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 1896 PERF. 1896 - 1912

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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, REVA G. 206690
SANDERS, CAMILLE WELL #: 1 RRCID -> 069748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 960 - 963

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EVERGREEN OPERATING CO., LTD. 256491
WASTEX CO., INC. WELL #: 1 RRCID -> 069751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 962 - 965

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
EVERGREEN OPERATING CO., LTD. //CONT.// 256491
RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 122580 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1900 - 1921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILLIARD WELL #: 1A RRCID -> 230586 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 1931 PERF. 1913 - 1929

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-

WASKOM (BYRD) 95369 112 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
AKIN, FLORENCE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 017112 COMPL. DATE 11/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6030 - 6041

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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 (COLEMAN LIME) 95369 152 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
FORRESTER, J. L. 277400
COLEMAN WELL #: RRCID -> 127151 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5981 - 5989

12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2012

COLEMAN WELL #: RRCID -> 141776 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 6109 - 6115

12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2012

WASKOM (COTTON VALLEY) 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239139 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9455 - 9677

12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	203	N	188	-0-	-15	-0-	188	3			N	-0-					20
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					20
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					20
05	186	N	66	-0-	-120	-0-	66	3			N	-0-					20

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
STRANGE WELL #: 1 RRCID -> 241358 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9500 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-					57
01	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					57
02	2494	N	2053	-0-	-441	-0-	2053	3			N	-0-					57
03	0	W	2239	-0-	2239	2239	2239	3			N	-0-					57
04	0	W	2214	-0-	2214	4453	2214	3			N	-0-					57
05	0	W	1941	-0-	1941	6394	1941	3			N	-0-					57

MANN WELL #: 1 RRCID -> 248311 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9500 - 9706

12	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1451	3	4	9	N	4					84
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	943	3	1	9	N	1					85
02	1305	N	710	-0-	-595	-0-	710	3			N	-0-					85
03	0	W	722	-0-	722	722	722	3			N	-0-					85
04	0	W	709	-0-	709	1431	705	3	4	9	N	4					89
05	0	W	533	-0-	533	1964	532	3	1	9	N	1					90

ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267440 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 9638 PERF.10197 - 13615

12	11005	X	10417	-0-	-588	-0-	10407	3	10	9	N	9					132
01	10850	X	10282	-0-	-568	-0-	10273	3	9	9	N	8					140
02	9976	X	9582	-0-	-394	-0-	9582	3			N	-0-					140
03	10664	X	10195	-0-	-469	-0-	10134	3	61	9	N	55					195
04	10110	X	9771	-0-	-339	-0-	9704	3	67	9	N	61	178	1			78
05	10416	X	9960	-0-	-456	-0-	9950	3	10	9	N	9					87

HUFFMAN-SMITH WELL #: 5H RRCID -> 267954 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9902 - 13760

12	15288	X	15288	-0-	-0-	-0-	15288	3			N	-0-					147
01	15154	X	15154	-0-	-0-	-0-	15154	3			N	-0-					147
02	14039	X	14039	-0-	-0-	-0-	14033	3	6	9	N	5					152
03	14849	X	14849	-0-	-0-	-0-	14843	3	6	9	N	5					157
04	13379	X	13379	-0-	-0-	-0-	13379	3			N	-0-					157
*05	13092	X	13092	-0-	-0-	-0-	13092	3			N	-0-					157

ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280878 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10045 - 16413

12	48050	X	46180	-0-	-1870	-0-	46040	3	140	9	N	127	170	1			170
01	47182	X	45071	-0-	-2111	-0-	44936	3	135	9	N	123					293
02	44950	X	40754	-0-	-4196	-0-	40653	3	101	9	N	92	177	1			208
03	48050	X	42722	-0-	-5328	-0-	42703	3	19	9	N	17					225
04	46440	X	40535	-0-	-5905	-0-	40476	3	59	9	N	54	172	1			107
05	46190	X	40981	-0-	-5209	-0-	40939	3	42	9	N	38					145

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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JOBE WELL #: 9 RRCID -> 085876 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9235 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAMMELL WELL #: 1 RRCID -> 102020 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9252 - 9516

12	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	551	1	706	2	N	-0-					82
01	1271	N	1261	-0-	-10	-0-	599	1	656	2	N	5					87
							6	9									
02	1189	N	1183	-0-	-6	-0-	306	1	871	2	N	5					92
							6	9									
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	275	1	998	2	N	2					94
							2	9									
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	111	1	1128	2	N	2					96
							2	9									
*05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	128	1	1150	2	N	2					98
							2	9									

KNIGHTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 107992 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8294 - 8739

12	217	N	159	-0-	-58	-0-	70	1	89	2	N	-0-					57
01	186	N	159	-0-	-27	-0-	76	1	83	2	N	-0-					57
02	116	N	57	-0-	-59	-0-	15	1	42	2	N	-0-					57
03	155	N	60	-0-	-95	-0-	13	1	47	2	N	-0-					57
04	150	N	51	-0-	-99	-0-	4	1	47	2	N	-0-					57
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	2	N	-0-					57

JONESVILLE "A" WELL #: 7 RRCID -> 108495 COMPL. DATE 11/26/1983 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9505 - 9245

12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	585	1	749	2	N	-0-					4
01	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	619	1	677	2	N	-0-					4
02	1247	N	1208	-0-	-39	-0-	314	1	894	2	N	-0-					4
03	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	282	1	1023	2	N	-0-					4
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	113	1	1149	2	N	-0-					4
05	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	129	1	1168	2	N	-0-					4

TRAMMELL WELL #: 2 RRCID -> 108876 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9578 - 9315

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	57					57
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	178	1	196	2	N	81	138	1			-0-
							89	9									
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	75	1	212	2	N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	34	1	124	2	N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	22	1	220	2	N	-0-					-0-
*05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	105	2	N	-0-					-0-

CARR WELL #: 2 T RRCID -> 111124 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9308 - 9444

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
JONESVILLE "A" WELL #: 10 RRCID -> 114164 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7892 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272

NORTH JONESVILLE "C" WELL #: 4 RRCID -> 115041 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8293 - 8337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	748	1	959	2	N	-0-					345
01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	789	1	865	2	N	-0-					345
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	400	1	1136	2	N	-0-					345
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	358	1	1298	2	N	-0-					345
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	142	1	1453	2	N	-0-					345
*05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	159	1	1438	2	N	-0-					345

NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 115042 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9372 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	912	1	1169	2	N	22					120
							24	9									
01	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	901	1	988	2	N	-0-					120
02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	459	1	1304	2	N	-0-					120
03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	432	1	1568	2	N	-0-					120
04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	165	1	1684	2	N	-0-					120
*05	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	203	1	1831	2	N	-0-					120

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 6 RRCID -> 115072 COMPL. DATE 01/08/1985 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9341 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	400	-0-	-3	-0-	175	1	225	2	N	-0-					53
01	403	N	395	-0-	-8	-0-	189	1	206	2	N	-0-					53
02	377	N	364	-0-	-13	-0-	94	1	270	2	N	-0-					53
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					53
04	390	N	384	-0-	-6	-0-	35	1	349	2	N	-0-					53
05	403	N	402	-0-	-1	-0-	40	1	362	2	N	-0-					53

JONESVILLE "C" WELL #: 14 RRCID -> 118939 COMPL. DATE 10/07/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8095 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NARRAMORE WELL #: 3 RRCID -> 125684 COMPL. DATE 10/06/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8198 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
JOBE WELL #: 1 RRCID -> 129948 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8128 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	2126	-0-	-106	-0-	932	1	1194	2	N	-0-			63
01	2232	N	672	-0-	-1560	-0-	321	1	351	2	N	-0-			63
02	2146	N	-0-	-0-	-2146	-0-					N	-0-			63
03	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-			63
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63

JOBE WELL #: 2 RRCID -> 130208 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9296 - 9520

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WATERMAN WELL #: 2 RRCID -> 130512 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9299 - 9533

12	1271	N	1108	-0-	-163	-0-	69	1	1037	2	N	2			20
							2	9							
01	1271	N	1221	-0-	-50	-0-	43	1	1178	2	N	-0-			20
02	1160	N	1112	-0-	-48	-0-	42	1	1070	2	N	-0-			20
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	43	1	1199	2	N	-0-			20
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	106	1	1083	2	N	-0-			20
05	1178	N	1084	-0-	-94	-0-	108	1	976	2	N	-0-			20

DOWNER WELL #: 1 RRCID -> 132783 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9319 - 9572

12	651	N	371	-0-	-280	-0-	159	1	204	2	N	7			78
							8	9							
01	465	N	409	-0-	-56	-0-	192	1	211	2	N	5			83
							6	9							
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	98	1	281	2	N	2			85
							2	9							
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	124	1	450	2	N	-0-			85
04	390	N	376	-0-	-14	-0-	34	1	342	2	N	-0-			85
05	403	N	389	-0-	-14	-0-	39	1	350	2	N	-0-			85

JOBE WELL #: 3 RRCID -> 133082 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9262 - 9494

12	2046	N	1628	-0-	-418	-0-	713	1	915	2	N	-0-			196
01	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	1041	1	1140	2	N	5			201
							6	9							
02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	480	1	1368	2	N	-0-			201
03	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	505	1	1832	2	N	14			215
							15	9							
04	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	198	1	2015	2	N	-0-			215
*05	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	232	1	2099	2	N	-0-			215

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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	558	N	489	-0-	-69	-0-	214	1	275	2	N	-0-					2
01	527	N	428	-0-	-99	-0-	196	1	215	2	N	15					17
							17	9									
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	152	1	434	2	N	7					24
							8	9									
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	110	1	400	2	N	2					26
							2	9									
04	420	N	363	-0-	-57	-0-	33	1	330	2	N	-0-					26
05	620	N	361	-0-	-259	-0-	36	1	323	2	N	2					28
							2	9									

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	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	879	1	1126	2	N	1	102	1			69
							1	9									
01	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	946	1	1036	2	N	55					124
							61	9									
02	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	468	1	1332	2	N	47					171
							52	9									
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	410	1	1491	2	N	29	71	1			129
							32	9									
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	167	1	1693	2	N	26					155
							29	9									
*05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	185	1	1674	2	N	37					192
							41	9									

NARRAMORE WELL #: 4 RRCID -> 140450 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8252 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	360	1	460	2	N	15					135
							17	9									
01	837	N	826	-0-	-11	-0-	389	1	426	2	N	10					145
							11	9									
02	783	N	768	-0-	-15	-0-	198	1	562	2	N	7					152
							8	9									
03	837	N	809	-0-	-28	-0-	172	1	623	2	N	13	101	1			64
							14	9									
04	810	N	761	-0-	-49	-0-	68	1	690	2	N	3					67
							3	9									
05	806	N	795	-0-	-11	-0-	79	1	706	2	N	9					76
							10	9									

NARRAMORE WELL #: 5 RRCID -> 185654 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9340 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	N	2517	-0-	-149	-0-	1103	1	1414	2	N	-0-					-0-
01	2573	N	2499	-0-	-74	-0-	1193	1	1306	2	N	-0-					-0-
02	2378	N	2324	-0-	-54	-0-	604	1	1720	2	N	-0-					-0-
03	2511	N	2467	-0-	-44	-0-	533	1	1934	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	2146	-0-	-284	-0-	192	1	1954	2	N	-0-					-0-
05	2480	N	2153	-0-	-327	-0-	215	1	1938	2	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
JONESVILLE "A" WELL #: 23 RRCID -> 190226 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	999	1	1280	2	N	107	71	1	345
							118	9							
01	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	1024	1	1121	2	N	8			353
							9	9							
02	1972	N	1881	-0-	-91	-0-	488	1	1390	2	N	3			356
							3	9							
03	2387	N	2032	-0-	-355	-0-	438	1	1590	2	N	4			360
							4	9							
04	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	185	1	1887	2	N	28			388
							31	9							
*05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	222	1	2004	2	N	20			408
							22	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	2666	N	2615	-0-	-51	-0-	1147	1	1468	2	N	-0-			184
01	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	1237	1	1355	2	N	46			230
							51	9							
02	2465	N	2427	-0-	-38	-0-	630	1	1790	2	N	6	109	1	127
							7	9							
03	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	564	1	2046	2	N	40			167
							44	9							
04	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	228	1	2322	2	N	18			185
							20	9							
05	2604	N	2601	-0-	-3	-0-	258	1	2334	2	N	8			193
							9	9							

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 10 RRCID -> 191118 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8316 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	380	1	486	2	N	35			344
							39	9							
01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	558	1	612	2	N	22			366
							24	9							
02	754	N	382	-0-	-372	-0-	98	1	280	2	N	4			370
							4	9							
03	899	N	470	-0-	-429	-0-	102	1	368	2	N	-0-			370
04	900	N	195	-0-	-705	-0-	17	1	178	2	N	-0-			370
*05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	57	1	518	2	N	8			378
							9	9							

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	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	746	1	956	2	N	29	103	1	254
							32	9							
01	2015	N	1860	-0-	-155	-0-	888	1	972	2	N	-0-			254
02	1914	N	1726	-0-	-188	-0-	446	1	1269	2	N	10			264
							11	9							
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	395	1	1433	2	N	22			286
							24	9							
04	1800	N	1739	-0-	-61	-0-	154	1	1574	2	N	10			296
							11	9							
05	1860	N	1599	-0-	-261	-0-	158	1	1427	2	N	13			309
							14	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	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	907	1	1161	2	N	45					489
							50	9									
01	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	914	1	1000	2	N	28	100	1			417
							31	9									
02	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	505	1	1436	2	N	10					427
							11	9									
03	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	455	1	1654	2	N	32					459
							35	9									
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	178	1	1816	2	N	8					467
							9	9									
*05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	204	1	1842	2	N	18					485
							20	9									

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 12 RRCID -> 193880 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9351 - 9587

12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	627	1	803	2	N	10					188
							11	9									
01	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	665	1	729	2	N	-0-					188
02	1276	N	1206	-0-	-70	-0-	313	1	891	2	N	2					190
							2	9									
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	325	1	1179	2	N	8					198
							9	9									
04	1350	N	1134	-0-	-216	-0-	102	1	1032	2	N	-0-					198
05	1302	N	1129	-0-	-173	-0-	113	1	1016	2	N	-0-					198

KNIGHTON "C" WELL #: 10 RRCID -> 197913 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8022 - 9589

12	1798	N	1761	-0-	-37	-0-	739	1	946	2	N	69	84	1			79
							76	9									
01	1736	N	1675	-0-	-61	-0-	768	1	842	2	N	59					138
							65	9									
02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	415	1	1183	2	N	62	140	1			60
							68	9									
03	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	379	1	1375	2	N	58					118
							64	9									
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	148	1	1506	2	N	54					172
							59	9									
05	1767	N	1689	-0-	-78	-0-	163	1	1469	2	N	52					224
							57	9									

JOBE WELL #: 10 RRCID -> 198632 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9542

12	2294	N	2172	-0-	-122	-0-	952	1	1220	2	N	-0-					69
01	2263	N	1932	-0-	-331	-0-	922	1	1010	2	N	-0-					69
02	2088	N	2023	-0-	-65	-0-	526	1	1497	2	N	-0-					69
03	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	470	1	1704	2	N	-0-					69
04	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	193	1	1962	2	N	-0-					69
05	2170	N	2095	-0-	-75	-0-	209	1	1886	2	N	-0-					69

JONESVILLE WELL #: 26 RRCID -> 198751 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9174 - 9445

12	1891	N	1761	-0-	-130	-0-	772	1	989	2	N	-0-					555
01	1767	N	1676	-0-	-91	-0-	800	1	876	2	N	-0-					555
02	1682	N	1596	-0-	-86	-0-	415	1	1181	2	N	-0-					555
03	1767	N	1719	-0-	-48	-0-	371	1	1348	2	N	-0-					555
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	164	1	1669	2	N	-0-					555
*05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	171	1	1539	2	N	-0-					555

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	3844	X	3675	-0-	-169	-0-	1610	1	2062	2	N	3			100
							3	9							
01	3844	X	3571	-0-	-273	-0-	1704	1	1867	2	N	-0-			100
02	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	1045	1	2972	2	N	23			123
							25	9							
03	3689	X	3328	-0-	-361	-0-	716	1	2597	2	N	14			137
							15	9							
04	3570	X	2903	-0-	-667	-0-	260	1	2643	2	N	-0-			137
05	3999	X	3105	-0-	-894	-0-	310	1	2795	2	N	-0-			137

TRAMMELL WELL #: 5 RRCID -> 203052 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9323 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	561	1	718	2	N	-0-			286
01	1302	N	1228	-0-	-74	-0-	586	1	642	2	N	-0-			286
02	1218	N	1140	-0-	-78	-0-	297	1	843	2	N	-0-			286
03	1271	N	1190	-0-	-81	-0-	257	1	933	2	N	-0-			286
04	1200	N	1167	-0-	-33	-0-	99	1	1009	2	N	54			340
							59	9							
*05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	125	1	1123	2	N	-0-			340

CURRIE WELL #: 5 RRCID -> 203192 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9392 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CURRIE WELL #: 6 RRCID -> 205730 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9337 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	406	1	519	2	N	-0-			182
01	868	N	810	-0-	-58	-0-	377	1	413	2	N	18			200
							20	9							
02	841	N	613	-0-	-228	-0-	160	1	453	2	N	-0-			200
03	930	N	525	-0-	-405	-0-	113	1	412	2	N	-0-			200
04	780	N	413	-0-	-367	-0-	37	1	376	2	N	-0-			200
05	651	N	436	-0-	-215	-0-	43	1	393	2	N	-0-			200

JOBE WELL #: 11 RRCID -> 208295 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9261 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1417	-0-	-195	-0-	621	1	796	2	N	-0-			15
01	1705	N	1500	-0-	-205	-0-	715	1	783	2	N	2			17
							2	9							
02	1508	N	1439	-0-	-69	-0-	374	1	1063	2	N	2			19
							2	9							
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	310	1	1125	2	N	3			22
							3	9							
04	1440	N	1320	-0-	-120	-0-	118	1	1199	2	N	3			25
							3	9							
*05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	174	1	1570	2	N	-0-			25

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
CURRIE WELL #: 7 RRCID -> 211042 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9344 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	473	1	606	2	N	22					200
							24	9									
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	443	1	485	2	N	-0-					200
02	725	N	615	-0-	-110	-0-	160	1	455	2	N	-0-					200
03	775	N	696	-0-	-79	-0-	150	1	546	2	N	-0-					200
04	750	N	656	-0-	-94	-0-	59	1	597	2	N	-0-					200
05	651	N	625	-0-	-26	-0-	62	1	563	2	N	-0-					200

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	2418	N	2320	-0-	-98	-0-	1017	1	1303	2	N	-0-					133
01	2387	N	2303	-0-	-84	-0-	1099	1	1204	2	N	-0-					133
02	2204	N	2130	-0-	-74	-0-	554	1	1576	2	N	-0-					133
03	2325	N	2244	-0-	-81	-0-	485	1	1759	2	N	-0-					133
04	2220	N	2168	-0-	-52	-0-	194	1	1974	2	N	-0-					133
05	2263	N	2233	-0-	-30	-0-	223	1	2010	2	N	-0-					133

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	2542	N	2492	-0-	-50	-0-	1088	1	1393	2	N	10					311
							11	9									
01	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	1223	1	1341	2	N	-0-					311
02	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	625	1	1776	2	N	-0-					311
03	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	545	1	1976	2	N	-0-					311
04	2490	N	2211	-0-	-279	-0-	197	1	2014	2	N	-0-					311
*05	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	259	1	2334	2	N	-0-					311

TRAMMELL WELL #: 6 RRCID -> 234369 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	903	1	1157	2	N	-0-					152
01	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	821	1	899	2	N	-0-					152
02	1537	N	840	-0-	-697	-0-	219	1	621	2	N	-0-					152
03	1643	N	1481	-0-	-162	-0-	320	1	1161	2	N	-0-					152
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	182	1	1852	2	N	-0-					152
*05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	153	1	1380	2	N	-0-					152

TRAMMELL WELL #: 7 RRCID -> 235644 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9354 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	59	1	75	2	N	-0-					225
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	63	1	70	2	N	-0-					225
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	32	1	92	2	N	-0-					225
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	29	1	106	2	N	-0-					225
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	2	N	-0-					225
05	124	N	72	-0-	-52	-0-	7	1	65	2	N	-0-					225

DOWNER WELL #: 4 RRCID -> 235910 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9390 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	76	1	99	2	N	-0-					-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	81	1	89	2	N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	40	1	114	2	N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	35	1	126	2	N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	139	2	N	-0-					-0-
*05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	140	2	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
NORTH JONESVILLE "C" WELL #: 16 RRCID -> 236053 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9366 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	1032	1	1322	2	N	-0-					118
01	1519	N	1479	-0-	-40	-0-	704	1	772	2	N	3					121
							3	9									
02	1450	N	1310	-0-	-140	-0-	341	1	969	2	N	-0-					121
03	1550	N	1445	-0-	-105	-0-	312	1	1133	2	N	-0-					121
04	1440	N	1404	-0-	-36	-0-	125	1	1279	2	N	-0-					121
*05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	146	1	1316	2	N	-0-					121

JONESVILLE WELL #: 28 RRCID -> 238646 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9294 - 9528

12	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	1105	1	1416	2	N	-0-					238
01	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	1195	1	1309	2	N	-0-					238
02	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	606	1	1723	2	N	-0-					238
03	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	543	1	1972	2	N	-0-					238
04	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	218	1	2214	2	N	-0-					238
*05	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	247	1	2223	2	N	-0-					238

NARRAMORE WELL #: 12 RRCID -> 238675 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9384 - 9604

12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	639	1	819	2	N	7					14
							8	9									
01	1643	N	1277	-0-	-366	-0-	608	1	666	2	N	3					17
							3	9									
02	1392	N	1069	-0-	-323	-0-	278	1	789	2	N	2					19
							2	9									
03	1457	N	1265	-0-	-192	-0-	269	1	979	2	N	15					34
							17	9									
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	111	1	1128	2	N	2					36
							2	9									
*05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	126	1	1138	2	N	2					38
							2	9									

NARRAMORE WELL #: 13 RRCID -> 242990 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2325	N	2212	-0-	-113	-0-	970	1	1242	2	N	-0-					216
01	2201	N	2152	-0-	-49	-0-	1025	1	1124	2	N	3					219
							3	9									
02	2030	N	1998	-0-	-32	-0-	520	1	1478	2	N	-0-					219
03	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	477	1	1734	2	N	-0-					219
04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	192	1	1946	2	N	-0-					219
*05	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	221	1	1993	2	N	-0-					219

NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 15 RRCID -> 242991 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9312 - 9574

12	3751	X	3652	-0-	-99	-0-	1601	1	2051	2	N	-0-					316
01	3751	X	3516	-0-	-235	-0-	1678	1	1838	2	N	-0-					316
02	3509	X	3248	-0-	-261	-0-	845	1	2403	2	N	-0-					316
03	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	805	1	2919	2	N	-0-					316
04	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	352	1	3585	2	N	-0-					316
*05	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	419	1	3777	2	N	-0-					316

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 17 RRCID -> 078851 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6150 - 6156

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	868	N	514	-0-	-354	-0-	491	2	23	9	N	21	9	1			82
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	986	2	35	9	N	32					114
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	535	2	26	9	N	24					138
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	682	2	26	9	N	24					162
04	840	N	684	-0-	-156	-0-	656	2	28	9	N	25					187
05	589	N	462	-0-	-127	-0-	441	2	21	9	N	19					206

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	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2133	2	12	9	N	11	9	1			22
01	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2257	2	4	9	N	4					26
02	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					26
03	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2038	2	1	9	N	1					27
04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1852	2	3	9	N	3					30
*05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1612	2	1	9	N	1					31

SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-F RRCID -> 144272 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8177 - 9492

12	3038	X	2443	-0-	-595	-0-	2437	2	6	9	N	5	8	1			102
01	3038	X	3036	-0-	-2	-0-	3024	2	12	9	N	11					113
02	2842	X	2446	-0-	-396	-0-	2413	2	33	9	N	30					143
03	3038	X	3036	-0-	-2	-0-	3018	2	18	9	N	16	129	1			30
04	2940	X	2437	-0-	-503	-0-	2384	2	53	9	N	48					78
*05	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3369	2	24	9	N	22					100

CLARK WELL #: 6 RRCID -> 163747 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9662

12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1032	2	12	9	N	11	9	1			39
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					39
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	640	2	4	9	N	4					43
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	607	2	48	9	N	44					87
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	665	2	3	9	N	3					90
*05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	644	2	1	9	N	1					91

BELL WELL #: 6A RRCID -> 164074 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9411 - 9587

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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BUFFIN WELL #: 2 RRCID -> 222556 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9464 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	2			N	-0-					25
01	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					25
02	203	N	160	-0-	-43	-0-	160	2			N	-0-					25
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					25
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					25
*05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					25

FRAZIER WELL #: 5A RRCID -> 224021 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9518 - 9640

12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1430	2	17	9	N	15	9	1			79
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					79
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					79
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1496	2	2	9	N	2					81
04	1050	N	883	-0-	-167	-0-	880	2	3	9	N	3					84
*05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					84

SWIFT WELL #: 9 RRCID -> 227330 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 12 - 9690

12	124	N	20	-0-	-104	-0-	14	2	6	9	N	5	9	1			79
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	2					81
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	94	2	6	9	N	5					86
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	73	2	9	9	N	8					94
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	42	2	11	9	N	10					104
05	93	N	48	-0-	-45	-0-	37	2	11	9	N	10					114

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-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

HAMMOND ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 227861 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8226 - 9532

12	1333	N	1087	-0-	-246	-0-	1051	2	36	9	N	33					73
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1276	2	83	9	N	75					148
02	1247	N	1231	-0-	-16	-0-	1202	2	29	9	N	26	64	1			110
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1344	2	72	9	N	65					175
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1394	2	39	9	N	35	153	1			57
*05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1564	2	143	9	N	130					187

STRICKLAND/LEFALL WELL #: 2 RRCID -> 228448 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9566 - 9752

12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1580	2	8	9	N	7	70	1			22
01	1488	N	1341	-0-	-147	-0-	1339	2	2	9	N	2					24
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					24
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1723	2	13	9	N	12					36
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1435	2	7	9	N	6					42
*05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1724	2	6	9	N	5					47

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					20
01	1085	N	874	-0-	-211	-0-	874	2			N	-0-					20
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					20
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					20
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					20
05	961	N	826	-0-	-135	-0-	826	2			N	-0-					20
SWIFT WELL #: 11 RRCID -> 229473 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9480 - 9706																	
12	1333	N	1185	-0-	-148	-0-	1173	2	12	9	N	11	9	1			42
01	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					42
02	1450	N	1340	-0-	-110	-0-	1339	2	1	9	N	1					43
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1446	2	4	9	N	4					47
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1613	2	9	9	N	8					55
*05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1620	2	1	9	N	1					56
WEATHERFORD WELL #: 2 RRCID -> 230699 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8198 - 9771																	
12	527	N	422	-0-	-105	-0-	422	2			N	-0-					43
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					43
02	522	N	295	-0-	-227	-0-	295	2			N	-0-					43
03	434	N	267	-0-	-167	-0-	263	2	4	9	N	4					47
04	450	N	303	-0-	-147	-0-	303	2			N	-0-					47
*05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	315	2	7	9	N	6					53
BOGUE "A" WELL #: 3 RRCID -> 231270 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8190 - 9730																	
12	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2251	2	17	9	N	15					52
01	3100	N	3798	-0-	698	698	3770	2	28	9	N	25					77
02	2900	N	3109	-0-	209	907	3095	2	14	9	N	13	53	1			37
03	3008	N	2101	-0-	-907	-0-	2079	2	22	9	N	20					57
04	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2195	2	39	9	N	35					92
*05	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2231	2	31	9	N	28					120
WILLIAMS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 232591 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8360 - 9686																	
12	62	N	26	-0-	-36	-0-	14	2	12	9	N	11	9	1			67
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					67
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	33	2	8	9	N	7					74
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	106	2	8	9	N	7					81
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	77	2	8	9	N	7	66	1			22
*05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					22
HAMMOND ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 233530 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 7996 - 9554																	
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
CLARK WELL #: 7 RRCID -> 233754 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8096 - 9664																	
12	3689	X	2876	-0-	-813	-0-	2867	2	9	9	N	8	9	1			84
01	3689	X	2930	-0-	-759	-0-	2927	2	3	9	N	3					87
02	3451	X	2066	-0-	-1385	-0-	2062	2	4	9	N	4					91
03	3689	X	2698	-0-	-991	-0-	2686	2	12	9	N	11					102
04	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4216	2	19	9	N	17					119
*05	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3348	2	3	9	N	3					122

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

STONE, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 235773 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9496 - 9710

12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					15
01	620	N	530	-0-	-90	-0-	530	2			N	-0-					15
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					15
03	1116	N	930	-0-	-186	-0-	927	2	3	9	N	3					18
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					18
05	1085	N	960	-0-	-125	-0-	960	2			N	-0-					18

STONE, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 236010 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9532 - 9711

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 3 RRCID -> 236132 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9500 - 9696

12	1395	N	1186	-0-	-209	-0-	1174	2	12	9	N	11	9	1			64
01	1395	N	1170	-0-	-225	-0-	1170	2			N	-0-					64
02	1276	N	1107	-0-	-169	-0-	1101	2	6	9	N	5					69
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1219	2	2	9	N	2					71
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1304	2	3	9	N	3					74
*05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1183	2	3	9	N	3					77

STONE, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 236396 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9505 - 9706

12	1023	N	769	-0-	-254	-0-	769	2			N	-0-					47
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	636	2	1	9	N	1					48
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					48
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					48
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					48
05	837	N	703	-0-	-134	-0-	699	2	4	9	N	4					52

BELL WELL #: 11AH RRCID -> 236667 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9478 PERF.10030 - 12434

12	4464	X	2569	-0-	-1895	-0-	2470	2	99	9	N	90	109	1			96
01	4650	X	3675	-0-	-975	-0-	3671	2	4	9	N	4	59	1			41
02	4350	X	3436	-0-	-914	-0-	3428	2	8	9	N	7					48
03	4650	X	4384	-0-	-266	-0-	4375	2	9	9	N	8					56
04	4500	X	3688	-0-	-812	-0-	3674	2	14	9	N	13					69
05	3689	X	3670	-0-	-19	-0-	3664	2	6	9	N	5					74

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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

12	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	2			N	-0-					58
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					58
02	174	N	110	-0-	-64	-0-	110	2			N	-0-					58
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					58
04	150	N	82	-0-	-68	-0-	82	2			N	-0-					58
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					58

SWIFT WELL #: 14 RRCID -> 241495 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 11020

12	558	N	509	-0-	-49	-0-	501	2	8	9	N	7	9	1			26
01	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	2			N	-0-					26
02	435	N	337	-0-	-98	-0-	337	2			N	-0-					26
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	496	2	1	9	N	1					27
04	510	N	490	-0-	-20	-0-	487	2	3	9	N	3					30
*05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	481	2	1	9	N	1					31

SWIFT WELL #: 13H RRCID -> 242971 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9575 - 12835

12	5580	X	4204	-0-	-1376	-0-	4183	2	21	9	N	19	9	1			87
01	5580	X	4181	-0-	-1399	-0-	4155	2	26	9	N	24					111
02	5220	X	4086	-0-	-1134	-0-	4080	2	6	9	N	5					116
03	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4817	2	7	9	N	6					122
04	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4461	2	9	9	N	8					130
05	4371	X	4194	-0-	-177	-0-	4184	2	10	9	N	9					139

BOGUE "A" WELL #: 4H RRCID -> 244775 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9995 - 12677

12	6975	X	5940	-0-	-1035	-0-	5883	2	57	9	N	52					167
01	6975	X	6437	-0-	-538	-0-	6398	2	39	9	N	35					202
02	6525	X	5556	-0-	-969	-0-	5508	2	48	9	N	44	129	1			117
03	6975	X	6177	-0-	-798	-0-	6124	2	53	9	N	48					165
04	6360	X	5380	-0-	-980	-0-	5340	2	40	9	N	36	111	1			90
05	6448	X	5470	-0-	-978	-0-	5420	2	50	9	N	45					135

STONE, PEARL WELL #: 5H RRCID -> 244866 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 9547 PERF. N/A

12	2263	N	971	-0-	-1292	-0-	965	2	6	9	N	5					62
01	2356	N	1513	-0-	-843	-0-	1506	2	7	9	N	6					68
02	2755	N	2000	-0-	-755	-0-	2000	2			N	-0-					68
03	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1927	2	11	9	N	10					78
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1494	2	14	9	N	13	23	1			68
05	2139	N	1858	-0-	-281	-0-	1854	2	4	9	N	4					72

SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 8H RRCID -> 245938 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9967 - 13113

12	3317	X	2884	-0-	-433	-0-	2864	2	20	9	N	18	143	1			32
01	3317	X	2820	-0-	-497	-0-	2784	2	36	9	N	33					65
02	3103	X	2294	-0-	-809	-0-	2291	2	3	9	N	3					68
03	3317	X	3054	-0-	-263	-0-	3013	2	41	9	N	37					105
04	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3713	2	14	9	N	13					118
*05	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3585	2	24	9	N	22					140

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CLARK WELL #: 8H RRCID -> 245939 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9952 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5208	X	2819	-0-	-2389	-0-	2812	2	7	9	N	6	9	1			44
01	5208	X	3154	-0-	-2054	-0-	3137	2	17	9	N	15					59
02	4872	X	3282	-0-	-1590	-0-	3278	2	4	9	N	4					63
03	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4082	2	9	9	N	8					71
04	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4134	2	9	9	N	8					79
*05	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4117	2	2	9	N	2					81

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	4154	X	3602	-0-	-552	-0-	3595	2	7	9	N	6	44	1			50
01	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4370	2	14	9	N	13					63
02	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4188	2	10	9	N	9					72
03	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4649	2	6	9	N	5					77
04	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4282	2	12	9	N	11					88
*05	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4830	2	4	9	N	4					92

CRD OPERATING, LLC 186953
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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
02	87	N	78	-0-	-9	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	186	N	78	-0-	-108	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
K WELL #: 3H RRCID -> 272761 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9980 - 16666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11577	X	11577	-0-	-0-	-0-	11494	2	83	9	N	75					273
01	11036	X	10417	-0-	-619	-0-	10314	2	103	9	N	94					367
02	10063	X	10009	-0-	-54	-0-	9948	2	61	9	N	55					422
03	10605	X	10605	-0-	-0-	-0-	10548	2	57	9	N	52					474
04	11190	X	10138	-0-	-1052	-0-	10138	2			N	-0-					561
05	11563	X	10650	-0-	-913	-0-	10589	2	61	9	N	55					616

ETOS OPERATING, INC. 255131
SWIFT WELL #: 7 RRCID -> 129288 COMPL. DATE 11/28/1999 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 6374 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					13
01	1	N	-0-	-0-	-1	-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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 017281 COMPL. DATE 05/12/1958 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8495 - 8519

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELBY WELL #: 1 RRCID -> 128644 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9167 - 9429

12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					75
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					75
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					75
03	899	N	190	-0-	-709	-0-	190	2			N	-0-					75
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					75
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					75

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 161533 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8450 - 9655

12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					45
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					45
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					45
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					45
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					45
*05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					45

LATX OPERATIONS, LLC 489940
SMITH, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 139938 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9341 - 9474

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
EADS WELL #: 1 RRCID -> 229448 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9445 - 9693

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265

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	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	96	1	1036	2	N	3	3	8			169
							3	9									
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	90	1	983	2	N	12	12	8			169
							13	9									
02	1015	N	1012	-0-	-3	-0-	93	1	916	2	N	3	3	8			169
							3	9									
03	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	92	1	992	2	N	4	4	8			169
							4	9									
04	1050	N	1033	-0-	-17	-0-	98	1	935	2	N	-0-					169
05	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	97	1	974	2	N	2	2	8			169
							2	9									

GROGAN, MILLIE WELL #: 3 RRCID -> 253762 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9591 - 9658

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					84
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	36	1	391	2	N	4	4	8			84
							4	9									
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					84
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	37	1	399	2	N	4	4	8			84
							4	9									
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 255033 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9470 - 9547

12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	102	1	1100	2	N	2	2	8			22
							2	9									
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	106	1	1154	2	N	8	8	8			22
							9	9									
02	1218	N	1192	-0-	-26	-0-	109	1	1080	2	N	3	3	8			22
							3	9									
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	110	1	1194	2	N	4	4	8			22
							4	9									
04	1230	N	1224	-0-	-6	-0-	116	1	1108	2	N	-0-					22
*05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	125	1	1259	2	N	2	2	8			22
							2	9									

TWYMAN WELL #: 2 RRCID -> 255131 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9560 - 9627

12	651	N	365	-0-	-286	-0-	32	1	333	2	N	-0-					97
01	527	N	394	-0-	-133	-0-	34	1	360	2	N	-0-					97
02	435	N	433	-0-	-2	-0-	40	1	393	2	N	-0-					97
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	43	1	483	2	N	-0-					97
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	118	1	1112	2	N	-0-					97
*05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	140	1	1414	2	N	7	7	8			97
							8	9									

EADS WELL #: 2H RRCID -> 264497 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9839 - 14655

12	6293	X	5413	-0-	-880	-0-	5401	1	12	9	N	11	11	8			252
01	6386	X	5554	-0-	-832	-0-	5525	2	29	9	N	26	26	8			252
02	5974	X	5300	-0-	-674	-0-	5280	2	20	9	N	18	18	8			252
03	6386	X	4500	-0-	-1886	-0-	4481	2	19	9	N	17	17	8			252
04	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	2			N	-0-					252
05	5673	X	4335	-0-	-1338	-0-	4333	2	2	9	N	2	2	8			252

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CALDWELL "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168168 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168500 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8400 - 8624

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171087 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9380 - 9564

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212295 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9042 - 9788

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 215046 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9058 - 9710

12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1670	2	2	9	Y	2	3	1			1
01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	253	1	1583	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1943	N	881	-0-	-1062	-0-	112	1	769	2	Y	-0-					1
03	1674	N	1578	-0-	-96	-0-	212	1	1365	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1770	N	814	-0-	-956	-0-	101	1	712	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	930	N	358	-0-	-572	-0-	36	1	321	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SANDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215334 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9056 - 9806

12	1705	N	1688	-0-	-17	-0-	1681	2	7	9	N	6	2	8			50
01	1674	N	1654	-0-	-20	-0-	1652	2	2	9	N	2	2	8			50
02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1589	2	6	9	N	5	5	8			50
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1738	2	1	9	N	1	1	8			50
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	90	1	1508	2	N	-0-					50
*05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	102	1	1658	2	N	-0-					50

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	744	N	742	-0-	-2	-0-	741	2	1	9	Y	1	2	1			1
01	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	297	1	1873	2	Y	6	2	1			5
							7	9									
02	2900	N	3451	-0-	551	551	443	1	2997	2	Y	10	9	1			6
							11	9									
03	3100	N	3586	-0-	486	1037	483	1	3088	2	Y	14	16	1			4
							15	9									
04	3000	N	2273	-0-	-727	310	299	1	1967	2	Y	6	9	1			1
							7	9									
*05	1831	X	1521	-0-	-310	-0-	157	1	1356	2	Y	7	5	1			3
							8	9									

DREYFUS, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 218436 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8309 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	4621	-0-	-184	-0-	4618	2	3	9	Y	3	4	1			2
01	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	892	1	5577	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
02	4872	X	4228	-0-	-644	-0-	544	1	3682	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
03	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	825	1	5274	2	Y	9	7	1			5
							10	9									
04	5820	X	5455	-0-	-365	-0-	667	1	4784	2	Y	4	8	1			1
							4	9									
05	6014	X	5918	-0-	-96	-0-	611	1	5303	2	Y	4	3	1			2
							4	9									

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218725 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8219 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2821	2	18	9	Y	16	21	1			13
01	3286	X	3170	-0-	-116	-0-	434	1	2708	2	Y	25	20	1			18
							28	9									
02	3074	X	3072	-0-	-2	-0-	393	1	2656	2	Y	21	22	1			17
							23	9									
03	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	453	1	2890	2	Y	64	44	1			37
							70	9									
04	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	447	1	3231	2	Y	52	79	1			10
							57	9									
*05	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	452	1	3921	2	Y	51	39	1			22
							56	9									

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	2852	X	985	-0-	-1867	-0-	985	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	1546	-0-	-1275	-0-	1545	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2639	X	1275	-0-	-1364	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	1624	-0-	-1135	-0-	1623	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	92	1	1481	2	N	-0-					-0-
*05	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	88	1	1481	2	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	682	N	447	-0-	-235	-0-	446	2	1	9	Y	1	2	1			1
01	589	N	486	-0-	-103	-0-	67	1	416	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	59	1	400	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	62	1	395	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
04	480	N	456	-0-	-24	-0-	55	1	395	2	Y	5	8	1			1
							6	9									
*05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	51	1	441	2	Y	5	4	1			2
							6	9									

RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 221171 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8422 - 9665

12	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					20
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					20
02	1421	N	1053	-0-	-368	-0-	1053	2			N	-0-					20
03	1612	N	1043	-0-	-569	-0-	1043	2			N	-0-					20
04	1200	N	978	-0-	-222	-0-	978	2			N	-0-					20
05	1116	N	921	-0-	-195	-0-	921	2			N	-0-					20

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221174 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8261 - 9680

12	5084	X	2548	-0-	-2536	-0-	2465	2	83	9	Y	75	84	1			52
01	4433	X	2554	-0-	-1879	-0-	345	1	2159	2	Y	45	51	1			46
							50	9									
02	4466	X	1395	-0-	-3071	-0-	177	1	1194	2	Y	22	27	1			41
							24	9									
03	4774	X	1462	-0-	-3312	-0-	187	1	1197	2	Y	71	66	1			46
							78	9									
04	4620	X	1474	-0-	-3146	-0-	176	1	1280	2	Y	16	59	1			3
							18	9									
05	2542	X	2113	-0-	-429	-0-	217	1	1875	2	Y	19	14	1			8
							21	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 7 RRCID -> 221527 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8423 - 9717

12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	212	2	4	9	Y	4	8	1			4
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	120	1	743	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	146	1	985	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	165	1	1056	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	148	1	1049	2	Y	5	8	1			1
							6	9									
*05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	117	1	1017	2	Y	5	4	1			2
							6	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221749 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8322 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1368	2	17	9	Y	15	15	1			11
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	200	1	1250	2	Y	7	10	1			8
							8	9									
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	171	1	1156	2	Y	5	5	1			8
							6	9									
03	1395	N	1295	-0-	-100	-0-	173	1	1108	2	Y	13	14	1			7
							14	9									
04	1410	N	1202	-0-	-208	-0-	145	1	1050	2	Y	6	12	1			1
							7	9									
05	1426	N	1398	-0-	-28	-0-	144	1	1247	2	Y	6	4	1			3
							7	9									

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 222140 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8407 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	770	-0-	-36	-0-	99	1	670	2	Y	1					1
							1	9									
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	98	1	705	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	102	1	688	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	114	1	861	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	806	N	704	-0-	-102	-0-	72	1	632	2	Y	-0-	1	1			-0-

MINK WELL #: 1 RRCID -> 222247 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8191 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					32
01	2356	N	1446	-0-	-910	-0-	1446	2			N	-0-					32
02	1972	N	1139	-0-	-833	-0-	1139	2			N	-0-					32
03	1922	N	1668	-0-	-254	-0-	1668	2			N	-0-					32
04	1410	N	1397	-0-	-13	-0-	1397	2			N	-0-					32
*05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					32

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	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1454	2	24	9	Y	22	29	1			18
01	1798	N	1498	-0-	-300	-0-	205	1	1283	2	Y	9	15	1			12
							10	9									
02	1508	N	770	-0-	-738	-0-	99	1	668	2	Y	3	4	1			11
							3	9									
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	202	1	1302	2	Y	22	21	1			12
							24	9									
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	226	1	1613	2	Y	21	29	1			4
							23	9									
*05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	207	1	1792	2	Y	17	12	1			9
							19	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224185 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8452 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1011	2	54	9	Y	49	56	1			36
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	161	1	1007	2	Y	59	42	1			53
							65	9									
02	986	N	864	-0-	-122	-0-	103	1	691	2	Y	64	73	1			44
							70	9									
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	137	1	869	2	Y	67	89	1			22
							74	9									
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	140	1	1008	2	Y	168	159	1			31
							185	9									
*05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	118	1	1026	2	Y	150	115	1			66
							165	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4192	2	18	9	Y	16	24	1			15
01	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	678	1	4230	2	Y	20	20	1			15
							22	9									
02	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	545	1	3690	2	Y	16	17	1			14
							18	9									
03	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	602	1	3849	2	Y	43	33	1			24
							47	9									
04	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	532	1	3827	2	Y	85	93	1			16
							94	9									
*05	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	461	1	4009	2	Y	81	63	1			34
							89	9									

COLEMAN GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 226404 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 8447 - 9626

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226798 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8402 - 9703

12	589	N	545	-0-	-44	-0-	544	2	1	9	Y	1	2	1			1
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	111	1	717	2	Y	-0-					1
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	69	1	487	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	558	N	505	-0-	-53	-0-	67	1	436	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	265	1	2029	2	Y	36	27	1			9
							40	9									
*05	3100	N	4074	-0-	974	974	417	1	3624	2	Y	30	25	1			14
							33	9									

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227207 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9598 - 9604

12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1056	2	4	9	Y	4	5	1			3
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	132	1	829	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	157	1	1089	2	Y	-0-	1	1			1
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	166	1	1063	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	127	1	921	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1333	N	1020	-0-	-313	-0-	106	1	913	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 8 RRCID -> 228042 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8372 - 9702

12	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2484	2	7	9	Y	6	8	1			5
01	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	408	1	2549	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
02	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	351	1	2372	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
03	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	395	1	2521	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
04	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	355	1	2555	2	Y	6	9	1			1
							7	9									
05	2976	X	2795	-0-	-181	-0-	288	1	2501	2	Y	5	4	1			2
							6	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	470	N	470	-0-	-0-	-0-	464	2	6	9	Y	5	5	1			4
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	112	1	699	2	Y	-0-	2	1			2
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	96	1	646	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	91	1	576	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	133	1	962	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	138	1	1196	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SANDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229064 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8168 - 11544

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 229109 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8283 - 9578

12	434	N	230	-0-	-204	-0-	230	2			N	-0-					44
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	298	2	29	9	N	26					70
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	289	2	22	9	N	20					90
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	293	2	169	9	N	154	179	1			65
04	330	N	291	-0-	-39	-0-	285	2	6	9	N	5					70
05	341	N	223	-0-	-118	-0-	201	2	22	9	N	20					90

SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 229457 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11856 PERF. 8400 - 11468

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-

ROBB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229695 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9130 - 9750

12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	772	2	3	9	Y	3	5	1			3
01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	187	1	1161	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	189	1	1278	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	209	1	1338	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
04	1200	N	1157	-0-	-43	-0-	146	1	1008	2	Y	3	7	1			-0-
							3	9									
05	1240	N	67	-0-	-1173	-0-	7	1	59	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NOLTE WELL #: 1 RRCID -> 230570 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9707 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2516	2	1	9	N	1	1	8			18
01	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2671	2	2	9	N	2	2	8			18
02	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2406	2	3	9	N	3	3	8			18
03	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2387	2	2	9	N	2	2	8			18
04	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	131	1	2052	2	N	6	6	8			18
							7	9									
*05	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	134	1	2184	2	N	-0-					18

DREYFUS, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 232093 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11901 PERF. 8432 - 11820

12	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2794	2	4	9	Y	4	6	1			4
01	3410	X	3003	-0-	-407	-0-	413	1	2588	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
02	3248	X	2871	-0-	-377	-0-	370	1	2499	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
03	3472	X	2931	-0-	-541	-0-	397	1	2528	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
04	3360	X	2814	-0-	-546	-0-	345	1	2463	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
05	3069	X	2599	-0-	-470	-0-	266	1	2329	2	Y	4	3	1			2
							4	9									

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 232964 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8460 - 11742

12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1245	2	17	9	Y	15	20	1			12
01	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	189	1	1181	2	Y	5	10	1			7
							6	9									
02	1189	N	1147	-0-	-42	-0-	147	1	996	2	Y	4	4	1			7
							4	9									
03	1271	N	1217	-0-	-54	-0-	163	1	1043	2	Y	10	10	1			7
							11	9									
04	1320	N	1317	-0-	-3	-0-	161	1	1152	2	Y	4	10	1			1
							4	9									
*05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	153	1	1326	2	Y	4	3	1			2
							4	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233759 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 8434 - 9742

12	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3231	2	17	9	Y	15	23	1			13
01	5673	X	5498	-0-	-175	-0-	756	1	4718	2	Y	22	17	1			18
							24	9									
02	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	731	1	4943	2	Y	21	22	1			17
							23	9									
03	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	783	1	5010	2	Y	61	43	1			35
							67	9									
04	5310	X	5231	-0-	-79	-0-	642	1	4560	2	Y	26	56	1			5
							29	9									
05	5673	X	4463	-0-	-1210	-0-	459	1	3983	2	Y	19	15	1			9
							21	9									

MCKAY, G. D. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234522 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8550 - 9788

12	2015	N	1772	-0-	-243	-0-	1772	2			N	-0-					27
01	1922	N	1742	-0-	-180	-0-	1741	2	1	9	N	1	1	8			27
02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					27
03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1821	2	2	9	N	2	2	8			27
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	104	1	1853	2	N	-0-					27
05	1798	N	878	-0-	-920	-0-	50	1	828	2	N	-0-					27

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	752	N	752	-0-	-0-	-0-	733	2	19	9	Y	17	23	1			14
01	1302	N	720	-0-	-582	-0-	100	1	618	2	Y	2	9	1			7
							2	9									
02	1131	N	970	-0-	-161	-0-	124	1	845	2	Y	1	2	1			6
							1	9									
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	140	1	884	2	Y	10	9	1			7
							11	9									
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	109	1	762	2	Y	3	10	1			-0-
							3	9									
05	1023	N	397	-0-	-626	-0-	40	1	350	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

KEETH WELL #: 1 RRCID -> 238989 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 8465 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	104	1	670	2	Y	1					1
							1	9									
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	52	1	364	2	Y	-0-					1
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	162	1	1043	2	Y	8	4	1			5
							9	9									
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	111	1	786	2	Y	11	14	1			2
							12	9									
*05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	132	1	1153	2	Y	6	5	1			3
							7	9									

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	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4214	2	12	9	Y	11	15	1			9
01	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	627	1	3910	2	Y	9	10	1			8
							10	9									
02	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	572	1	3863	2	Y	9	9	1			8
							10	9									
03	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	606	1	3864	2	Y	22	17	1			13
							24	9									
04	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	574	1	4126	2	Y	17	27	1			3
							19	9									
*05	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	453	1	3922	2	Y	15	12	1			6
							17	9									

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 244867 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10077 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4711	2	17	9	Y	15	17	1			11
01	6727	X	5418	-0-	-1309	-0-	744	1	4649	2	Y	23	17	1			17
							25	9									
02	6293	X	5019	-0-	-1274	-0-	644	1	4353	2	Y	20	21	1			16
							22	9									
03	6727	X	6270	-0-	-457	-0-	843	1	5379	2	Y	44	40	1			20
							48	9									
04	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	668	1	4815	2	Y	82	86	1			16
							90	9									
*05	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	596	1	5168	2	Y	74	58	1			32
							81	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 247350 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8947 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1182	2	66	9	Y	60	57	1			27
01	1767	N	1602	-0-	-165	-0-	210	1	1311	2	Y	74	57	1			44
							81	9									
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	186	1	1261	2	Y	67	68	1			43
							74	9									
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	212	1	1351	2	Y	108	126	1			25
							119	9									
04	1560	N	1543	-0-	-17	-0-	184	1	1325	2	Y	31	50	1			6
							34	9									
05	1612	N	1588	-0-	-24	-0-	161	1	1397	2	Y	27	21	1			12
							30	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 249926 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8525 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1936	2	6	9	Y	5	6	1			5
01	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	384	1	2384	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
02	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	429	1	2914	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
03	2759	X	2483	-0-	-276	-0-	326	1	2145	2	Y	11	10	1			5
							12	9									
04	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	380	1	2826	2	Y	6	10	1			1
							7	9									
05	3565	X	1711	-0-	-1854	-0-	175	1	1533	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 249929 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8380 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF. 8436 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

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	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					94
01	2604	N	2581	-0-	-23	-0-	2580	2	1	9	N	1	1	8			94
02	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2356	2	1	9	N	1	1	8			94
03	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2599	2	48	9	N	44	1	8			137
04	2490	N	2424	-0-	-66	-0-	133	1	2166	2	N	114					251
							125	9									
*05	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	162	1	2631	2	N	26	1	8			276
							29	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WOODLEY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 254996 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10154 - 13210

12	7998	X	7117	-0-	-881	-0-	7074	2	43	9	Y	39	5	8			94
01	7998	X	6374	-0-	-1624	-0-	6368	2	6	9	Y	5	5	8			94
02	7482	X	6252	-0-	-1230	-0-	6246	2	6	9	Y	5	5	8			94
03	7688	X	6978	-0-	-710	-0-	6816	2	162	9	Y	147	184	1	8	8	49
04	7260	X	5777	-0-	-1483	-0-	348	1	5422	2	Y	6	6	8			49
							7	9									
*05	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	468	1	7592	2	Y	87	2	8			134
							96	9									

PERRY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 257785 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9546 PERF.10366 - 14700

12	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5581	2	24	9	Y	22	24	1			17
01	6789	X	5851	-0-	-938	-0-	781	1	5041	2	Y	26	15	1			28
							29	9									
02	6351	X	6338	-0-	-13	-0-	813	1	5495	2	Y	27	27	1			28
							30	9									
03	6789	X	6784	-0-	-5	-0-	907	1	5792	2	Y	77	61	1			44
							85	9									
04	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	837	1	6032	2	Y	56	89	1			11
							62	9									
*05	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	789	1	6845	2	Y	53	41	1			23
							58	9									

MINK WELL #: 2H RRCID -> 259959 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9990 - 16643

12	19004	X	19004	-0-	-0-	-0-	19004	2			N	-0-					107
01	18270	X	18270	-0-	-0-	-0-	18270	2			N	-0-					107
02	19248	X	19248	-0-	-0-	-0-	19248	2			N	-0-					107
03	24135	X	24135	-0-	-0-	-0-	24047	2	88	9	N	80	169	1			18
04	22643	X	22643	-0-	-0-	-0-	22643	2			N	-0-					18
*05	23245	X	23245	-0-	-0-	-0-	23245	2			N	-0-					18

WIGHT GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260261 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9705 - 13536

12	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4821	2	2	9	Y	2	3	1			1
01	5735	X	5341	-0-	-394	-0-	737	1	4601	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	5365	X	5137	-0-	-228	-0-	662	1	4473	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	5735	X	5407	-0-	-328	-0-	730	1	4670	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
04	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	664	1	4777	2	Y	5	8	1			1
							6	9									
*05	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	613	1	5324	2	Y	5	4	1			2
							6	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 261852 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11767 PERF. 9485 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	709	2	2	9	Y	2	1	1			1
01	899	N	545	-0-	-354	-0-	69	1	475	2	Y	1					2
							1	9									
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	82	1	572	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
03	713	N	566	-0-	-147	-0-	71	1	474	2	Y	19	16	1			6
							21	9									
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	75	1	577	2	Y	25	28	1			3
							28	9									
05	713	N	474	-0-	-239	-0-	47	1	420	2	Y	6	7	1			2
							7	9									

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 10H RRCID -> 264598 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9818 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13458	X	13458	-0-	-0-	-0-	1184	1	12250	2	Y	22					47
							24	9									
01	13605	X	13605	-0-	-0-	-0-	1215	1	12179	2	Y	192	134	1			105
							211	9									
02	12339	X	12339	-0-	-0-	-0-	1134	1	11136	2	Y	63					168
							69	9									
03	13229	X	13229	-0-	-0-	-0-	1177	1	11978	2	Y	67	172	1			63
							74	9									
04	12714	X	12714	-0-	-0-	-0-	997	1	11700	2	Y	15					78
							17	9									
*05	20333	X	20333	-0-	-0-	-0-	1146	1	19148	2	Y	35	92	1			21
							39	9									

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 9H RRCID -> 264599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9805 - 16573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16735	X	16735	-0-	-0-	-0-	1473	1	15238	2	Y	22					47
							24	9									
01	16722	X	16722	-0-	-0-	-0-	1516	1	15206	2	Y	-0-	47	1			-0-
02	14905	X	14905	-0-	-0-	-0-	1377	1	13525	2	Y	3					3
							3	9									
03	16187	X	16187	-0-	-0-	-0-	1442	1	14676	2	Y	63	7	1			59
							69	9									
04	15518	X	15518	-0-	-0-	-0-	1254	1	14249	2	Y	14					73
							15	9									
*05	25828	X	25828	-0-	-0-	-0-	1457	1	24332	2	Y	35	87	1			21
							39	9									

KAIN GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 264600 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 10140 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24118	X	20459	-0-	-3659	-0-	20393	2	66	9	Y	60	9	8			75
01	23777	X	19789	-0-	-3988	-0-	1	1	19691	2	Y	88	99	1	19	8	45
							97	9									
02	22214	X	18230	-0-	-3984	-0-	1	1	18153	2	Y	69	22	8			92
							76	9									
03	22816	X	19094	-0-	-3722	-0-	18965	2	129	9	Y	117	129	1	26	8	54
04	20730	X	17850	-0-	-2880	-0-	1061	1	16728	2	Y	55	22	8			87
							61	9									
05	20460	X	18889	-0-	-1571	-0-	1091	1	17708	2	Y	82	85	1	6	8	78
							90	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264696 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9958 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	6955	2	50	9	Y	45	59	1			37
01	8618	X	7957	-0-	-661	-0-	1084	1	6775	2	Y	89	66	1			60
							98	9									
02	8062	X	7526	-0-	-536	-0-	958	1	6479	2	Y	81	82	1			59
							89	9									
03	8618	X	8393	-0-	-225	-0-	1101	1	7032	2	Y	236	159	1			136
							260	9									
04	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	994	1	7153	2	Y	179	281	1			34
							197	9									
*05	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	921	1	7982	2	Y	171	130	1			75
							188	9									

NOLTE WELL #: 2H RRCID -> 265188 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9853 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8959	X	7827	-0-	-1132	-0-	7781	2	46	9	N	42	42	8			20
01	8959	X	7641	-0-	-1318	-0-	7633	2	8	9	N	7	7	8			20
02	8381	X	7055	-0-	-1326	-0-	7045	2	10	9	N	9	9	8			20
03	8618	X	7608	-0-	-1010	-0-	7595	2	13	9	N	12	12	8			20
04	7770	X	7555	-0-	-215	-0-	441	1	7107	2	N	6	6	8			20
							7	9									
05	7812	X	7504	-0-	-308	-0-	436	1	7066	2	N	2	2	8			20
							2	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 11 RRCID -> 271897 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9529 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	457	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	651	N	477	-0-	-174	-0-	66	1	410	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	69	1	463	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	64	1	408	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
04	450	N	428	-0-	-22	-0-	53	1	371	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
05	558	N	190	-0-	-368	-0-	19	1	171	2	Y	-0-	1	1			-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	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2779	2	2	9	Y	2	3	1			1
01	1953	N	1848	-0-	-105	-0-	254	1	1593	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2465	N	1613	-0-	-852	-0-	208	1	1405	2	Y	-0-					1
03	2666	N	1602	-0-	-1064	-0-	218	1	1383	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	237	1	1690	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	1736	N	1506	-0-	-230	-0-	157	1	1348	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 3 RRCID -> 272224 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8372 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 6 RRCID -> 272563 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8380 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1760	-0-	-0-	-0-	1750	2	10	9	Y	9	18	1			9
01	2449	X	2125	-0-	-324	-0-	294	1	1827	2	Y	4	8	1			5
							4	9									
02	1914	N	1793	-0-	-121	-0-	231	1	1559	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
03	1767	N	1273	-0-	-494	-0-	171	1	1095	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
04	2070	N	1299	-0-	-771	-0-	156	1	1137	2	Y	5	8	1			1
							6	9									
05	1922	N	1436	-0-	-486	-0-	148	1	1282	2	Y	5	4	1			2
							6	9									

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 272701 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8366 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	960	2	29	9	Y	26	39	1			22
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	151	1	940	2	Y	8	17	1			13
							9	9									
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	141	1	951	2	Y	8	8	1			13
							9	9									
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	160	1	1019	2	Y	23	23	1			13
							25	9									
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	164	1	1184	2	Y	21	30	1			4
							23	9									
*05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	164	1	1424	2	Y	21	16	1			9
							23	9									

M. K. DREYFUS-BLOCKER (ALLOC.) WELL #: 1H RRCID -> 275215 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10304 - 17509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15593	X	12508	-0-	-3085	-0-	12508	2			N	-0-					133
01	15593	X	13831	-0-	-1762	-0-	1909	1	11922	2	N	-0-					133
02	14181	X	13255	-0-	-926	-0-	1708	1	11547	2	N	-0-					133
03	15159	X	14083	-0-	-1076	-0-	1906	1	12177	2	N	-0-					133
04	14199	X	14199	-0-	-0-	-0-	1732	1	12467	2	N	-0-					133
*05	15566	X	15566	-0-	-0-	-0-	1587	1	13761	2	N	198	176	1			155
							218	9									

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 275385 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10225 - 14763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14508	X	12996	-0-	-1512	-0-	12996	2			N	-0-					72
01	13826	X	12827	-0-	-999	-0-	12819	2	8	9	N	7	7	8			72
02	12934	X	12077	-0-	-857	-0-	1	1	11814	2	N	238	181	1	9	8	120
							262	9									
03	13392	X	12177	-0-	-1215	-0-	12129	2	48	9	N	44	12	8			152
04	12570	X	12017	-0-	-553	-0-	706	1	11172	2	N	126	172	1	9	8	97
							139	9									
05	12989	X	12806	-0-	-183	-0-	733	1	11906	2	N	152	144	1	2	8	103
							167	9									

MCKAY, G. D. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 275490 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 11727 PERF. 9078 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1124	2	1	9	N	1	1	8			47
01	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	1055	2	2	9	N	2	2	8			47
02	1044	N	917	-0-	-127	-0-	915	2	2	9	N	2	2	8			47
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1161	2	4	9	N	4	4	8			47
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	62	1	963	2	N	4	4	8			47
							4	9									
*05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	56	1	920	2	N	21	1	8			67
							23	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CAROLINE, BLAKE WELL #: 1H RRCID -> 276495 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 9402 PERF.10493 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23747	X	23747	-0-	-0-	-0-	3231	1	20327	2	N	172	172	1			120
							189	9									
01	21111	X	19702	-0-	-1409	-0-	3188	1	16514	2	N	-0-					120
02	19546	X	18441	-0-	-1105	-0-	3028	1	15413	2	N	-0-					120
03	23746	X	20594	-0-	-3152	-0-	3179	1	17415	2	N	-0-					120
04	22980	X	19848	-0-	-3132	-0-	3174	1	16674	2	N	-0-					120
05	23746	X	20104	-0-	-3642	-0-	3151	1	16865	2	N	80	120	1			80
							88	9									

WOODLEY GU 1 WELL #: 4H RRCID -> 276776 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10100 - 14891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18786	X	16960	-0-	-1826	-0-	16896	2	64	9	Y	58	10	8			72
01	18786	X	16248	-0-	-2538	-0-	16220	2	28	9	Y	25	74	1	18	8	5
02	17574	X	14690	-0-	-2884	-0-	1	1	14654	2	Y	32	22	8			15
							35	9									
03	17980	X	15433	-0-	-2547	-0-	15297	2	136	9	Y	124	54	1	29	8	56
04	16410	X	15169	-0-	-1241	-0-	874	1	14223	2	Y	65	23	8			98
							72	9									
05	16957	X	15680	-0-	-1277	-0-	904	1	14681	2	Y	86	93	1	6	8	85
							95	9									

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 287223 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8429 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	597	-0-	-240	-0-	565	2	32	9	Y	29	30	1			22
01	868	N	745	-0-	-123	-0-	103	1	641	2	Y	1	13	1			10
							1	9									
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	95	1	647	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	129	1	827	2	Y	6	13	1			3
							7	9									
04	720	N	716	-0-	-4	-0-	87	1	627	2	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
*05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	111	1	962	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HOPE WELL #: 1 RRCID -> 246552 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 249399 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 8396 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WINSTON HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 250619 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 11337 PERF. 9542 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	970	-0-	-53	-0-	37	1	933	2	Y	-0-					-0-
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	37	1	918	2	Y	45	33	1			12
							50	9									
02	899	N	746	-0-	-153	-0-	30	1	715	2	Y	1					13
							1	9									
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	50	1	1176	2	Y	-0-					13
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	53	1	1201	2	Y	41	47	1			7
							45	9									
*05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	83	1	1726	2	Y	28					35
							31	9									

WINSTON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 264762 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9853 - 13606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-	530	1	10317	2	N	21	21	8			23
							23	9									
01	11086	X	11086	-0-	-0-	-0-	545	1	10515	2	N	24	24	8			23
							26	9									
02	9889	X	9657	-0-	-232	-0-	494	1	9141	2	N	20	20	8			23
							22	9									
03	10881	X	10070	-0-	-811	-0-	524	1	9325	2	N	201	177	1	20	8	27
							221	9									
04	10740	X	10340	-0-	-400	-0-	554	1	9774	2	N	11	11	8			27
							12	9									
05	11098	X	10859	-0-	-239	-0-	614	1	10235	2	N	9	9	8			27
							10	9									

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 017278 COMPL. DATE 03/05/1956 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8506 - 8551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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			N	-0-					109
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					109
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					109
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					109
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					109
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	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	2573	X	2200	-0-	-373	-0-	2191	2	9	9	N	8					141
01	2511	X	2209	-0-	-302	-0-	2200	2	9	9	N	8					149
02	2262	X	2017	-0-	-245	-0-	2003	2	14	9	N	13					162
03	2325	X	2044	-0-	-281	-0-	2038	2	6	9	N	5					167
04	2250	X	2200	-0-	-50	-0-	2191	2	9	9	N	8					175
05	2201	X	1995	-0-	-206	-0-	1989	2	6	9	N	5					180

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	3689	X	838	-0-	-2851	-0-	837	2	1	9	N	1					175
01	3658	X	757	-0-	-2901	-0-	757	2			N	-0-					175
02	1189	X	801	-0-	-388	-0-	801	2			N	-0-					175
03	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					175
04	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					175
05	868	X	495	-0-	-373	-0-	495	2			N	-0-					175

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
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 #: 4 RRCID -> 139450 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7920 - 9526

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2019 - P/A 12/19/19

MASSINGALE, JAMES WELL #: 5 RRCID -> 141856 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7913 - 9512

12	3441	X	3069	-0-	-372	-0-	3069	2			N	-0-					150
01	3410	X	3256	-0-	-154	-0-	3255	2	1	9	N	1					151
02	3219	X	2898	-0-	-321	-0-	2890	2	8	9	N	7					158
03	3441	X	2915	-0-	-526	-0-	2913	2	2	9	N	2					160
04	3330	X	2746	-0-	-584	-0-	2746	2			N	-0-					160
05	3100	X	2004	-0-	-1096	-0-	2004	2			N	-0-					160

O'BANION WELL #: 9 RRCID -> 160417 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9215 - 9444

12	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	10089	2	121	9	N	110					731
01	1736	X	40	-0-	-1696	-0-	40	2			N	-0-	180	1			551
02	1624	X	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-					551
03	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					551
04	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					551
05	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					551

MASSINGALE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 180046 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9280 - 9505

12	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3790	2	17	9	N	15					254
01	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2662	2	11	9	N	10					264
02	2204	X	1827	-0-	-377	-0-	1818	2	9	9	N	8					272
03	2356	X	857	-0-	-1499	-0-	857	2			N	-0-					272
04	2280	X	433	-0-	-1847	-0-	433	2			N	-0-					272
05	2356	X	223	-0-	-2133	-0-	223	2			N	-0-					272

STEPHENSON WELL #: 7 RRCID -> 199036 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9498

12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					133
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					133
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					133
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					133
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					133
*05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					133

STEPHENSON WELL #: 6 RRCID -> 199041 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9186 - 9460

12	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					69
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					69
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					69
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					69
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					69
*05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					69

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MCCLARAN WELL #: 7 RRCID -> 223020 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9310 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1406	2	6	9	N	5					110
01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1507	2	9	9	N	8					118
02	1334	N	1159	-0-	-175	-0-	1159	2			N	-0-					118
03	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2027	2	14	9	N	13					131
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1815	2	8	9	N	7					138
*05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1290	2	3	9	N	3					141

GEORGE, C.B. WELL #: 4 RRCID -> 227280 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9336 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1843	-0-	-79	-0-	1819	2	24	9	N	22					206
01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1807	2	19	9	N	17					223
02	1740	N	1684	-0-	-56	-0-	1669	2	15	9	N	14	176	1			61
03	1829	N	1776	-0-	-53	-0-	1757	2	19	9	N	17					78
04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1943	2	17	9	N	15					93
*05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1812	2	20	9	N	18					111

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 250236 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABERCROMBIE WELL #: 6 RRCID -> 254416 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9598 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C.B. GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 264505 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9277 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	3732	-0-	-112	-0-	3726	2	6	9	N	5					71
01	3751	X	3605	-0-	-146	-0-	3599	2	6	9	N	5					76
02	3625	X	3403	-0-	-222	-0-	3390	2	13	9	N	12					88
03	3875	X	3655	-0-	-220	-0-	3647	2	8	9	N	7					95
04	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3826	2	7	9	N	6					101
05	3720	X	3615	-0-	-105	-0-	3609	2	6	9	N	5					106

O'BANION WELL #: 11 RRCID -> 265251 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9220 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			N	-0-					316
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					316
02	551	N	502	-0-	-49	-0-	502	2			N	-0-					316
03	589	N	377	-0-	-212	-0-	377	2			N	-0-					316
04	570	N	541	-0-	-29	-0-	541	2			N	-0-					316
05	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2			N	-0-					316

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
DAVIS, ALBERT R. WELL #: 1 RRCID -> 061467 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8218 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 063947 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9152 - 9391

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH-LINDSEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 071191 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8542 - 9579

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079573 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 4880 - 4920

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STROUD WELL #: 1 RRCID -> 089446 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9482 - 9515

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 103630 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9244 - 9290

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/02/2020

HOWELL WELL #: 4 RRCID -> 114157 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 9384

12	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					14
01	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					14
02	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					14
03	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					14
*04	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					14
*05	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					14

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CARGILL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 119500 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8457 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		240	-0-	240	240	5	1	192	2	N	39	170	1			24
							43	9									
01	DLQ G-10		197	-0-	197	437	5	1	192	2	N	-0-					24
02	DLQ G-10		244	-0-	244	681	5	1	170	2	N	63					87
							69	9									
03	984	N	303	-0-	-681	-0-	5	1	200	2	N	89	145	1			31
							98	9									
*04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	4	1	198	2	N	26					57
							29	9									
*05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	5	1	203	2	N	54					111
							59	9									

CARGILL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 120792 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9191 - 9428

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 5D RRCID -> 128273 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2576 - 2595

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 130592 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8039 - 8044

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	1054	N	945	-0-	-109	-0-	945	2			N	-0-					-0-
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1019	2	15	9	N	14					14
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1009	2	14	9	N	13					27
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	990	2	4	9	N	4					31
*04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1038	2	4	9	N	4					35
*05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					35

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 132781 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8156 - 9143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	496	-0-	-62	-0-	496	2			N	-0-					13
01	527	N	426	-0-	-101	-0-	426	2			N	-0-					13
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					13
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					13
04	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	2			N	-0-					13
*05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	410	2	11	9	N	10					23

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 4A RRCID -> 133625 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9232 - 9438

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	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

FIELDS-ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 134004 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9144 - 9223

12	1178	N	1074	-0-	-104	-0-	1074	2			N	-0-					16
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					16
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					16
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					16
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					16
*05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					16

BRYSON "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135872 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7852 - 7902

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 135874 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8484 - 9777

12	2542	N	2458	-0-	-84	-0-	276	1	2174	2	N	7					35
							8	9									
01	2542	N	1940	-0-	-602	-0-	275	1	1665	2	N	-0-					35
02	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	261	1	2004	2	N	-0-					35
03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	246	1	1631	2	N	-0-					35
*04	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	270	1	2089	2	N	-0-					35
*05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	279	1	2179	2	N	-0-					35

TAYLOR, W.B. WELL #: 9 RRCID -> 138847 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7812 - 7854

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 7 RRCID -> 142392 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 7794 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 10 RRCID -> 142393 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9146 - 9373

12	2077	N	1897	-0-	-180	-0-	1897	2			N	-0-					35
01	2077	N	1905	-0-	-172	-0-	1871	2	34	9	N	31	66	1			-0-
02	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1855	2	19	9	N	17					17
*04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1938	2	21	9	N	19					36
*05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					36

CARGILL GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 142839 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8170 - 9260

12	2015	N	1957	-0-	-58	-0-	1912	2	45	9	Y	41	40	1			3
01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1867	2	57	9	Y	52	53	1			2
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1402	2	51	9	Y	46	43	1			5
03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1838	2	46	9	Y	42	44	1			3
04	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	1790	2	52	9	Y	47	47	1			3
*05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1546	2	43	9	Y	39	36	1			6

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142933 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9240 - 9270

12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1288	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1809	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1891	2	19	9	Y	17	14	1			3
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2043	2	18	9	Y	16	17	1	1	8	1
*04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1945	2	18	9	Y	16	16	1			1
*05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1962	2	15	9	Y	14	12	1	1	8	2

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143112 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9195 - 9225

12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	21	1	834	2	Y	-0-					1
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	20	1	763	2	Y	-0-					1
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	19	1	735	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	19	1	830	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	12	1	565	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	23	1	1016	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	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	52	1	2054	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
01	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	55	1	2116	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
02	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	53	1	2006	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
03	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	52	1	2250	2	Y	12	12	1	1	8	1
							13	9									
*04	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	48	1	2217	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
*05	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	51	1	2199	2	Y	11	9	1	1	8	2
							12	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BELL GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 143472 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5239	X	5149	-0-	-90	-0-	125	1	4977	2	Y	43	42	1			3
							47	9									
01	5673	X	5169	-0-	-504	-0-	129	1	4978	2	Y	56	56	1			3
							62	9									
02	5307	X	4982	-0-	-325	-0-	127	1	4797	2	Y	53	47	1			9
							58	9									
03	5673	X	5064	-0-	-609	-0-	114	1	4899	2	Y	46	51	1			4
							51	9									
04	5190	X	4727	-0-	-463	-0-	99	1	4574	2	Y	49	49	1			4
							54	9									
05	5177	X	4861	-0-	-316	-0-	108	1	4708	2	Y	41	38	1			7
							45	9									

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143492 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8288 - 8334

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DOWNER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143707 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9204 - 9302

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144476 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9406 - 9436

12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	23	1	921	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	26	1	984	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	29	1	1091	2	Y	11	9	1			2
							12	9									
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	29	1	1243	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
*04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	27	1	1227	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
*05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	28	1	1224	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145182 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9446 - 9476

12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	11	1	418	2	Y	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	7	1	265	2	Y	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	10	1	395	2	Y	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	9	1	396	2	Y	-0-					-0-
*04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	8	1	386	2	Y	-0-					-0-
*05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	5	1	209	2	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	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	44	1	1763	2	Y	57	55	1			4
							63	9									
01	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	45	1	1728	2	Y	72	73	1			3
							79	9									
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	43	1	1644	2	Y	59	53	1			9
							65	9									
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	36	1	1566	2	Y	50	55	1			4
							55	9									
*04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	37	1	1727	2	Y	53	53	1			4
							58	9									
*05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	41	1	1801	2	Y	44	41	1			7
							48	9									

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-

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 7 RRCID -> 145772 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9316 - 9533

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DOWNER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147891 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9262 - 9317

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 8 RRCID -> 149716 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 7875

12	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	2			N	-0-					21
01	155	N	61	-0-	-94	-0-	61	2			N	-0-					21
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					21
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					21
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					21
*05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					21

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 6 RRCID -> 150991 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9240 - 9471

12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					14
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					14
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					14
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					14
*04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					14
*05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					14

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SCOTT, T. P. WELL #: 11 RRCID -> 152715 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7830 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

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	930	N	794	-0-	-136	-0-	794	2			N	-0-					-0-
01	930	N	619	-0-	-311	-0-	619	2			N	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
*04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
*05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-

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	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	2			N	-0-					37
01	5239	X	4868	-0-	-371	-0-	4868	2			N	-0-					37
02	4814	X	4496	-0-	-318	-0-	4496	2			N	-0-					37
03	5270	X	4711	-0-	-559	-0-	4711	2			N	-0-					37
04	5220	X	4559	-0-	-661	-0-	4559	2			N	-0-					37
05	5394	X	4776	-0-	-618	-0-	4776	2			N	-0-					37

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 8 RRCID -> 159187 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9230 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	867	-0-	-156	-0-	867	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 9-L RRCID -> 162676 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9126 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					73
01	682	N	542	-0-	-140	-0-	542	2			N	-0-					73
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					73
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					73
*04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					73
*05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					73

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 10 RRCID -> 163532 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9223 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 168880 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9627 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

SCOTT, T. P. WELL #: 13 RRCID -> 168952 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7848 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SCOTT, T. P. WELL #: 14 L RRCID -> 169967 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9212 - 9444

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172590 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8008 - 8017

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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	2201	N	2147	-0-	-54	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	2257	-0-	-6	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
02	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	714	-0-	-1476	-0-	714	2			N	-0-					-0-
*05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 4 L RRCID -> 178946 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7887 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					59
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					59
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					59
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					59
04	930	N	902	-0-	-28	-0-	902	2			N	-0-					59
*05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					59

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	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1147	2	44	9	N	40	74	1			-0-
01	1085	N	874	-0-	-211	-0-	863	2	11	9	N	10					10
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	807	2	14	9	N	13					23
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	853	2	45	9	N	41					64
*04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	843	2	12	9	N	11					75
*05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	887	2	1	9	N	1	76	1			-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 14 L RRCID -> 185107 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9218 - 9390

12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-	39	1			10
01	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	2			N	-0-					10
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					10
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					10
*04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1003	2	20	9	N	18					28
*05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					28

CARGILL GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 186267 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8130 - 9426

12	961	N	842	-0-	-119	-0-	20	1	810	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	28	1	1082	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	28	1	1078	2	Y	17	15	1			3
							19	9									
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	26	1	1134	2	Y	16	18	1			1
							18	9									
04	930	N	874	-0-	-56	-0-	18	1	837	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
*05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	22	1	971	2	Y	14	13	1			2
							15	9									

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 186270 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9250 - 9446

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
TAYLOR, W.B. WELL #: 20 L RRCID -> 202616 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9189 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 16 RRCID -> 205937 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8244 - 9383

12	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2103	2	6	9	N	5					40
01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					40
02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1937	2	12	9	N	11					51
03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2098	2	7	9	N	6					57
04	2010	N	1993	-0-	-17	-0-	1993	2			N	-0-					57
*05	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2123	2	10	9	N	9	66	1			-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 15 RRCID -> 206537 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8112 - 9262

12	1922	N	1881	-0-	-41	-0-	1848	2	33	9	N	30	93	1			-0-
01	1984	N	1841	-0-	-143	-0-	1800	2	41	9	N	37					37
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1699	2	33	9	N	30					67
03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1796	2	30	9	N	27	79	1			15
*04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1742	2	30	9	N	27					42
*05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1805	2	25	9	N	23					65

HOWELL WELL #: 11 RRCID -> 207821 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7812 - 9374

12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					1
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					1
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					1
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					1
*04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					1
*05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					1

BRYSON "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207923 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8456 - 9422

12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	298	1	836	2	Y	72	100	1			17
							79	9									
01	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	291	1	779	2	Y	76	74	1			19
							84	9									
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1186	1	710	2	Y	70					89
							77	9									
03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	1259	1	727	2	Y	56	83	1			62
							62	9									
*04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	1337	1	812	2	Y	55	55	1			62
							61	9									
*05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	974	1	973	2	Y	54	42	1			74
							59	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CARGILL GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 208448 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9198 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	33	1	1322	2	Y	10	9	1			1
							11	9									
01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	34	1	1318	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	30	1	1140	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	31	1	1351	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
*04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	28	1	1315	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
*05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	31	1	1355	2	Y	12	11	1			2
							13	9									

HOWELL WELL #: 12 RRCID -> 209558 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 7807 - 9356

12	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	1009	2	1	9	N	1					2
01	961	N	894	-0-	-67	-0-	894	2			N	-0-					2
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					2
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					2
*04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					2
*05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					2

TAYLOR, W.B. WELL #: 21 RRCID -> 209857 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9188 - 9404

12	1488	N	1485	-0-	-3	-0-	1485	2			N	-0-					25
01	1488	N	1400	-0-	-88	-0-	1400	2			N	-0-					25
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					25
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					25
*04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1441	2	46	9	N	42					67
*05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1515	2	4	9	N	4	71	1			-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 22 RRCID -> 210796 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9194 - 9409

12	465	N	350	-0-	-115	-0-	340	2	10	9	N	9					9
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	233	2	107	9	N	97	103	1			3
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					3
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	282	2	25	9	N	23					26
04	330	N	212	-0-	-118	-0-	192	2	20	9	N	18					44
*05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	241	2	2	9	N	2					46

DOWNER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211758 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8146 - 8301

12	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	77	1	3042	2	Y	45	44	1			3
							50	9									
01	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	79	1	3038	2	Y	60	61	1			2
							66	9									
02	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	78	1	2968	2	Y	64	56	1			10
							70	9									
03	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	68	1	2936	2	Y	49	54	1	1	8	4
							54	9									
*04	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	56	1	2572	2	Y	51	51	1			4
							56	9									
*05	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	74	1	3206	2	Y	136	114	1			26
							150	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 17 RRCID -> 211932 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7829 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

DOWNER UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213628 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9189 - 9398

12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	12	1	482	2	Y	-0-					-0-
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	15	1	563	2	Y	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	14	1	535	2	Y	-0-					-0-
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	14	1	593	2	Y	-0-					-0-
*04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	12	1	557	2	Y	-0-					-0-
*05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	13	1	559	2	Y	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 213840 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8553 - 9425

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215359 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9380 - 9498

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216013 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8123 - 9386

12	651	N	617	-0-	-34	-0-	15	1	590	2	Y	11	10	1			1
							12	9									
01	651	N	575	-0-	-76	-0-	14	1	547	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	13	1	503	2	Y	40	34	1			7
							44	9									
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	14	1	593	2	Y	36	40	1			3
							40	9									
*04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	12	1	553	2	Y	38	39	1			2
							42	9									
*05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	13	1	574	2	Y	33	30	1			5
							36	9									

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216329 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8600 - 9666

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BRYSON "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224662 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8090 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	123	-0-	-63	-0-	9	1	105	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	8	1	92	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	27	1	49	2	Y	3					5
							3	9									
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	29	1	62	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
*04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	29	1	60	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
*05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	33	1	68	2	Y	5	4	1			6
							6	9									

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 227580 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9707 - 11971

12	4774	X	4557	-0-	-217	-0-	4557	2			N	-0-					29
01	4743	X	4456	-0-	-287	-0-	4456	2			N	-0-					29
02	4437	X	4199	-0-	-238	-0-	4149	2	50	9	N	45					74
03	4650	X	4380	-0-	-270	-0-	4357	2	23	9	N	21	88	1			7
04	4500	X	4395	-0-	-105	-0-	4395	2			N	-0-					7
05	4557	X	4511	-0-	-46	-0-	4493	2	18	9	N	16					23

CHOPPER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229742 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8474 - 9710

12	620	N	396	-0-	-224	-0-	321	1	75	2	Y	-0-					13
01	434	N	364	-0-	-70	-0-	18	1	346	2	Y	-0-					13
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	13	1	254	2	Y	-0-					13
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	21	1	389	2	Y	-0-					13
04	360	N	304	-0-	-56	-0-	17	1	287	2	Y	-0-					13
*05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	21	1	351	2	Y	-0-					13

CARGILL GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232165 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9266 - 9472

12	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	95	1	3773	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	100	1	3863	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	93	1	3536	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	88	1	3783	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*04	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	79	1	3650	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*05	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	87	1	3802	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

BRYSON "A" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 234090 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9707 - 11355

12	12781	X	12781	-0-	-0-	-0-	12781	2			N	-0-					20
01	9579	X	4248	-0-	-5331	-0-	4234	2	14	9	N	13					33
02	8961	X	3859	-0-	-5102	-0-	3859	2			N	-0-					33
03	9579	X	4311	-0-	-5268	-0-	4297	2	14	9	N	13	46	1			-0-
04	9270	X	4014	-0-	-5256	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	4256	-0-	-5323	-0-	4256	2			N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 18 RRCID -> 234302 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8183 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	973	-0-	-422	-0-	973	2			N	-0-					-0-
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
*04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
*05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235442 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9720 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3697	-0-	-426	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
02	3857	X	3396	-0-	-461	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3574	-0-	-549	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3439	-0-	-401	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3490	-0-	-478	-0-	3490	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236091 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9587 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	5	1	180	2	Y	49	48	1			3
							54	9									
01	279	N	224	-0-	-55	-0-	4	1	154	2	Y	60	61	1			2
							66	9									
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	3	1	125	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	9	2	7	9	Y	6	7	1			1
04	210	N	175	-0-	-35	-0-	3	1	149	2	Y	21	18	1			4
							23	9									
*05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	5	1	203	2	Y	50	46	1			8
							55	9									

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 11 RRCID -> 238058 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9279 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	871	-0-	-276	-0-	871	2			N	-0-					12
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					12
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					12
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					12
04	1080	N	1018	-0-	-62	-0-	1018	2			N	-0-					12
*05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					12

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238991 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8354 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	28	1	1122	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	34	1	1327	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	30	1	1151	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	22	1	933	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
04	1320	N	770	-0-	-550	-0-	16	1	745	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
*05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	25	1	1075	2	Y	10	8	1	1	8	2
							11	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CHOPPER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 241493 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11886 PERF. 8440 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	649	1	3362	2	Y	-0-					80
01	3875	X	3638	-0-	-237	-0-	620	1	3018	2	Y	-0-					80
02	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	654	1	3123	2	Y	-0-					80
03	4061	X	3220	-0-	-841	-0-	635	1	2585	2	Y	-0-					80
04	3930	X	2264	-0-	-1666	-0-	395	1	1869	2	Y	-0-					80
05	3999	X	2899	-0-	-1100	-0-	465	1	2434	2	Y	-0-					80

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	3337	-0-	-445	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3282	-0-	-407	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
02	3364	X	3017	-0-	-347	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3182	-0-	-321	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	3039	-0-	-201	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3094	-0-	-254	-0-	3094	2			N	-0-					-0-

ELLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242687 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8420 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	765	1	5844	2	Y	49					134
							54	9									
01	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	801	1	5784	2	Y	91	168	1			57
							100	9									
02	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	785	1	5490	2	Y	85					142
							94	9									
03	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	945	1	5981	2	Y	42	171	1			13
							46	9									
*04	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	914	1	5660	2	Y	41					54
							45	9									
*05	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	861	1	5629	2	Y	100					154
							110	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	437	1	1006	2	Y	-0-					35
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	463	1	849	2	Y	75					110
							83	9									
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	438	1	732	2	Y	9					119
							10	9									
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	500	1	820	2	Y	60	179	1			-0-
							66	9									
04	1350	N	1147	-0-	-203	-0-	519	1	584	2	Y	40					40
							44	9									
*05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	445	1	686	2	Y	79					119
							87	9									

SCOTT, T. P. WELL #: 15 RRCID -> 243188 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9274 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2837	-0-	-108	-0-	2837	2			N	-0-					94
01	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					94
02	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			N	-0-					94
03	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					94
*04	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					94
*05	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					94

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BRYSON "A" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244091 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9646 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	4401	-0-	-280	-0-	738	1	3663	2	Y	-0-					-0-
01	4557	X	4229	-0-	-328	-0-	744	1	3485	2	Y	-0-					-0-
02	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	3116	1	3293	2	Y	-0-					-0-
03	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	3629	1	3195	2	Y	-0-					-0-
*04	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	3468	1	3230	2	Y	-0-					-0-
*05	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	3597	1	3359	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	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	188	1	7484	2	Y	-0-					-0-
01	7688	X	7556	-0-	-132	-0-	191	1	7365	2	Y	-0-					-0-
02	7192	X	6418	-0-	-774	-0-	165	1	6253	2	Y	-0-					-0-
03	7688	X	7457	-0-	-231	-0-	169	1	7286	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	7410	X	6782	-0-	-628	-0-	143	1	6639	2	Y	-0-					-0-
05	7657	X	6660	-0-	-997	-0-	150	1	6508	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

ABNEY 1215 WELL #: 12H RRCID -> 248724 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 10030 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14105	X	13845	-0-	-260	-0-	340	1	13491	2	Y	13	12	1			1
							14	9									
01	14105	X	13685	-0-	-420	-0-	346	1	13322	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
02	13195	X	12211	-0-	-984	-0-	314	1	11878	2	Y	17	15	1			3
							19	9									
03	14105	X	13629	-0-	-476	-0-	309	1	13302	2	Y	16	18	1			1
							18	9									
*04	14063	X	14063	-0-	-0-	-0-	297	1	13747	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
*05	14182	X	14182	-0-	-0-	-0-	318	1	13849	2	Y	14	13	1			2
							15	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	8091	X	7596	-0-	-495	-0-	185	1	7358	2	Y	48	47	1			3
							53	9									
01	7874	X	7450	-0-	-424	-0-	187	1	7195	2	Y	62	62	1			3
							68	9									
02	7105	X	6924	-0-	-181	-0-	176	1	6679	2	Y	63	56	1			10
							69	9									
03	7502	X	7388	-0-	-114	-0-	166	1	7158	2	Y	58	61	1	3	8	4
							64	9									
04	7350	X	6931	-0-	-419	-0-	145	1	6720	2	Y	60	60	1			4
							66	9									
05	7595	X	7208	-0-	-387	-0-	161	1	6990	2	Y	52	45	1	3	8	8
							57	9									

MANN WELL #: 4H RRCID -> 250683 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9990 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22070	X	22070	-0-	-0-	-0-	541	1	21507	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
01	21460	X	21460	-0-	-0-	-0-	543	1	20887	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
02	19616	X	19616	-0-	-0-	-0-	504	1	19079	2	Y	30	26	1			5
							33	9									
03	20887	X	20887	-0-	-0-	-0-	473	1	20381	2	Y	30	29	1	4	8	2
							33	9									
*04	19590	X	19590	-0-	-0-	-0-	414	1	19145	2	Y	28	28	1			2
							31	9									
*05	19760	X	19760	-0-	-0-	-0-	443	1	19288	2	Y	26	21	1	3	8	4
							29	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251255 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9442 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	51	1	2044	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	2139	N	2060	-0-	-79	-0-	52	1	2002	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	49	1	1858	2	Y	8	6	1			2
							9	9									
03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	47	1	2025	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
*04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	42	1	1945	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
*05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	46	1	1986	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

MCCAULEY WELL #: 2 RRCID -> 251947 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9478 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8804	X	8341	-0-	-463	-0-	205	1	8136	2	Y	-0-					1
01	8742	X	7517	-0-	-1225	-0-	190	1	7327	2	Y	-0-					1
02	8178	X	7774	-0-	-404	-0-	200	1	7574	2	Y	-0-					1
03	8742	X	8399	-0-	-343	-0-	190	1	8207	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
04	8190	X	8029	-0-	-161	-0-	170	1	7859	2	Y	-0-					1
05	8339	X	8267	-0-	-72	-0-	186	1	8079	2	Y	2	2	8			1
							2	9									

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256052 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9944 - 13365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9176	X	8813	-0-	-363	-0-	216	1	8569	2	Y	25	25	1			2
							28	9									
01	9145	X	8764	-0-	-381	-0-	221	1	8508	2	Y	32	32	1			2
							35	9									
02	8526	X	8245	-0-	-281	-0-	211	1	8002	2	Y	29	26	1			5
							32	9									
03	9114	X	8931	-0-	-183	-0-	202	1	8699	2	Y	27	27	1	3	8	2
							30	9									
04	8610	X	8510	-0-	-100	-0-	179	1	8302	2	Y	26	26	1			2
							29	9									
05	8804	X	8686	-0-	-118	-0-	195	1	8465	2	Y	24	20	1	2	8	4
							26	9									

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	11501	X	11455	-0-	-46	-0-	280	1	11140	2	Y	32	32	1			3
							35	9									
01	11501	X	11250	-0-	-251	-0-	284	1	10920	2	Y	42	42	1			3
							46	9									
02	10759	X	10607	-0-	-152	-0-	272	1	10280	2	Y	50	43	1			10
							55	9									
03	11501	X	11006	-0-	-495	-0-	248	1	10701	2	Y	52	50	1	7	8	5
							57	9									
04	11100	X	10341	-0-	-759	-0-	218	1	10069	2	Y	49	49	1			5
							54	9									
05	11470	X	10838	-0-	-632	-0-	242	1	10544	2	Y	47	37	1	7	8	8
							52	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ABNEY 1215 WELL #: 11H RRCID -> 258769 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9835 - 14055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15097	X	14427	-0-	-670	-0-	354	1	14051	2	Y	20	19	1			3
							22	9									
01	14942	X	14323	-0-	-619	-0-	362	1	13933	2	Y	25	25	1			3
							28	9									
02	13978	X	13514	-0-	-464	-0-	347	1	13128	2	Y	35	31	1			7
							39	9									
03	18400	X	18400	-0-	-0-	-0-	416	1	17945	2	Y	35	34	1	4	8	4
							39	9									
*04	23958	X	23958	-0-	-0-	-0-	506	1	23416	2	Y	33	33	1			4
							36	9									
*05	25507	X	25507	-0-	-0-	-0-	572	1	24902	2	Y	30	25	1	3	8	6
							33	9									

ABNEY, J. K. WELL #: 9H RRCID -> 259166 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9900 - 14988

12	13397	X	13397	-0-	-0-	-0-	13367	2	30	9	N	27					27
01	13764	X	13047	-0-	-717	-0-	13047	2			N	-0-					27
02	12876	X	11934	-0-	-942	-0-	11934	2			N	-0-					27
03	13764	X	12583	-0-	-1181	-0-	12553	2	30	9	N	27					54
04	13320	X	12017	-0-	-1303	-0-	12017	2			N	-0-					54
05	13392	X	12316	-0-	-1076	-0-	12277	2	39	9	N	35	89	1			-0-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259377 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9880 - 13230

12	10447	X	9681	-0-	-766	-0-	237	1	9418	2	Y	24	23	1			3
							26	9									
01	10261	X	9483	-0-	-778	-0-	239	1	9212	2	Y	29	30	1			2
							32	9									
02	9512	X	8871	-0-	-641	-0-	228	1	8615	2	Y	25	22	1			5
							28	9									
03	10168	X	9522	-0-	-646	-0-	215	1	9281	2	Y	24	23	1	3	8	3
							26	9									
04	9480	X	8977	-0-	-503	-0-	189	1	8763	2	Y	23	23	1			3
							25	9									
05	9672	X	9109	-0-	-563	-0-	204	1	8882	2	Y	21	17	1	3	8	4
							23	9									

ABNEY 1215 WELL #: 10H RRCID -> 261372 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9740 - 15165

12	14384	X	13813	-0-	-571	-0-	339	1	13470	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	14384	X	13640	-0-	-744	-0-	345	1	13289	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	13456	X	12969	-0-	-487	-0-	333	1	12627	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
03	16197	X	16197	-0-	-0-	-0-	367	1	15819	2	Y	10	7	1	4	8	-0-
							11	9									
*04	16335	X	16335	-0-	-0-	-0-	345	1	15982	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*05	16306	X	16306	-0-	-0-	-0-	366	1	15929	2	Y	10	5	1	4	8	1
							11	9									

ELLIS "A" GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261567 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9744 - 13350

12	7006	X	6817	-0-	-189	-0-	317	1	6500	2	Y	-0-					18
01	7037	X	6909	-0-	-128	-0-	341	1	6568	2	Y	-0-					18
02	6583	X	6319	-0-	-264	-0-	311	1	6008	2	Y	-0-					18
03	7037	X	6577	-0-	-460	-0-	335	1	6242	2	Y	-0-					18
04	6690	X	6502	-0-	-188	-0-	363	1	6139	2	Y	-0-					18
05	6913	X	6421	-0-	-492	-0-	370	1	6051	2	Y	-0-					18

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 13H RRCID -> 263169 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9730 - 15478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	12082	2			N	-0-					-0-
01	12245	X	10560	-0-	-1685	-0-	10525	2	35	9	N	32					32
02	11455	X	9768	-0-	-1687	-0-	9768	2			N	-0-					32
03	12245	X	10386	-0-	-1859	-0-	10351	2	35	9	N	32					64
04	11700	X	9980	-0-	-1720	-0-	9976	2	4	9	N	4	68	1			-0-
05	12090	X	10251	-0-	-1839	-0-	10251	2			N	-0-					-0-

SANDERS-ABNEY (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 264140 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9744 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9641	X	9122	-0-	-519	-0-	224	1	8886	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
01	9517	X	9000	-0-	-517	-0-	228	1	8757	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
02	8787	X	8468	-0-	-319	-0-	218	1	8237	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	9393	X	9304	-0-	-89	-0-	211	1	9076	2	Y	15	12	1	4	8	2
							17	9									
*04	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	211	1	9767	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
*05	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	235	1	10233	2	Y	13	9	1	3	8	3
							14	9									

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 265167 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10038 - 15426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10633	X	10035	-0-	-598	-0-	780	1	9104	2	Y	137	156	1			3
							151	9									
01	10509	X	10175	-0-	-334	-0-	899	1	9276	2	Y	-0-					3
02	9802	X	8313	-0-	-1489	-0-	879	1	7434	2	Y	-0-					3
03	10323	X	10119	-0-	-204	-0-	998	1	9121	2	Y	-0-					3
*04	10139	X	10139	-0-	-0-	-0-	1071	1	9068	2	Y	-0-					3
05	10168	X	10002	-0-	-166	-0-	1091	1	8911	2	Y	-0-					3

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	14105	X	13500	-0-	-605	-0-	330	1	13125	2	Y	41	40	1			4
							45	9									
01	13981	X	13363	-0-	-618	-0-	337	1	12969	2	Y	52	53	1			3
							57	9									
02	13079	X	12387	-0-	-692	-0-	318	1	12028	2	Y	37	33	1			7
							41	9									
03	13981	X	13587	-0-	-394	-0-	307	1	13239	2	Y	37	35	1	5	8	4
							41	9									
*04	13384	X	13384	-0-	-0-	-0-	282	1	13066	2	Y	33	34	1			3
							36	9									
*05	13758	X	13758	-0-	-0-	-0-	308	1	13413	2	Y	34	26	1	5	8	6
							37	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	13051	X	12598	-0-	-453	-0-	12569	2	29	9	N	26					54
01	13051	X	11337	-0-	-1714	-0-	11295	2	42	9	N	38	92	1			-0-
02	12064	X	10486	-0-	-1578	-0-	10486	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	11157	-0-	-1646	-0-	11157	2			N	-0-					-0-
04	12300	X	10756	-0-	-1544	-0-	10756	2			N	-0-					-0-
05	12586	X	11054	-0-	-1532	-0-	11054	2			N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CARGILL 'A' GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266568 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9603 PERF.10160 - 13649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	385	1	7889	2	Y	22					110
							24	9									
01	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	412	1	7945	2	Y	1					111
							1	9									
02	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	392	1	7586	2	Y	-0-					111
03	8432	X	8385	-0-	-47	-0-	426	1	7951	2	Y	7	7	8			111
							8	9									
*04	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	473	1	8007	2	Y	-0-					111
*05	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	494	1	8077	2	Y	7	7	8			111
							8	9									

BRYSON A-ABNEY,J.K. (ALLOCATION) WELL #: 12H RRCID -> 266833 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9660 - 16145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10726	X	9957	-0-	-769	-0-	897	1	9041	2	Y	17	23	1			5
							19	9									
01	10354	X	9419	-0-	-935	-0-	909	1	8491	2	Y	17	17	1			5
							19	9									
02	12863	X	12863	-0-	-0-	-0-	4216	1	8606	2	Y	37					42
							41	9									
03	13688	X	13688	-0-	-0-	-0-	4908	1	8734	2	Y	42	37	1	8	8	39
							46	9									
*04	13242	X	13242	-0-	-0-	-0-	4740	1	8462	2	Y	36	34	1			41
							40	9									
*05	13626	X	13626	-0-	-0-	-0-	4892	1	8686	2	Y	44	27	1	8	8	50
							48	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	9300	X	8950	-0-	-350	-0-	417	1	8533	2	Y	-0-					78
01	9269	X	9076	-0-	-193	-0-	448	1	8628	2	Y	-0-					78
02	8671	X	8361	-0-	-310	-0-	411	1	7950	2	Y	-0-					78
03	9269	X	8713	-0-	-556	-0-	443	1	8270	2	Y	-0-					78
04	8790	X	8634	-0-	-156	-0-	482	1	8152	2	Y	-0-					78
05	9083	X	8586	-0-	-497	-0-	495	1	8091	2	Y	-0-					78

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	8463	X	7941	-0-	-522	-0-	7941	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	7768	-0-	-633	-0-	7732	2	36	9	N	33					33
02	7801	X	7236	-0-	-565	-0-	7225	2	11	9	N	10	43	1			-0-
03	8122	X	7675	-0-	-447	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	7386	-0-	-414	-0-	7386	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	7608	-0-	-328	-0-	7586	2	22	9	N	20					20

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	9548	X	8822	-0-	-726	-0-	731	1	7860	2	Y	210	180	1			77
							231	9									
01	9486	X	8238	-0-	-1248	-0-	783	1	7455	2	Y	-0-					77
02	8700	X	7842	-0-	-858	-0-	765	1	7077	2	Y	-0-					77
03	9300	X	7951	-0-	-1349	-0-	811	1	7140	2	Y	-0-					77
04	8550	X	8020	-0-	-530	-0-	857	1	7163	2	Y	-0-					77
05	8835	X	7413	-0-	-1422	-0-	829	1	6584	2	Y	-0-					77

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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	217	N	211	-0-	-6	-0-	98	1	113	2	N	-0-					175
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	236	1	42	2	N	-0-					175
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	638	1	92	2	N	-0-					175
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	253	1	92	2	N	-0-					175
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	243	1	94	2	N	-0-					175
*05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	144	1	64	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	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					14
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					14
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					14
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					14
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					14
*05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					14

SMITH-LINDSEY WELL #: 1 RRCID -> 135877 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9290 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	168	1	193	2	N	-0-					171
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	302	1	47	2	N	-0-					171
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	876	1	128	2	N	-0-					171
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	906	1	262	2	N	-0-					171
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	886	1	268	2	N	-0-					171
*05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	539	1	243	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	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	993	1	724	2	N	-0-					128
01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1588	1	214	2	N	-0-					128
02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1430	1	153	2	N	-0-					128
03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1401	1	393	2	N	-0-					128
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1379	1	497	2	N	-0-					128
*05	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1360	1	498	2	N	-0-					128

WINSTON, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 140771 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9336 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	792	-0-	-45	-0-	158	1	634	2	N	-0-					159
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	126	1	841	2	N	-0-					159
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	85	1	765	2	N	-0-					159
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	101	1	742	2	N	-0-					159
04	810	N	790	-0-	-20	-0-	71	1	719	2	N	-0-					159
*05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	82	1	734	2	N	-0-					159

WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 2 RRCID -> 145988 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9365 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	356	-0-	-202	-0-	179	1	177	2	N	-0-					88
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	503	1	83	2	N	-0-					88
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	520	1	77	2	N	-0-					88
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	450	1	184	2	N	-0-					88
04	570	N	472	-0-	-98	-0-	338	1	134	2	N	-0-					88
*05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	200	1	102	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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					127
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					127
02	29	N	20	-0-	-9	-0-	20	2			N	-0-					127
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					127
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					127
*05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					127

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
VERHALEN WELL #: 6 RRCID -> 082869 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8724 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	122	-0-	-250	-0-	122	2			N	-0-					124
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					124
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					124
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	183	2	12	9	N	11					135
04	240	N	152	-0-	-88	-0-	152	2			N	-0-					135
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					135

URSUS OIL AND GAS 879300
SNEED WELL #: 2 RRCID -> 130604 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6399 - 6405

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230

RAVEN WELL #: 2 RRCID -> 139817 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8174 - 9739

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARRETT "E" WELL #: 3 RRCID -> 132314 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9488 - 9716

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 6 RRCID -> 181002 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9625 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 10 RRCID -> 192915 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9672 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 7 RRCID -> 194781 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9656 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	587	-0-	-126	-0-	6	1	581	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	652	-0-	-216	-0-	15	1	637	2	Y	-0-					-0-
02	783	N	501	-0-	-282	-0-	13	1	488	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	304	-0-	-285	-0-	6	1	298	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	300	-0-	-330	-0-	5	1	295	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	295	-0-	-232	-0-	5	1	290	2	Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 11 RRCID -> 194820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8424 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213954 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-
02	14B2	EXT	69	-0-	69	69	1 3	1 9	65	2	Y	3	3	8			-0-
03	14B2	EXT	166	-0-	166	235	3 2	1 9	161	2	Y	2	2	8			-0-
04	14B2	EXT	80	-0-	80	315	1 2	1 9	77	2	Y	2	2	8			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	315					Y	-0-					-0-

GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252251 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8399 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT "E" WELL #: 12 RRCID -> 255204 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	50344	X	38873	-0-	-11471	-0-	38611	2	262 9	Y	238	149	1				157
01	48639	X	43251	-0-	-5388	-0-	42950	2	301 9	Y	274	316	1	3	8		112
02	43239	X	38995	-0-	-4244	-0-	38698	2	297 9	Y	270	328	1				54
03	41664	X	40018	-0-	-1646	-0-	39664	2	354 9	Y	322	331	1				45
04	41850	X	38399	-0-	-3451	-0-	38125	2	274 9	Y	249	258	1				36
05	43245	X	38927	-0-	-4318	-0-	38679	2	248 9	Y	225	3	8				258

WASKOM (COTTON VALLEY, OIL) 95369 163 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
WEEKS B WELL #: 1 C RRCID -> 180231 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9651 - 9785

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY 8100) 95369 171 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
SCOTT, T. P. WELL #: 14 U RRCID -> 169963 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7844 - 7883

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

12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	408	2	6 9	N	5						57
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-						57
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	474	2	1 9	N	1						58
03	403	N	299	-0-	-104	-0-	297	2	2 9	N	2						60
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	825	2	6 9	N	5						65
*05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	561	2	6 9	N	5						70

WASKOM (DANA SAND) 95369 184 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE -A- WELL #: 2 RRCID -> 284188 COMPL. DATE 11/04/1953 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5835 - 5865

12	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-						180
01	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-						180
02	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-						180
03	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-						180
04	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-						180
*05	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-						180

WASKOM (DOWNER) 95369 192 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
TIMMINS FURRH WELL #: 1 RRCID -> 185111 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5863 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	145	2	N	-0-					288
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	157	2	N	-0-					288
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	2	N	-0-					288
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	6	1	158	2	N	-0-					288
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	143	2	N	-0-					288
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	15	1	139	2	N	-0-					288

TIMMINS FURRH WELL #: 2 RRCID -> 191971 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6248

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 195293 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5971 - 6180

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 199031 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5976 - 6014

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	22	-0-	-102	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-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-

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	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	169	1	2294	2	Y	-0-					1
01	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	170	1	2248	2	Y	3					4
							3	9									
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	144	1	1816	2	Y	-0-					4
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	65	1	642	2	Y	-0-					4
04	2220	N	1175	-0-	-1045	-0-	93	1	977	2	Y	95	95	1			4
							105	9									
*05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	55	1	488	2	Y	-0-					4

WASKOM (DUKE) //CONT.// 95369 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CARGILL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 174985 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5644 - 5652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3152	-0-	52	142	217	1	2935	2	Y	-0-					1
01	3100	N	3119	-0-	19	161	218	1	2894	2	Y	6					7
							7	9									
02	2900	N	2864	-0-	-36	125	210	1	2654	2	Y	-0-					7
03	2899	X	2774	-0-	-125	-0-	256	1	2517	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
*04	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	225	1	2375	2	Y	68	72	1			3
							75	9									
*05	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	265	1	2361	2	Y	-0-					3

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	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2074	2	6	9	N	5					35
01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2031	2	19	9	N	17					52
02	1827	N	1392	-0-	-435	-0-	1381	2	11	9	N	10					62
03	1953	N	1559	-0-	-394	-0-	1556	2	3	9	N	3	40	1			25
04	1890	N	1889	-0-	-1	-0-	1875	2	14	9	N	13					38
*05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1878	2	8	9	N	7					45

WASKOM (HAMMOND SAND) 95369 256 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
BELL GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 286851 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 5889 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

WASKOM (HILL) 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 C RRCID -> 017099 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4805 - 4828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MHS-VANCE WELL #: 2 RRCID -> 193042 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5013 - 5021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	70	-0-	-116	-0-	4	1	66	2	N	-0-					93
01	186	N	4	-0-	-182	-0-	1	1	3	2	N	-0-					93
02	116	N	5	-0-	-111	-0-	1	1	4	2	N	-0-					93
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					93
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					93
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					93

WASKOM (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 017097 COMPL. DATE 11/16/1948 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4910 - 4940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 5 RRCID -> 156055 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 4912 - 4945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					-0-
01	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
05	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	2			N	-0-					-0-

RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216985 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4818 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ABNEY, J. K. WELL #: 2 RRCID -> 017086 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 4845 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022	X	4707	-0-	-315	-0-	4707	2			Y	-0-					-0-
01	5022	X	4560	-0-	-462	-0-	4560	2			Y	-0-					-0-
02	4698	X	4426	-0-	-272	-0-	4426	2			Y	-0-					-0-
03	4712	X	4468	-0-	-244	-0-	4468	2			Y	-0-					-0-
04	4560	X	4522	-0-	-38	-0-	4522	2			Y	-0-					-0-
05	4712	X	4645	-0-	-67	-0-	4645	2			Y	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 16 C RRCID -> 017089 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 4800 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 10 L RRCID -> 212942 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 4861 - 4863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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	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-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

JONESVILLE "A" WELL #: 8 RRCID -> 199596 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6204 - 6240

12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	393	1	502	2	N	161	168	1	400
							177	9							
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	423	1	462	2	N	149	171	1	378
							164	9							
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	220	1	623	2	N	150	178	1	350
							165	9							
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	193	1	698	2	N	143	171	1	322
							157	9							
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	76	1	779	2	N	155			477
							171	9							
*05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	87	1	784	2	N	144			621
							158	9							

WEATHERSBY, DON WELL #: 4 RRCID -> 201670 COMPL. DATE 06/02/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6172 - 6182

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
ABNEY, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 146453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5950 - 5955

12	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	99	1	1877	2	N	171	169	1	260
							188	9							
01	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	275	1	1907	2	N	28			288
							31	9							
02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	205	1	1822	2	N	25			313
							28	9							
03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	199	1	1931	2	N	28			341
							31	9							
04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	176	1	1795	2	N	27			368
							30	9							
*05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2076	2	55	9	N	50			418

WASKOM (MCKNIGHT) 95369 368 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CARGILL GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 180984 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6340 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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-

CRD OPERATING, LLC 186953
STRENGTH WELL #: 1 RRCID -> 180113 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6310 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1734	-0-	-343	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
02	986	N	944	-0-	-42	-0-	944	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	907	-0-	-364	-0-	907	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1162	-0-	-518	-0-	949	2	213	9	N	194	194	1			-0-
*05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-

WASKOM (MYSTIC SAND) 95369 408 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BERKSHIRE OPERATING, LLC 067572
FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 123860 COMPL. DATE 03/24/1987 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6093 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

WASKOM (PAGE SAND) 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
ROGERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 267523 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6044 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
FRAZIER, GLORIA B. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 216154 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6167 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					47
01	2	N	-0-	-0-	-2	-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

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
COOKE, MARY WELL #: 2 RRCID -> 123185 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6077 - 6081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	456	-0-	-164	-0-	327	1	129	2	N	-0-					-0-
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	390	1	155	2	N	-0-					-0-
02	580	N	507	-0-	-73	-0-	375	1	132	2	N	-0-					-0-
03	465	N	355	-0-	-110	-0-	240	1	115	2	N	-0-					-0-
04	540	N	13	-0-	-527	-0-	13	1			N	-0-					-0-
*05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	440	1	172	2	N	-0-					-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 105314 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 5908 - 5916

12	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	232	1	3524	2	N	57					235
							63	9									
01	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	129	1	3623	2	N	80					315
							88	9									
02	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	129	1	3318	2	N	7	185	1			137
							8	9									
03	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	117	1	3297	2	N	5					142
							6	9									
04	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	282	1	2873	2	N	46					188
							51	9									
05	3131	X	3034	-0-	-97	-0-	297	1	2680	2	N	52					240
							57	9									

KNIGHTON WELL #: 4 T RRCID -> 127150 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6008 - 6012

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOBE WELL #: 8 RRCID -> 283353 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5842 - 5852

12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	41	1	52	2	N	-0-					-0-
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	41	1	46	2	N	-0-					-0-
02	87	N	77	-0-	-10	-0-	20	1	57	2	N	-0-					-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	17	1	65	2	N	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	6	1	70	2	N	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	8	1	73	2	N	-0-					-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-	-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-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ABNEY, C. M. WELL #: 3-C RRCID -> 152545 COMPL. DATE 11/12/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5767 - 5773

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 (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
PIERCE, RUBEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 156247 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5892 - 5900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DOWNER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 270614 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5810

12	1984 N	1862	-0-	-122	-0-	355 35	1 9	1472	2	Y	32	31	1			2
01	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	359 44	1 9	1562	2	Y	40	40	1			2
02	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	264 46	1 9	1218	2	Y	42	37	1			7
03	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	348 42	1 9	1549	2	Y	38	42	1			3
*04	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	341 45	1 9	1577	2	Y	41	41	1			3
*05	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	301 37	1 9	1424	2	Y	34	31	1			6

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-	-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

WASKOM (PALUXY, LOWER) //CONT.// 95369 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
JETER, AARON UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 174389 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2894 - 2912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20342	X	20342	-0-	-0-	-0-	20342	2			N	-0-					-0-
*02	DELQ PR		26071	-0-	26071	26071	26071	2			N	-0-					-0-
*03	DELQ PR		23504	-0-	23504	49575	23504	2			N	-0-					-0-
*04	66995	X	17420	-0-	-49575	-0-	17420	2			N	-0-					-0-
05	14105	X	NO RPT	-0-	-14105	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (PETTIT, LOWER) 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
RUDD WELL #: 1 RRCID -> 181330 COMPL. DATE 10/11/1997 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5726 - 5765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	756	-0-	-205	-0-	47	1	709	2	N	-0-					227
01	775	N	753	-0-	-22	-0-	26	1	712	2	N	14					241
							15	9									
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	26	1	657	2	N	13					254
							14	9									
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	25	1	686	2	N	32					286
							35	9									
04	720	N	687	-0-	-33	-0-	60	1	619	2	N	7					293
							8	9									
05	744	N	709	-0-	-35	-0-	70	1	631	2	N	7					300
							8	9									

CYPRESS OPERATING, INC. 195834
HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 166638 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6303 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2725	2	55	9	N	50	154	1			130
01	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2861	2	50	9	N	45					175
02	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2628	2	50	9	N	45					220
03	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2569	2	47	9	N	43	168	1			95
04	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2251	2	36	9	N	33					128
*05	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2231	2	30	9	N	27					155

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BUFFIN, KIRK WELL #: 1 RRCID -> 017163 COMPL. DATE 12/14/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1805	-0-	-241	-0-	280	1	1495	2	N	27					55
							30	9									
01	2325	N	836	-0-	-1489	-0-	150	1	669	2	N	15					70
							17	9									
02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	290	1	1734	2	N	34					104
							37	9									
03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	310	1	1895	2	N	44					148
							48	9									
04	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	300	1	1816	2	N	35	157	1			26
							39	9									
05	2201	N	2197	-0-	-4	-0-	300	1	1858	2	N	35					61
							39	9									

WASKOM (PETTIT, LOWER) //CONT.// 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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

12	0		2954	-0-	2954	2954	2936	2	18	9	N	16					16
01	0	W	6778	-0-	6778	9732	6739	2	39	9	N	35					51
02	0	W	5930	-0-	5930	15662	5902	2	28	9	N	25					76
03	0	W	5636	-0-	5636	21298	5608	2	28	9	N	25					101
04	0	W	4996	-0-	4996	26294	4979	2	17	9	N	15					116
05	0	W	4538	-0-	4538	30832	4505	2	33	9	N	30					146

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
VINCENT GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 136094 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5824 - 5836

12	1674	N	1591	-0-	-83	-0-	1591	2			N	-0-					131
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					131
02	1566	N	1188	-0-	-378	-0-	1188	2			N	-0-					131
03	1581	N	1217	-0-	-364	-0-	1217	2			N	-0-					131
04	1530	N	1288	-0-	-242	-0-	1288	2			N	-0-					131
05	1271	N	1173	-0-	-98	-0-	1170	2	3	9	N	3					134

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
FIELDS-ISAACS WELL #: 10 L RRCID -> 203677 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5872 - 5898

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 250916 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 5772 - 5780

12	1643	N	1481	-0-	-162	-0-	503	1	977	2	Y	1					3
							1	9									
01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	547	1	1030	2	Y	-0-					3
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	486	1	1059	2	Y	39					42
							43	9									
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	508	1	1077	2	Y	28					70
							31	9									
04	1530	N	1499	-0-	-31	-0-	460	1	1039	2	Y	-0-					70
*05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	498	1	1079	2	Y	24					94
							26	9									

WASKOM (PETTIT, UPPER) 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WINSTON-TAYLOR WELL #: 1-C RRCID -> 137084 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5928 - 5937

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
GROGAN, MILLIE WELL #: 1 RRCID -> 142296 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 5913 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2019 - P/A 09/19/19

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN, J. A. WELL #: 1 C RRCID -> 017147 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5640 - 5686

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					37
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					37
02	145	N	119	-0-	-26	-0-	119	2			N	-0-					37
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					37
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					37
*05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					37

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 256050 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5614 - 5624

12	1705	N	1558	-0-	-147	-0-	1536	2	22	9	N	20					396
01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1541	2	24	9	N	22					418
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1382	2	19	9	N	17					435
03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1676	2	25	9	N	23					458
04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1809	2	15	9	N	14	180	1			292
*05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1640	2	20	9	N	18					310

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

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, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-C RRCID -> 017132 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5650 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, JAS. WELL #: B 1 C RRCID -> 017133 COMPL. DATE 07/28/1949 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5620 - 5662

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	775	N	733	-0-	-42	-0-	733	2			N	-0-					8
01	775	N	744	-0-	-31	-0-	744	2			N	-0-					8
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					8
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					8
04	720	N	716	-0-	-4	-0-	716	2			N	-0-					8
*05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	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-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 017154 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5670 - 5690

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176439 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 5662

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4535	2	14	9	N	13	57	1			-0-
01	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4449	2	15	9	N	14					14
02	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					14
03	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4258	2	25	9	N	23					37
*04	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3851	2	12	9	N	11					48
05	3565	X	3069	-0-	-496	-0-	3057	2	12	9	N	11	59	1			-0-

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	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-

WASKOM (RODESSA LOWER) 95369 592 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 4 RRCID -> 228685 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 5212 - 5426

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TAYLOR ESTATE SWD WELL #: 1 RRCID -> 232977 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5225 - 5434

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (SANDERS SAND) 95369 648 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199145 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6061 - 6065

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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	9238 X	9206	-0-	-32	-0-	9177	2	29	9	N	26					26
01	9238 X	8879	-0-	-359	-0-	8844	2	35	9	N	32	56	1			2
02	8468 X	8169	-0-	-299	-0-	8128	2	41	9	N	37					39
03	9703 X	8418	-0-	-1285	-0-	8418	2			N	-0-					39
04	9390 X	8062	-0-	-1328	-0-	8009	2	53	9	N	48					87
05	9207 X	7864	-0-	-1343	-0-	7864	2			N	-0-	84	1			3

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	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					61
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					61
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					61
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					61
04	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	2			N	-0-					61
*05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					61

RUDD WELL #: 4A RRCID -> 263503 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6253 - 6275

12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	636	2	133	9	N	121	138	1			69
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	662	2	92	9	N	84	117	1			36
02	667	N	660	-0-	-7	-0-	588	2	72	9	N	65					101
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	652	2	68	9	N	62	135	1			28
04	690	N	619	-0-	-71	-0-	545	2	74	9	N	67					95
*05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	682	2	87	9	N	79					174

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-D RRCID -> 145222 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5952 - 6137

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL WELL #: 3A RRCID -> 229694 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6073 - 6294

12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	1			-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2018 - P/A 03/03/17

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDDL, 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	837	N	767	-0-	-70	-0-	106	1	661	2	N	-0-					65
01	682	N	663	-0-	-19	-0-	81	1	582	2	N	-0-					65
02	638	N	531	-0-	-107	-0-	66	1	465	2	N	-0-					65
03	775	N	596	-0-	-179	-0-	77	1	519	2	N	-0-					65
04	630	N	613	-0-	-17	-0-	138	1	475	2	N	-0-					65
*05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	86	1	733	2	N	-0-					65

RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182862 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6041 - 6136

12	1736	N	895	-0-	-841	-0-	124	1	771	2	N	-0-					37
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	155	1	1118	2	N	-0-					37
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	175	1	1243	2	N	-0-					37
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	177	1	1197	2	N	-0-					37
04	1230	N	633	-0-	-597	-0-	142	1	491	2	N	-0-					37
*05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	200	1	1707	2	N	-0-					37

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1-U RRCID -> 168501 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. N/A

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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WINSTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 287228 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6192 - 6377

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-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HOWELL WELL #: 5 U RRCID -> 123356 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6189 - 6211

12	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	36	1	2022	2	N	-0-					10
01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	9	1	1680	2	N	-0-					10
02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	37	1	2058	2	N	23					33
							25	9									
03	3100	N	3145	-0-	45	45	87	1	3049	2	N	8					41
							9	9									
*04	2925	N	2880	-0-	-45	-0-	90	1	2787	2	N	3					44
							3	9									
*05	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	86	1	2532	2	N	-0-					44

FIELDS-ISAACS WELL #: 6 C RRCID -> 135370 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5854 - 6752

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

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ABNEY, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 136154 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6302 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 12 RRCID -> 145871 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6385 - 6391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					18
01	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					18
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					18
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					18
*04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					18
*05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					18

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 5 RRCID -> 152914 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6034 - 6049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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

HOWELL WELL #: 9 RRCID -> 172339 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6196 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	779	-0-	-213	-0-	779	2			N	-0-					2
01	961	N	823	-0-	-138	-0-	823	2			N	-0-					2
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	817	2	8	9	N	7					9
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					9
*04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	871	2	8	9	N	7					16
*05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	895	2	3	9	N	3					19

TAYLOR, W.B. WELL #: 17 L RRCID -> 190884 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6433 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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 #: 11 U RRCID -> 167527 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7425 - 7564

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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-					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

DAVIS, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 211903 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7521 - 7626

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 L RRCID -> 280194 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7298 - 7304

12	31	N	18	-0-	-13	-0-	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017225 COMPL. DATE 03/19/1987 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6129 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	250 1	1 9	3793	2	N	1					47
01	3906	X	3771	-0-	-135	-0-	128 41	1 9	3602	2	N	37					84
02	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	128 7	1 9	3932	2	N	6					90
03	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	140 8	1 9	3928	2	N	7					97
04	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	348 3	1 9	3549	2	N	3					100
*05	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	439 3	1 9	3961	2	N	3					103

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159885 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6171 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORRESTER, J. L. 277400
JONES, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 046688 COMPL. DATE 07/10/1969 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6162 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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	6355	X	6120	-0-	-235	-0-	6120	2			N	-0-					23
01	6355	X	6207	-0-	-148	-0-	6207	2			N	-0-					23
02	5945	X	5445	-0-	-500	-0-	5445	2			N	-0-					23
03	6355	X	5515	-0-	-840	-0-	5515	2			N	-0-					23
04	6150	X	3467	-0-	-2683	-0-	3467	2			N	-0-					23
*05	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	2			N	-0-					23

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
RUDD, W.L. WELL #: 5 RRCID -> 142729 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6044 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

RUDD, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 148961 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6180 - 6092

12	310	N	253	-0-	-57	-0-	29	1	224	2	N	-0-					99
01	279	N	232	-0-	-47	-0-	25	1	207	2	N	-0-					99
02	232	N	210	-0-	-22	-0-	23	1	187	2	N	-0-					99
03	248	N	141	-0-	-107	-0-	16	1	125	2	N	-0-					99
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					99
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					99

WILLIAMS WELL #: 5 RRCID -> 257162 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6364 - 6370

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	14B	DENY	-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

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 286950 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6155 - 6161

*12	5394	X	1352	-0-	-4042	-0-	1350	2	2	9	N	2					221
*01	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					221
*02	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					221
*03	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					221
*04	6570	X	-0-	-0-	-6570	-0-					N	-0-					221
*05	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					N	-0-					221

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	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					107
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					107
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					107
04	1440	N	1245	-0-	-195	-0-	400	1	845	2	N	-0-					107
05	0	N	-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	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

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MASSINGALE, J. WELL #: 1 T RRCID -> 017232 COMPL. DATE 09/15/1948 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6198 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					132
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					132
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	670	2	2	9	N	2					134
03	775	N	748	-0-	-27	-0-	740	2	8	9	N	7					141
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	789	2	7	9	N	6					147
*05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	773	2	6	9	N	5					152

O'BANION WELL #: 8 RRCID -> 138515 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6225 - 6239

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43

O'BANION WELL #: 7 RRCID -> 138645 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6732 - 7207

12	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			Y	-0-					43
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					43
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					43
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					43
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					43
*05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					43

MASSINGALE, J. WELL #: 2 RRCID -> 142755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9627 PERF. 5894 - 5907

12	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2220	2	32	9	N	29					200
01	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2050	2	33	9	N	30	172	1			58
02	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2074	2	31	9	N	28					86
03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2247	2	34	9	N	31					117
04	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2394	2	26	9	N	24					141
*05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2277	2	31	9	N	28					169

STEPHENSON WELL #: RRCID -> 143380 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6121 - 6183

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

12	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-					34
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					34
02	232	N	189	-0-	-43	-0-	189	2			N	-0-					34
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					34
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					34
*05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					34

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MASSINGALE, J. WELL #: 7 RRCID -> 191063 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5886 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLARAN WELL #: 5 RRCID -> 200470 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 5945 - 6076

12	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	2			N	-0-					135
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					135
02	754	N	746	-0-	-8	-0-	746	2			N	-0-					135
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					135
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					135
*05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					135

O'BANION WELL #: 2A RRCID -> 210556 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5883 - 5899

12	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	1104	2	19	9	N	17					153
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1088	2	17	9	N	15					168
02	1073	N	1037	-0-	-36	-0-	1020	2	17	9	N	15					183
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1107	2	14	9	N	13					196
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1204	2	18	9	N	16					212
05	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	1090	2	14	9	N	13					225

STEPHENSON WELL #: 8 RRCID -> 220426 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5918 - 6166

12	1891	N	1115	-0-	-776	-0-	1102	2	13	9	N	12					84
01	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2142	2	17	9	N	15					99
02	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2170	2	24	9	N	22					121
03	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2252	2	22	9	N	20					141
04	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2541	2	22	9	N	20					161
*05	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2528	2	14	9	N	13					174

MASSINGALE, J. WELL #: 8 RRCID -> 221362 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6044 - 6108

12	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2690	2	62	9	N	56					161
01	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2733	2	89	9	N	81					242
02	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2657	2	55	9	N	50	168	1			124
03	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	2919	2	47	9	N	43					167
04	3000	N	3103	-0-	103	103	3042	2	61	9	N	55					222
*05	2975	N	2872	-0-	-103	-0-	2806	2	66	9	N	60	168	1			114

ABERCROMBIE WELL #: 5 RRCID -> 222443 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5860 - 5916

12	1457	N	1390	-0-	-67	-0-	1344	2	46	9	N	42	166	1			206
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1349	2	51	9	N	46					252
02	1305	N	1249	-0-	-56	-0-	1205	2	44	9	N	40					292
03	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	1337	2	44	9	N	40					332
04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1460	2	45	9	N	41	169	1			204
*05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1366	2	47	9	N	43					247

HINSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 256048 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 5908 - 5950

12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					35
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					35
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					35
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					35
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					35
*05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					35

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
HINSON, H.Y. WELL #: 5 RRCID -> 276634 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6327 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	X	4919	-0-	-165	-0-	4905	2	14	9	N	13					179
01	5084	X	4184	-0-	-900	-0-	4171	2	13	9	N	12					191
02	4756	X	3731	-0-	-1025	-0-	3720	2	11	9	N	10					201
03	4960	X	4342	-0-	-618	-0-	4333	2	9	9	N	8					209
04	4770	X	4758	-0-	-12	-0-	4744	2	14	9	N	13					222
05	4929	X	4911	-0-	-18	-0-	4898	2	13	9	N	12					234

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-T RRCID -> 017208 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5970 - 6185

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, JAS., JR. WELL #: B 1 T RRCID -> 017209 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5870 - 6148

12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					8
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					8
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					8
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					8
*04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					8
*05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					8

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 T RRCID -> 017210 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6134

12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					32
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					32
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					32
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					32
*04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					32
*05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					32

SPEIGHTS, MINNIE LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 017217 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

12	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	2428	-0-	-21	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
02	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
03	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
*04	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
*05	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2852	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	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
01	930	N	601	-0-	-329	-0-	601	2			N	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
*04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
*05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BRYSON "A" UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 017260 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4830 - 4848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 129262 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6408 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

TAYLOR, W.B. UNIT 'A' WELL #: 6 RRCID -> 130215 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5950 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	104 42	1 9	2493	2	N	38					40
01	1922	X	63	-0-	-1859	-0-	38	2	25	9	N	23	63	1			-0-
02	1798	X	1638	-0-	-160	-0-	90 24	1 9	1524	2	N	22					22
03	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	149 46	1 9	2610	2	N	42					64
*04	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	143 29	1 9	2601	2	N	26					90
*05	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	145 50	1 9	2112	2	N	45					135

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 169074 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5967 - 5973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	127	-0-	-90	-0-	127	2			Y	-0-					47
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					47
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					47
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					47
04	330	N	217	-0-	-113	-0-	217	2			Y	-0-					47
*05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					47

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 173216 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5958 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1764	-0-	-344	-0-	131 2	1 9	1631	2	Y	2	2	1			-0-
01	2108	N	2092	-0-	-16	-0-	140 2	1 9	1950	2	Y	2	2	1			-0-
02	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	135 2	1 9	1849	2	Y	2	2	1			-0-
03	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	148 2	1 9	2359	2	Y	2	2	1			-0-
*04	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	138 2	1 9	2232	2	Y	2	2	1			-0-
*05	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	146 1	1 9	2304	2	Y	1	1	1			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 174074 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6124 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	219	1	2103	2	Y	-0-			3
01	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	244	1	2139	2	Y	-0-			3
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	228	1	1566	2	Y	-0-			3
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	220	1	1381	2	Y	-0-			3
04	2070	N	1343	-0-	-727	-0-	89	1	1254	2	Y	-0-			3
*05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	236	1	1734	2	Y	-0-			3

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 12 U RRCID -> 177463 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 6304 - 6316

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 18U RRCID -> 177783 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 6222 - 6315

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	1922	N	1692	-0-	-230	-0-	1692	2			N	-0-			1
01	1922	N	1445	-0-	-477	-0-	1445	2			N	-0-			1
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-			1
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-			1
04	1410	N	1300	-0-	-110	-0-	1300	2			N	-0-			1
*05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-			1

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 178789 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6223 - 6306

12	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	148	1	3876	2	N	-0-			-0-
01	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	149	1	3852	2	N	-0-			-0-
02	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	138	1	3589	2	N	-0-			-0-
03	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	149	1	3772	2	N	-0-			-0-
*04	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	144	1	3420	2	N	-0-			-0-
*05	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	149	1	3640	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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 180111 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 6540 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 6 U RRCID -> 184686 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 6258 - 6272

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/15/2018

FIELDS-ISAACS WELL #: 14 U RRCID -> 185109 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7378 - 7406

12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-	46	1			5
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					5
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					5
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					5
04	990	N	293	-0-	-697	-0-	293	2			N	-0-					5
*05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					5

TAYLOR, W.B. WELL #: 11 RRCID -> 189947 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6670 - 6674

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

BRYSON "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201313 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 6042 - 6062

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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.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

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222275 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5870 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CYPRESS HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 246382 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5196

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 285351 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5922 - 6057

12	930	N	661	-0-	-269	-0-	154	1	433	2	Y	67	66	1				4
							74	9										
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	141	1	623	2	Y	86	87	1				3
							95	9										
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	125	1	377	2	Y	68	62	1				9
							75	9										
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	128	1	411	2	Y	55	57	1	3	8		4
							61	9										
04	840	N	576	-0-	-264	-0-	122	1	395	2	Y	54	55	1				3
							59	9										
*05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	160	1	368	2	Y	48	42	1	2	8		7
							53	9										

REUBEN PIERCE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 287110 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5991 - 6000

12	4805	X	1414	-0-	-3391	-0-	34	1	1354	2	Y	24	24	1				1
							26	9										
01	2201	X	1123	-0-	-1078	-0-	28	1	1060	2	Y	32	32	1				1
							35	9										
02	2059	X	911	-0-	-1148	-0-	23	1	853	2	Y	32	28	1				5
							35	9										
03	2201	X	899	-0-	-1302	-0-	20	1	848	2	Y	28	31	1				2
							31	9										
04	1680	X	914	-0-	-766	-0-	19	1	858	2	Y	34	31	1				5
							37	9										
05	1426	X	1184	-0-	-242	-0-	23	1	994	2	Y	152	133	1				24
							167	9										

REUBEN PIERCE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 287337 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6016 - 6140

12	1457	X	1441	-0-	-16	-0-	34	1	1331	2	Y	69	65	1				7
							76	9										
01	1457	X	1213	-0-	-244	-0-	29	1	1114	2	Y	64	67	1				4
							70	9										
02	1363	X	1012	-0-	-351	-0-	24	1	910	2	Y	71	63	1				11
							78	9										
03	1457	X	972	-0-	-485	-0-	20	1	883	2	Y	63	70	1				4
							69	9										
04	1410	X	860	-0-	-550	-0-	17	1	768	2	Y	68	68	1				4
							75	9										
05	1457	X	824	-0-	-633	-0-	17	1	744	2	Y	57	52	1				9
							63	9										

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
REUBEN PIERCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 288233 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6036 - 6047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12678	X	12678	-0-	-0-	-0-	311	1	12353	2	Y	13	16	1			1
							14	9									
01	12462	X	10909	-0-	-1553	-0-	276	1	10623	2	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
02	11658	X	9709	-0-	-1949	-0-	250	1	9449	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
03	12462	X	9042	-0-	-3420	-0-	205	1	8827	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
04	12060	X	8016	-0-	-4044	-0-	169	1	7837	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
05	12462	X	8103	-0-	-4359	-0-	181	1	7875	2	Y	43	35	1			9
							47	9									

WASKOM (TRAVIS PEAK 2) 95369 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
CARR WELL #: 1 RRCID -> 098631 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6082

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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 EXEMPT CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
HARRISON COUNTY FEE WELL #: 1 RRCID -> 063749 COMPL. DATE 08/30/1975 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6058 - 6064

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

MASSINGALE WELL #: 8 RRCID -> 216215 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6155 - 6153

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 3) //CONT.// 95369 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
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	SHUT IN	4184	-0-	4184	14710	98 209	1 9	3877	2	Y	190	183	1			22
01	SHUT IN	3359	-0-	3359	18069	79 229	1 9	3051	2	Y	208	216	1			14
02	SHUT IN	3317	-0-	3317	21386	79 259	1 9	2979	2	Y	235	205	1			39
03	SHUT IN	3673	-0-	3673	25059	78 246	1 9	3349	2	Y	224	242	1	5	8	16
04	SHUT IN	3424	-0-	3424	28483	67 259	1 9	3098	2	Y	235	236	1			15
05	SHUT IN	3068	-0-	3068	31551	64 220	1 9	2784	2	Y	200	179	1	5	8	31

WASKOM (TRAVIS PEAK 4) 95369 848 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BERKSHIRE OPERATING, LLC 067572
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 9 RRCID -> 121765 COMPL. DATE 04/13/1986 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6024 - 6054

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

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JONESVILLE "A" WELL #: 4 RRCID -> 226129 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6004 - 6094

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JONESVILLE WELL #: 8 T RRCID -> 112496 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6058 - 6067

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 117603 COMPL. DATE 07/26/1985 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6197 - 6207

12	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	473 4	1 9	607	2	N	4					67
01	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	704 9	1 9	772	2	N	8					75
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	76	1	216	2	N	-0-					75
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					75
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					75
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					75

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY-O'BANION WELL #: 1 RRCID -> 130972 COMPL. DATE 05/20/1989 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6111 - 6123

12	3038	X	2930	-0-	-108	-0-	181	1	2747	2	N	2					179
							2	9									
01	3038	X	2900	-0-	-138	-0-	99	1	2769	2	N	29	80	1			128
							32	9									
02	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	99	1	2875	2	N	10					138
							11	9									
03	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	113	1	3164	2	N	1					139
							1	9									
04	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	292	1	2968	2	N	23					162
							25	9									
*05	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	355	1	3200	2	N	-0-					162

JONESVILLE "A" WELL #: 18 RRCID -> 165503 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6015 - 6045

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUDD WELL #: 17 RRCID -> 167059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6149 - 6157

12	279	N	232	-0-	-47	-0-	14	1	218	2	N	-0-					24
01	310	N	211	-0-	-99	-0-	8	1	203	2	N	-0-					24
02	232	N	214	-0-	-18	-0-	8	1	206	2	N	-0-					24
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	9	1	251	2	N	-0-					24
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	20	1	207	2	N	-0-					24
*05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	22	1	198	2	N	-0-					24

ABNEY, R.K. WELL #: 4 RRCID -> 198332 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6130 - 6192

12	2635	N	2384	-0-	-251	-0-	147	1	2226	2	N	10					118
							11	9									
01	2449	N	2289	-0-	-160	-0-	78	1	2198	2	N	12					130
							13	9									
02	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	79	1	2168	2	N	13	138	1			5
							14	9									
03	2387	N	2277	-0-	-110	-0-	79	1	2196	2	N	2					7
							2	9									
04	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	215	1	2192	2	N	7					14
							8	9									
*05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	245	1	2205	2	N	7					21
							8	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2088	-0-	-82	-0-	915	1	1173	2	N	-0-					219
01	2201	N	2118	-0-	-83	-0-	1008	1	1104	2	N	5					224
							6	9									
02	2088	N	1928	-0-	-160	-0-	498	1	1416	2	N	13					237
							14	9									
03	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	460	1	1668	2	N	57					294
							63	9									
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	186	1	1900	2	N	48					342
							53	9									
*05	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	214	1	1922	2	N	26					368
							29	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	14B DENY		-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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
ABNEY, R.K. GU B WELL #: 4 RRCID -> 182415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6013 - 6055

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 283693 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 6322 - 6442

12	93	N	41	-0-	-52	-0-	11	1	30	2	N	-0-					59
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	11	1	23	2	N	-0-					59
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					59
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					59
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					59
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					59

WINSTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 287166 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6192 - 6377

12	23188	X	8802	-0-	-14386	-0-	332	1	8458	2	Y	11	11	8					154
							12	9											
01	15841	X	8288	-0-	-7553	-0-	317	1	7906	2	Y	59	147	1	14	8			52
							65	9											
02	11716	X	8015	-0-	-3701	-0-	317	1	7659	2	Y	35							87
							39	9											
03	11160	X	7920	-0-	-3240	-0-	325	1	7586	2	Y	8	8	8					87
							9	9											
04	8520	X	6231	-0-	-2289	-0-	263	1	5909	2	Y	54	123	1					18
							59	9											
05	8804	X	4204	-0-	-4600	-0-	190	1	3979	2	Y	32	5	8					45
							35	9											

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN WELL #: 3 C RRCID -> 161291 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	3072	-0-	-121	-0-	3052	2	20	9	N	18					235
01	3193	X	2766	-0-	-427	-0-	2748	2	18	9	N	16					251
02	2987	X	1788	-0-	-1199	-0-	1782	2	6	9	N	5					256
03	3193	X	2044	-0-	-1149	-0-	2042	2	2	9	N	2					258
04	3090	X	2524	-0-	-566	-0-	2521	2	3	9	N	3					261
05	3069	X	2353	-0-	-716	-0-	2344	2	9	9	N	8					269

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145323 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6130 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 15 RRCID -> 152456 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 14 RRCID -> 153595 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6004 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FIELDS-ISAACS WELL #: 8 RRCID -> 172496 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5961 - 6143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					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

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 13 U RRCID -> 174262 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6196 - 6282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-					1
01	3472	X	3065	-0-	-407	-0-	3057	2	8	9	N	7					8
02	3248	X	2819	-0-	-429	-0-	2798	2	21	9	N	19					27
03	3472	X	2903	-0-	-569	-0-	2903	2			N	-0-					27
04	3360	X	2976	-0-	-384	-0-	2976	2			N	-0-					27
05	3472	X	3014	-0-	-458	-0-	3012	2	2	9	N	2					29

TAYLOR, W. B. WELL #: 8 C RRCID -> 174606 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
RUDD WELL #: 6 RRCID -> 129556 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6174 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	286	1	4334	2	N	4					104
							4	9									
01	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	159	1	4480	2	N	9					113
							10	9									
02	4263	X	4251	-0-	-12	-0-	159	1	4082	2	N	9					122
							10	9									
03	4557	X	4362	-0-	-195	-0-	150	1	4204	2	N	7					129
							8	9									
04	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	403	1	4108	2	N	8					137
							9	9									
*05	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	461	1	4158	2	N	5					142
							6	9									

MHS-VANCE WELL #: 4 RRCID -> 197125 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6262 - 6274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	91	1	1371	2	N	-0-					106
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	56	1	1591	2	N	-0-					106
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	57	1	1420	2	N	-0-					106
03	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	50	1	1397	2	N	-0-					106
04	1590	N	1583	-0-	-7	-0-	141	1	1435	2	N	6					112
							7	9									
05	1581	N	1379	-0-	-202	-0-	138	1	1241	2	N	-0-					112

ABNEY, R. K. WELL #: 3 RRCID -> 198003 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199174 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6288 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	N	-0-					-0-
02	87	N	75	-0-	-12	-0-	3	1	72	2	N	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	N	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	8	1	68	2	N	-0-					-0-

BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200083 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6178 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	N	-0-					27
01	217	N	159	-0-	-58	-0-	5	1	154	2	N	-0-					27
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	2	N	-0-					27
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	5	1	148	2	N	-0-					27
04	150	N	114	-0-	-36	-0-	11	1	103	2	N	-0-					27
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	12	1	110	2	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	T. A.		520	-0-	520	15873	31	1	466	2	N	21					229
							23	9									
01	16061	X	188	-0-	-15873	-0-	7	1	179	2	N	2					231
							2	9									
02	101	X	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	N	-0-					231
03	4278	X	82	-0-	-4196	-0-	4	1	78	2	N	-0-					231
04	3630	X	80	-0-	-3550	-0-	7	1	73	2	N	-0-					231
05	527	X	45	-0-	-482	-0-	5	1	40	2	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	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	67	1	1017	2	N	107					551
							118	9									
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	38	1	1051	2	N	203	175	1			579
							223	9									
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	37	1	946	2	N	95	177	1			497
							105	9									
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	36	1	971	2	N	122	175	1			444
							134	9									
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	85	1	870	2	N	30					474
							33	9									
*05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	96	1	873	2	N	87					561
							96	9									

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 167748 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6318 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					53
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					53
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					53
04	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					53
*05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					53

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174255 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6354 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN WELL #: 3-T RRCID -> 163663 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 6294

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	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

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	3171	-0-	-84	-0-	3168	2	3	9	N	3					97
01	3255	X	2891	-0-	-364	-0-	2882	2	9	9	N	8					105
02	3045	X	2499	-0-	-546	-0-	2497	2	2	9	N	2					107
03	3162	X	2624	-0-	-538	-0-	2621	2	3	9	N	3					110
04	3060	X	2835	-0-	-225	-0-	2829	2	6	9	N	5					115
05	3162	X	2845	-0-	-317	-0-	2842	2	3	9	N	3					118

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 169709 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6364 - 6369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENSON WELL #: RRCID -> 178948 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6288 - 6296

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
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	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					87
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1379	2	7	9	N	6					93
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1254	2	6	9	N	5					98
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					98
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					98
*05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					98

MCCLARAN WELL #: 6 RRCID -> 204386 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6208 - 6238

12	2883	X	2542	-0-	-341	-0-	2533	2	9	9	N	8					198
01	2852	X	2525	-0-	-327	-0-	2517	2	8	9	N	7					205
02	2552	X	2072	-0-	-480	-0-	2066	2	6	9	N	5					210
03	2666	X	1581	-0-	-1085	-0-	1581	2			N	-0-					210
04	2490	X	1564	-0-	-926	-0-	1563	2	1	9	N	1					211
05	2542	X	1641	-0-	-901	-0-	1641	2			N	-0-					211

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
FIELDS-ISAACS WELL #: 6 T RRCID -> 135371 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5854 - 6752

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 144963 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5976 - 5998

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 146824 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6288 - 6308

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-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

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 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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	2945	N	2865	-0-	-80	-0-	2865	2			N	-0-					9
01	2945	N	2566	-0-	-379	-0-	2566	2			N	-0-					9
02	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					9
03	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					9
*04	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					9
*05	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2510	2	8	9	N	7					16

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 149754 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6287 - 6292

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, C.M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 150029 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6092 - 6136

12	1550	N	1495	-0-	-55	-0-	211	1	1091	2	N	175	164	1			34
							193	9									
01	1550	N	1235	-0-	-315	-0-	203	1	1032	2	N	-0-					34
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	197	1	1062	2	N	183	107	1			110
							201	9									
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	211	1	1119	2	N	-0-					110
04	1200	N	525	-0-	-675	-0-	115	1	298	2	N	102	119	1			93
							112	9									
*05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	59	1	23	2	N	18	111	1			-0-
							20	9									

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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
DAVIS, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 173330 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6288 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 173803 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6827 - 6876

12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					24
01	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	2			N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

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-

TAYLOR, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 272641 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6372 - 6385

12	1116	N	994	-0-	-122	-0-	93	1	901	2	N	-0-					14
01	1085	N	965	-0-	-120	-0-	87	1	878	2	N	-0-					14
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	87	1	861	2	N	20					34
							22	9									
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	78	1	808	2	N	-0-					34
*04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	90	1	981	2	N	4	38	1			-0-
							4	9									
*05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	87	1	948	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 U RRCID -> 280166 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6299 - 6304

12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	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	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-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	6603	X	4677	-0-	-1926	-0-	174	1	4503	2	N	-0-					-0-
01	10846	X	10846	-0-	-0-	-0-	285	1	10503	2	N	53					53
							58	9									
02	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	290	1	10131	2	N	33	64	1			22
							36	9									
03	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	310	1	10965	2	N	40					62
							44	9									
*04	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	300	1	10566	2	N	35					97
							39	9									
*05	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	310	1	10677	2	N	34	104	1			27
							37	9									

ABNEY, C. M. WELL #: 3-T RRCID -> 152544 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6223 - 6233

12	496	N	476	-0-	-20	-0-	475	2	1	9	N	1					1
01	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-					1
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					1
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					1
04	480	N	430	-0-	-50	-0-	430	2			N	-0-					1
*05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					1

DAVIS, JIM WELL #: 9 U RRCID -> 179175 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 6006

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 122420 COMPL. DATE 09/29/1986 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6062 - 6104

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORDON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 171836 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6092 - 6107

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHELBURN WELL #: 2 RRCID -> 180235 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6159 - 6180

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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

12	93	N	92	-0-	-1	-0-	40	1	50	2	N	2					304
							2	9									
01	186	N	56	-0-	-130	-0-	26	1	30	2	N	-0-					304
02	145	N	58	-0-	-87	-0-	15	1	43	2	N	-0-					304
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	19	1	70	2	N	-0-					304
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	2	N	-0-					304
*05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	105	2	N	75					379
							83	9									

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE WELL #: 3 RRCID -> 124561 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6098 - 6106

12	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					63
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					63
02	464	N	454	-0-	-10	-0-	454	2			N	-0-					63
03	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	2			N	-0-					63
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					63
*05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					63

STEPHENSON WELL #: 5 RRCID -> 246247 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6168 - 6176

12	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					61
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					61
02	290	N	267	-0-	-23	-0-	267	2			N	-0-					61
03	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					61
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	310	2	1	9	N	1					62
*05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	293	2	17	9	N	15					77

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HOWELL WELL #: 6 RRCID -> 145644 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6243 - 6275

12	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
01	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
02	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
03	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
*04	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
*05	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 145825 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6132 - 6156

12	2232	N	1493	-0-	-739	-0-	129	1	1264	2	N	91					93
							100	9									
01	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	328	1	1688	2	N	188	278	1			3
							207	9									
02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	313	1	1525	2	N	195	73	1			125
							215	9									
03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	334	1	1509	2	N	208	331	1			2
							229	9									
04	2160	N	1979	-0-	-181	-0-	322	1	1486	2	N	155	157	1			-0-
							171	9									
*05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	328	1	1516	2	N	191	106	1			85
							210	9									

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
TAYLOR, W.B. WELL #: 13 RRCID -> 146285 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6222 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	2573	N	2563	-0-	-10	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	2372	-0-	-139	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
02	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2276	2	34	9	N	31					31
03	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2433	2	48	9	N	44					75
*04	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2517	2	12	9	N	11					86
*05	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2785	2	86	9	N	78	164	1			-0-

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-

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 11 RRCID -> 203737 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 5921 - 5965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 3 RRCID -> 282226 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6128 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
01	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
02	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
03	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3780	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
*05	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3736	2	2	9	N	2	2	8			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6385 SAND) 95369 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
SPENCER GAS UNIT WELL #: 4TP RRCID -> 241864 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6192 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3265	-0-	165	165	233	1	3030	3	Y	2	2	8			10
							2	9									
01	2702	N	2537	-0-	-165	-0-	175	1	2263	3	Y	90					100
							99	9									
02	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	195	1	2335	3	Y	1	76	1			25
							1	9									
03	3468		2075	-0-	-1393	-0-	196	1	1879	3	Y	-0-					25
04	4998		2829	-0-	-2169	-0-	240	1	2589	3	Y	-0-					25
*05	2980		1831	-0-	-1149	-0-	144	1	1514	3	Y	157					182
							173	9									

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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 140723 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5074 - 5078

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2019 - P/A 04/26/19

WASKOM, N. (PAGE) 95375 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
AKIN WELL #: 4 RRCID -> 130597 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6100 - 6106

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 (TRAVIS PEAK) 95375 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WINSTON-TAYLOR WELL #: 1-T RRCID -> 138510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5928 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					122
01	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					122
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					122
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					122
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	N	295	174	1			243
							325	9									
*05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	79					322
							87	9									

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

12	310	N	54	-0-	-256	-0-	39	1	15	2	N	-0-					59
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	49	1	20	2	N	-0-					59
02	203	N	69	-0-	-134	-0-	51	1	18	2	N	-0-					59
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	47	1	22	2	N	-0-					59
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	41	1	19	2	N	-0-					59
*05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	68	1	26	2	N	-0-					59

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 199846 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9614 - 9692

12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	206	1	81	2	N	-0-					24
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	386	1	153	2	N	-0-					24
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	481	1	170	2	N	-0-					24
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	169	1	81	2	N	-0-					24
04	180	N	81	-0-	-99	-0-	55	1	26	2	N	-0-					24
05	186	N	85	-0-	-101	-0-	61	1	24	2	N	-0-					24

LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 201315 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9667 - 9803

12	682	N	242	-0-	-440	-0-	174	1	68	2	N	-0-					60
01	248	N	189	-0-	-59	-0-	135	1	54	2	N	-0-					60
02	261	N	183	-0-	-78	-0-	135	1	48	2	N	-0-					60
03	248	N	172	-0-	-76	-0-	116	1	56	2	N	-0-					60
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	134	1	63	2	N	-0-					60
*05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	153	1	60	2	N	-0-					60

WATERMAN (TRAVIS PEAK) 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
RIVERVIEW WELL #: 1 RRCID -> 258877 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8062 - 10231

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216

PIRATES WELL #: 1 RRCID -> 259578 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8460 - 10558

12	5766	X	5436	-0-	-330	-0-	5417	2	19	9	N	17					270
01	5766	X	5295	-0-	-471	-0-	5270	2	25	9	N	23					293
02	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	4984	2	29	9	N	26					319
03	5766	X	5398	-0-	-368	-0-	5369	2	29	9	N	26					345
04	5460	X	5412	-0-	-48	-0-	5377	2	35	9	N	32	180	1			197
*05	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5414	2	28	9	N	25					222

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
PIRATES WELL #: 02 RRCID -> 285068 COMPL. DATE 02/17/2018 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 8594 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10637	X	10637	-0-	-0-	-0-	10608	2	29	9	N	26	167	1			426
01	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	10405	2	20	9	N	18					444
02	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	9555	2	36	9	N	33					477
03	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	9838	2	21	9	N	19					496
*04	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	9813	2	33	9	N	30	176	1			350
*05	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	9822	2	18	9	N	16					366

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
HILL, ROBERT C. WELL #: 1 RRCID -> 187668 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8100 - 8316

*09	150	N	118	-0-	-32	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					73
*10	155	N	140	-0-	-15	-0-	7	1	133	2	Y	-0-					73
*11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	2	Y	-0-					73
*12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	27	1	589	2	Y	2					75
							2	9									
*01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	19	1	699	2	Y	-0-					75
*02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	2	1	583	2	Y	-0-					75
*03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					75
*04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	2	1	220	2	Y	-0-					75
*05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	4	1	363	2	Y	-0-					75

CEDAR POINT WELL #: 1 RRCID -> 244090 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8069 - 10156

*09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	74	1	1335	2	Y	-0-					155
*10	1519	N	1432	-0-	-87	-0-	68	1	1364	2	Y	-0-					155
*11	1560	N	1228	-0-	-332	-0-	47	1	1181	2	Y	-0-					155
*12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	51	1	1090	2	Y	-0-					155
*01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	27	1	990	2	Y	-0-					155
*02	1189	N	1039	-0-	-150	-0-	3	1	1036	2	Y	-0-					155
*03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	10	1	1314	2	Y	-0-					155
*04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	14	1	1283	2	Y	-0-					155
*05	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	13	1	1098	2	Y	-0-					155

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 244302 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8062 - 10418

*09	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	154	1	2778	2	Y	-0-					132
*10	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	157	1	3164	2	Y	-0-					132
*11	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	117	1	2936	2	Y	-0-					132
*12	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	126	1	2726	2	Y	-0-					132
*01	3162	X	2834	-0-	-328	-0-	75	1	2759	2	Y	-0-					132
*02	2958	X	2421	-0-	-537	-0-	7	1	2414	2	Y	-0-					132
*03	3162	X	2378	-0-	-784	-0-	18	1	2360	2	Y	-0-					132
*04	3060	X	2278	-0-	-782	-0-	25	1	2253	2	Y	-0-					132
*05	2852	X	2141	-0-	-711	-0-	25	1	2116	2	Y	-0-					132

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	55	1	988	2	Y	-0-					206
*10	1147	N	988	-0-	-159	-0-	47	1	941	2	Y	-0-					206
*11	1170	N	764	-0-	-406	-0-	29	1	735	2	Y	-0-					206
*12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	29	1	623	2	Y	1					207
							1	9									
*01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	27	1	998	2	Y	19	185	1			41
							21	9									
*02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	2	1	753	2	Y	-0-					41
*03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	2	1	753	2	Y	-0-					41
*04	1020	N	829	-0-	-191	-0-	9	1	820	2	Y	-0-					41
*05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	13	1	1089	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3840	X	3083	-0-	-757	-0-	162	1	2921	2	Y	-0-					30
*10	3968	X	3072	-0-	-896	-0-	145	1	2927	2	Y	-0-					30
*11	3600	X	3046	-0-	-554	-0-	117	1	2929	2	Y	-0-					30
*12	3658	X	3252	-0-	-406	-0-	144	1	3108	2	Y	-0-					30
*01	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	91	1	3357	2	Y	30					60
							33	9									
*02	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	10	1	3201	2	Y	20					80
							22	9									
*03	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	26	1	3523	2	Y	20					100
							22	9									
*04	3150	X	3113	-0-	-37	-0-	34	1	3064	2	Y	14	81	1			33
							15	9									
*05	3472	X	3114	-0-	-358	-0-	36	1	3070	2	Y	7					40
							8	9									

MILLER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 246167 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 8596 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	7740	X	7208	-0-	-532	-0-	380	1	6828	2	Y	-0-	1	1			1
*10	7998	X	7190	-0-	-808	-0-	339	1	6851	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	7530	X	6938	-0-	-592	-0-	266	1	6672	2	Y	-0-					-0-
*12	7781	X	7265	-0-	-516	-0-	321	1	6933	2	Y	10	6	1			4
							11	9									
*01	7440	X	6830	-0-	-610	-0-	181	1	6642	2	Y	6	4	1			6
							7	9									
*02	6960	X	6192	-0-	-768	-0-	19	1	6166	2	Y	6	8	1			4
							7	9									
*03	7192	X	6433	-0-	-759	-0-	48	1	6378	2	Y	6	4	1			6
							7	9									
*04	7020	X	6598	-0-	-422	-0-	72	1	6520	2	Y	5	8	1			3
							6	9									
*05	7254	X	6376	-0-	-878	-0-	75	1	6299	2	Y	2					5
							2	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3510	X	2920	-0-	-590	-0-	154	1	2766	2	Y	-0-					48
*10	3627	X	3249	-0-	-378	-0-	153	1	3096	2	Y	-0-					48
*11	3180	X	2831	-0-	-349	-0-	109	1	2722	2	Y	-0-					48
*12	3069	X	3011	-0-	-58	-0-	133	1	2878	2	Y	-0-					48
*01	3007	X	2638	-0-	-369	-0-	70	1	2568	2	Y	-0-					48
*02	3045	X	2635	-0-	-410	-0-	8	1	2627	2	Y	-0-					48
*03	3255	X	2679	-0-	-576	-0-	20	1	2659	2	Y	-0-					48
*04	2910	X	2211	-0-	-699	-0-	24	1	2187	2	Y	-0-					48
*05	3007	X	1782	-0-	-1225	-0-	21	1	1761	2	Y	-0-					48

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
*09	6930	X	5404	-0-	-1526	-0-	285	1	5119	2	Y	-0-					76
*10	7161	X	6148	-0-	-1013	-0-	290	1	5843	2	Y	14					90
							15	9									
*11	6930	X	5415	-0-	-1515	-0-	207	1	5199	2	Y	8	56	1			42
							9	9									
*12	6944	X	5446	-0-	-1498	-0-	241	1	5205	2	Y	-0-					42
*01	6944	X	5273	-0-	-1671	-0-	140	1	5133	2	Y	-0-					42
*02	5742	X	4905	-0-	-837	-0-	15	1	4890	2	Y	-0-					42
*03	6138	X	4678	-0-	-1460	-0-	35	1	4643	2	Y	-0-					42
*04	5430	X	4413	-0-	-1017	-0-	48	1	4365	2	Y	-0-	31	1			11
*05	5456	X	4447	-0-	-1009	-0-	52	1	4395	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
*09	10710	X	9151	-0-	-1559	-0-	482	1	8669	2	Y	-0-					175
*10	11067	X	9720	-0-	-1347	-0-	457	1	9230	2	Y	30					205
							33	9									
*11	10170	X	9944	-0-	-226	-0-	381	1	9544	2	Y	17	127	1			95
							19	9									
*12	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	452	1	9751	2	Y	-0-					95
*01	9920	X	9518	-0-	-402	-0-	252	1	9266	2	Y	-0-					95
*02	9599	X	8638	-0-	-961	-0-	26	1	8612	2	Y	-0-					95
*03	10261	X	8788	-0-	-1473	-0-	65	1	8723	2	Y	-0-					95
*04	9930	X	8563	-0-	-1367	-0-	94	1	8469	2	Y	-0-	69	1			26
*05	10199	X	8393	-0-	-1806	-0-	98	1	8295	2	Y	-0-					26

WEST ALTO (JAMES LIME) 96494 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
YORK WELL #: 1 RRCID -> 268172 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9310 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

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	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1352	2	243	9	N	221	169	1	10	8	222
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1197	2	188	9	N	171	170	1	8	8	215
02	1276	N	1186	-0-	-90	-0-	1014	2	172	9	N	156	167	1	7	8	197
03	1581	N	1494	-0-	-87	-0-	1355	2	139	9	N	126	163	1	10	8	150
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1266	2	311	9	N	283	334	1	10	8	89
*05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1249	2	207	9	N	188	8	8			269

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	3100	N	1086	-0-	-2014	2233	1080	2	6	9	N	5					118
01	3100	N	1032	-0-	-2068	165	1022	2	10	9	N	9					127
02	1116	N	951	-0-	-165	-0-	939	2	12	9	N	11					138
03	1147	X	1097	-0-	-50	-0-	1045	2	52	9	N	47					185
04	1110	X	940	-0-	-170	-0-	857	2	83	9	N	75					260
*05	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	1155	2	35	9	N	32					292

WHELAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 96789 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
09	0		884	-0-	884	884	884	1			N	-0-					-0-
10	0		47	-0-	47	931	47	1			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	931					N	-0-					-0-
12	0		1978	-0-	1978	2909	1978	1			N	-0-					-0-
01	0		6221	-0-	6221	9130	6221	1			N	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	9130					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	9130					N	NO RPT					-0-
04	4544	X	NO RPT	-0-	-4544	4586					N	NO RPT					-0-
05	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 219182 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 11202

12	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	3			N	-0-					-0-
01	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	3			N	-0-					-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
*05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 222052 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 11038

12	1271	N	1087	-0-	-184	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1209	-0-	-310	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1185	-0-	-334	-0-	1185	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238064 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 11072

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (RODESSA) 96789 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
NEWMAN CORPORATION 607030
NEWMAN, H.T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 160444 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6834 - 6839

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
KNOX, DEE & E. K. WELL #: 1 C RRCID -> 016821 COMPL. DATE 01/12/1948 TOTAL DEPTH 8017 PERF. N/A

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHELAN (RODESSA) //CONT.// 96789 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEDBETTER, V., ET AL UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016826 COMPL. DATE 09/20/1968 TOTAL DEPTH 7915 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-

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 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-

XTO ENERGY INC. 945936
KNOX, D. & E. K. WELL #: 1 T RRCID -> 016835 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7378 - 7926

12	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
01	1674 N	1635	-0-	-39	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
02	1566 N	1530	-0-	-36	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
03	1674 N	1649	-0-	-25	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
04	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
*05	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 043104 COMPL. DATE 04/10/1967 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7494 - 8622

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 2 RRCID -> 043434 COMPL. DATE 01/31/1968 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7363 - 8668

12	1116 N	947	-0-	-169	-0-	947	3			N	-0-					-0-
01	1054 N	889	-0-	-165	-0-	889	3			N	-0-					-0-
02	870 N	814	-0-	-56	-0-	814	3			N	-0-					-0-
03	961 N	946	-0-	-15	-0-	946	3			N	-0-					-0-
04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
05	868 N	673	-0-	-195	-0-	673	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	116	N	107	-0-	-9	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 2 RRCID -> 044423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7334 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	587	-0-	-684	-0-	587	3			N	-0-					-0-
01	806	N	523	-0-	-283	-0-	523	3			N	-0-					-0-
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
*05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-

KNOX, D. & E. K. WELL #: 2 RRCID -> 044717 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 7450 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
01	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
02	1276	X	-0-	-0-	-1276	-0-					N	-0-					-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-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	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	3			N	-0-					-0-
01	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	3			N	-0-					-0-
02	290	N	278	-0-	-12	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-

MORRIS, O. E. WELL #: 1 L RRCID -> 045172 COMPL. DATE 05/15/1968 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7286 - 7837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 047227 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7362 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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-

HUGHES, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 082870 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7312 - 8401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3991	-0-	891	891	3991	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	4004	-0-	904	1795	4004	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3957	-0-	1057	2852	3957	3			N	-0-					-0-
03	6023	X	3171	-0-	-2852	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
04	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
*05	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-

PEAL, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 087004 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7334 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	589	-0-	-1178	-0-	589	3			N	-0-					-0-
01	930	X	737	-0-	-193	-0-	737	3			N	-0-					-0-
02	870	X	752	-0-	-118	-0-	752	3			N	-0-					-0-
03	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
04	872	X	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
*05	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 087538 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 7463 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	3			N	-0-					-0-
01	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	3			N	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
*05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-

DUNN, H. A. "C" WELL #: 1 RRCID -> 089949 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5040	X	4949	-0-	-91	-0-	4949	3			N	-0-					-0-
01	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	3			N	-0-					-0-
02	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
03	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	3			N	-0-					-0-
04	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	3			N	-0-					-0-
*05	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 090849 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7522 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	1206	-0-	-1367	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
01	2573	X	1117	-0-	-1456	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
02	2407	X	1385	-0-	-1022	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
*05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNOX, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 091562 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7702 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	471	-0-	-645	-0-	471	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	499	-0-	-524	-0-	499	3			N	-0-					-0-
02	783	N	300	-0-	-483	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03	465	N	339	-0-	-126	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	480	N	325	-0-	-155	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 2 RRCID -> 093813 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7365 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
02	957	N	320	-0-	-637	-0-	320	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	24	-0-	-1092	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 096275 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 4 RRCID -> 096504 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7596 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
01	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
02	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
03	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
04	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
*05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 4 RRCID -> 097211 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7313 - 8593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
01	527	N	472	-0-	-55	-0-	472	3			N	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
*05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-

DUNN, H. A. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 103439 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7357 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
*05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGHES, DELLA WELL #: 5 RRCID -> 103635 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7758 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	836	-0-	-218	-0-	836	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	831	-0-	-285	-0-	831	3			N	-0-					-0-
02	841	N	811	-0-	-30	-0-	811	3			N	-0-					-0-
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
05	868	N	723	-0-	-145	-0-	723	3			N	-0-					-0-

COOK, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 104320 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7375 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
*05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 2 L RRCID -> 108170 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7450 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 112209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7502 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX/D. & E. K. KNOX ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118239 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7446 - 8237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 2 RRCID -> 119051 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7407 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 119145 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7397 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGHES, DELLA WELL #: 6 RRCID -> 120644 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7346 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	2438	-0-	-166	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
01	2418	X	2411	-0-	-7	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
02	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
03	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
04	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
05	2604	N	2233	-0-	-371	-0-	2233	3			N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 2 RRCID -> 121167 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7412 - 9090

12	775	N	450	-0-	-325	-0-	450	3			N	-0-					-0-
01	744	N	666	-0-	-78	-0-	666	3			N	-0-					-0-
02	580	N	306	-0-	-274	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
04	630	N	458	-0-	-172	-0-	458	3			N	-0-					-0-
05	341	N	230	-0-	-111	-0-	230	3			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	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
04	810	N	776	-0-	-34	-0-	776	3			N	-0-					-0-
*05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 7 RRCID -> 122562 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7342 - 8008

12	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
01	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
02	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
03	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
04	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
*05	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 4 RRCID -> 122679 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7377 - 7948

12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	1333	N	1073	-0-	-260	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1173	-0-	-222	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
*05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 123054 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7411 - 7780

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUGHES, DELLA WELL #: 8 RRCID -> 123055 COMPL. DATE 12/20/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7392 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 123348 COMPL. DATE 12/04/1986 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7400 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 3 RRCID -> 123452 COMPL. DATE 02/02/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7477 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 124789 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7385 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	963	-0-	-60	-0-	963	3			N	-0-					-0-
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
04	930	N	390	-0-	-540	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	992	N	262	-0-	-730	-0-	262	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 9 RRCID -> 124852 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7330 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1017	-0-	-254	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	840	-0-	-493	-0-	840	3			N	-0-					-0-
02	1160	N	420	-0-	-740	-0-	420	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	330	-0-	-693	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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

12	775	N	678	-0-	-97	-0-	678	3			N	-0-					-0-
01	775	N	706	-0-	-69	-0-	706	3			N	-0-					-0-
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
*05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 125161 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7412 - 8084

12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
02	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
*05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 125475 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7450 - 8236

12	1054	N	848	-0-	-206	-0-	848	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	972	-0-	-82	-0-	972	3			N	-0-					-0-
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
*05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 125477 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7373 - 8667

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H.A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 127335 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7423 - 8128

12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
*05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 6 RRCID -> 137208 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7582 - 8742

12	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	4372	-0-	-30	-0-	4372	3			N	-0-					-0-
02	4350	X	4234	-0-	-116	-0-	4234	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	4332	-0-	-318	-0-	4332	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	4230	-0-	-270	-0-	4230	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	3958	-0-	-568	-0-	3958	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
01	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1574	-0-	-379	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1487	-0-	-373	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	1595	-0-	-575	-0-	1595	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 5 RRCID -> 137992 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8392 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6417	X	2565	-0-	-3852	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
01	6417	X	2155	-0-	-4262	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
02	6003	X	1846	-0-	-4157	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	1564	-0-	-2745	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	1291	-0-	-1589	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
05	2573	X	1169	-0-	-1404	-0-	1169	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 7 RRCID -> 138502 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7461 - 8487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	X	751	-0-	-582	-0-	751	3			N	-0-					-0-
01	1333	X	699	-0-	-634	-0-	699	3			N	-0-					-0-
02	1247	X	597	-0-	-650	-0-	597	3			N	-0-					-0-
03	1023	X	521	-0-	-502	-0-	521	3			N	-0-					-0-
04	990	X	468	-0-	-522	-0-	468	3			N	-0-					-0-
05	744	X	524	-0-	-220	-0-	524	3			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-

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	1891	N	1721	-0-	-170	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1622	-0-	-331	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
02	2030	N	1428	-0-	-602	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1618	-0-	-118	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1406	-0-	-113	-0-	1406	3			N	-0-					-0-

COOK, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 152895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11114 PERF. 7400 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 154820 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7395 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1139	-0-	-473	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1678	-0-	-151	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1826	-0-	-189	-0-	1826	3			N	-0-					-0-

PEAL, A.H. WELL #: 3 RRCID -> 154991 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 8542 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
01	2387	N	2370	-0-	-17	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
02	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
03	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
04	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
*05	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 4 RRCID -> 155589 COMPL. DATE 09/14/1987 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7452 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
01	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
01	775	N	689	-0-	-86	-0-	689	3			N	-0-					-0-
02	754	N	392	-0-	-362	-0-	392	3			N	-0-					-0-
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, M.L. WELL #: 8 RRCID -> 165143 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 165949 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7429 - 8113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	3306	-0-	-228	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
02	3306	X	3125	-0-	-181	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	2970	-0-	-564	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
04	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	2017	-0-	-1362	-0-	2017	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 11 RRCID -> 172300 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7319 - 9057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	-0-	-0-	-217	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 10 RRCID -> 172535 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7370 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	269	3			N	-0-					-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
*05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			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	1426	N	1166	-0-	-260	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
01	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
02	1334	N	1128	-0-	-206	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1057	-0-	-323	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
*05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
*05	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 10 RRCID -> 174549 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7386 - 8632

12	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
01	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
02	1856	N	1824	-0-	-32	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1652	-0-	-332	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1894	-0-	-26	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	889	-0-	-1064	-0-	889	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 12 RRCID -> 174576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7386 - 8490

12	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
01	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
02	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
03	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
04	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
*05	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 175428 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7415 - 8120

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 6 RRCID -> 175541 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7374 - 8615

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, D. & E. K. WELL #: 7 RRCID -> 175921 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7400 - 8625

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 176710 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7356 - 8350

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGHES, DELLA WELL #: 13 RRCID -> 178839 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7325 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1775	-0-	-147	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
01	1984	X	1512	-0-	-472	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
02	1856	X	862	-0-	-994	-0-	862	3			N	-0-					-0-
03	1984	X	693	-0-	-1291	-0-	693	3			N	-0-					-0-
04	1770	X	703	-0-	-1067	-0-	703	3			N	-0-					-0-
05	1767	X	630	-0-	-1137	-0-	630	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 221902 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 222142 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238065 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 284509 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7410 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
01	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
WHITAKER "D" WELL #: 1 RRCID -> 160759 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10700 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
FISHBURN WELL #: 1 RRCID -> 149202 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10722 - 10806

12	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					19
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					19
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					19
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					19
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					19
05	620	N	36	-0-	-584	-0-	36	2			N	-0-					19

AKIN, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 153011 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10702 - 10797

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					100
03	3100	N	3408	-0-	308	308	3408	2			N	-0-					100
04	3000	N	3312	-0-	312	620	3312	2			N	-0-					100
*05	3100	N	3353	-0-	253	873	3353	2			N	-0-					100

SLATON G.H. WELL #: 26 RRCID -> 153493 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10534 - 10668

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 34 RRCID -> 154535 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10711 - 10840

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
PERSONS, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 141720 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10507 - 10628

12	14	N	6	-0-	-8	-0-	4	2	2	9	Y	2	1	1			1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	T. A.		21	-0-	21	21	21	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		21	-0-	21	42	21	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		62	-0-	62	104	61	2	1	9	Y	1					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	104					Y	1	1	1			1

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

SMITH, MAUD WELL #: 2 RRCID -> 144725 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10563 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1045	-0-	-133	-0-	1031	2	14	9	Y	13	10	1			11
01	1240	N	944	-0-	-296	-0-	926	2	18	9	Y	16	14	1			13
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1284	2	15	9	Y	14	15	1			12
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1344	2	15	9	Y	14	15	1			11
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1336	2	18	9	Y	16	16	1			11
*05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1416	2	14	9	Y	13	13	1			11

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	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1878	2	19	9	Y	17	14	1			16
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1056	2	23	9	Y	21	22	1			15
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1770	2	20	9	Y	18	17	1			16
03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2004	2	24	9	Y	22	21	1			17
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1673	2	21	9	Y	19	22	1			14
*05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1732	2	19	9	Y	17	17	1			14

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	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2640	2	34	9	Y	31	22	1			24
01	1736	N	1654	-0-	-82	-0-	1620	2	34	9	Y	31	32	1			23
02	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2297	2	26	9	Y	24	26	1			21
03	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2403	2	29	9	Y	26	27	1			20
04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2293	2	30	9	Y	27	28	1			19
*05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2409	2	25	9	Y	23	23	1			19

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	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1696	2	21	9	Y	19	14	1			16
01	1674	N	1073	-0-	-601	-0-	1052	2	21	9	Y	19	20	1			15
02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1506	2	17	9	Y	15	17	1			13
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1532	2	19	9	Y	17	17	1			13
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1470	2	19	9	Y	17	18	1			12
05	1643	N	1526	-0-	-117	-0-	1509	2	17	9	Y	15	15	1			12

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	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1151	2	12	9	Y	11	9	1			10
01	930	N	771	-0-	-159	-0-	754	2	17	9	Y	15	14	1			11
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1132	2	12	9	Y	11	12	1			10
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1233	2	14	9	Y	13	13	1			10
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1138	2	14	9	Y	13	14	1			9
05	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	1156	2	13	9	Y	12	11	1			10

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146724 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10615 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		110	-0-	110	455	110	2			Y	-0-	1	1			1
01	474	X	19	-0-	-455	-0-	19	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146725 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10516 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147448 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10576 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1858	2	32	9	Y	29	20	1			22
01	1550	N	1055	-0-	-495	-0-	1038	2	17	9	Y	15	22	1			15
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1436	2	15	9	Y	14	16	1			13
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1625	2	20	9	Y	18	17	1			14
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1350	2	17	9	Y	15	18	1			11
05	1550	N	1412	-0-	-138	-0-	1397	2	15	9	Y	14	14	1			11

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148253 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10512 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	902	-0-	-183	-0-	890	2	12	9	Y	11	9	1			10
01	930	N	602	-0-	-328	-0-	592	2	10	9	Y	9	11	1			8
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	990	2	12	9	Y	11	10	1			9
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	731	2	9	9	Y	8	11	1			6
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	840	2	11	9	Y	10	9	1			7
*05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1070	2	9	9	Y	8	8	1			7

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	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1928	2	20	9	Y	18	12	1			13
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1374	2	34	9	Y	31	24	1			20
02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1742	2	20	9	Y	18	22	1			16
03	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2014	2	24	9	Y	22	21	1			17
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1668	2	21	9	Y	19	22	1			14
*05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1525	2	19	9	Y	17	17	1			14

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149640 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10586 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-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	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1949	2	20	9	Y	18	16	1			18
01	1767	N	1165	-0-	-602	-0-	1142	2	23	9	Y	21	23	1			16
02	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2013	2	23	9	Y	21	19	1			18
03	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2100	2	25	9	Y	23	23	1			18
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1704	2	21	9	Y	19	23	1			14
05	1767	N	1446	-0-	-321	-0-	1427	2	19	9	Y	17	17	1			14

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150319 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10838 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, MAUD WELL #: 4 RRCID -> 150826 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10416 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3254	-0-	154	1414	3192	2	62	9	Y	56	29	1			32
01	3267	X	1853	-0-	-1414	-0-	1818	2	35	9	Y	32	38	1			26
02	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2382	2	26	9	Y	24	29	1			21
03	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2346	2	29	9	Y	26	27	1			20
04	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2190	2	28	9	Y	25	27	1			18
*05	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	2041	2	25	9	Y	23	22	1			19

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151081 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10656 - 10822

12	992	N	818	-0-	-174	-0-	804	2	14	9	Y	13	10	1			11
01	1147	N	203	-0-	-944	-0-	203	2			Y	-0-	8	1			3
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	319	2	3	9	Y	3	3	1			3
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	314	2	4	9	Y	4	4	1			3
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	279	2	3	9	Y	3	4	1			2
05	341	N	269	-0-	-72	-0-	266	2	3	9	Y	3	3	1			2

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151811 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10716 - 10783

12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1294	2	17	9	Y	15	11	1			13
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	732	2	13	9	Y	12	15	1			10
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1263	2	14	9	Y	13	12	1			11
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1396	2	18	9	Y	16	15	1			12
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1427	2	18	9	Y	16	16	1			12
*05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1579	2	15	9	Y	14	14	1			12

CHRISTIAN, RANDLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151843 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10755 - 10868

12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	137	2	2	9	Y	2	1	1			2
01	155	N	44	-0-	-111	-0-	44	2			Y	-0-	1	1			1
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	96	2	2	9	Y	2	1	1			1
05	62	N	19	-0-	-43	-0-	18	2	1	9	Y	1	1	1			1

LANDERS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 152230 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10819 - 10946

12	2325	N	1226	-0-	-1099	-0-	1204	2	22	9	Y	20	18	1			20
01	2325	N	663	-0-	-1662	-0-	660	2	3	9	Y	3	14	1			9
02	2030	N	870	-0-	-1160	-0-	860	2	10	9	Y	9	10	1			8
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	862	2	10	9	Y	9	10	1			7
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	902	2	11	9	Y	10	10	1			7
*05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1012	2	11	9	Y	10	9	1			8

PERSONS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 152324 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10457 - 10530

12	248	X	82	-0-	-166	-0-	80	2	2	9	Y	2	1	1			1
01	T. A.		28	-0-	28	28	28	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	T. A.		94	-0-	94	122	92	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	T. A.		53	-0-	53	175	53	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	175					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	175					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN J J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152721 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10908 - 11033

12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	184	2	3	9	Y	3	2	1			2
01	186	N	118	-0-	-68	-0-	116	2	2	9	Y	2	2	1			2
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	169	2	2	9	Y	2	2	1			2
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	152	2	1	9	Y	1	2	1			1
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	186	N	9	-0-	-177	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153291 COMPL. DATE 01/14/1995 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10626 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	X	43	-0-	-453	-0-	43	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	155	N	19	-0-	-136	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

PHILLIPS-FREE WELL #: 1 RRCID -> 153437 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10782 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2055	2	23	9	Y	21	18	1			20
01	2139	N	1147	-0-	-992	-0-	1125	2	22	9	Y	20	24	1			16
02	1972	N	1919	-0-	-53	-0-	1898	2	21	9	Y	19	18	1			17
03	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2091	2	24	9	Y	22	22	1			17
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1913	2	25	9	Y	23	24	1			16
05	2046	N	2017	-0-	-29	-0-	1996	2	21	9	Y	19	19	1			16

FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153764 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10725 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2405	2	34	9	Y	31	21	1			23
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1369	2	28	9	Y	25	28	1			20
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1815	2	20	9	Y	18	22	1			16
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1883	2	23	9	Y	21	21	1			16
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1806	2	23	9	Y	21	22	1			15
*05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1896	2	20	9	Y	18	18	1			15

MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154062 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	599	2	13	9	Y	12	8	1			9
01	713	N	327	-0-	-386	-0-	324	2	3	9	Y	3	7	1			5
02	725	N	472	-0-	-253	-0-	468	2	4	9	Y	4	5	1			4
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	665	2	9	9	Y	8	6	1			6
04	330	N	146	-0-	-184	-0-	145	2	1	9	Y	1	6	1			1
05	496	N	143	-0-	-353	-0-	142	2	1	9	Y	1	1	1			1

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	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2397	2	32	9	Y	29	23	1			25
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1528	2	29	9	Y	26	29	1			22
02	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2022	2	22	9	Y	20	24	1			18
03	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2201	2	26	9	Y	24	24	1			18
04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1588	2	21	9	Y	19	24	1			13
*05	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2206	2	18	9	Y	16	16	1			13

AKIN, OXY WELL #: 1 RRCID -> 154841 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10651 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154896 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10591 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CHRISTIAN, B C GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154970 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10777 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1597	2	20	9	Y	18	18	1			20
01	1674	X	821	-0-	-853	-0-	810	2	11	9	Y	10	18	1			12
02	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	1794	2	20	9	Y	18	14	1			16
03	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	1766	2	21	9	Y	19	20	1			15
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1778	2	23	9	Y	21	21	1			15
05	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	1652	2	20	9	Y	18	18	1			15

BLAND, J F GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155008 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1343	-0-	-331	-0-	1330	2	13	9	Y	12	13	1			14
01	1674	N	830	-0-	-844	-0-	815	2	15	9	Y	14	16	1			12
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1202	2	13	9	Y	12	13	1			11
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1258	2	14	9	Y	13	14	1			10
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1293	2	18	9	Y	16	15	1			11
*05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1305	2	14	9	Y	13	13	1			11

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	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1481	2	18	9	Y	16	12	1			13
01	1426	N	948	-0-	-478	-0-	928	2	20	9	Y	18	18	1			13
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1314	2	15	9	Y	14	15	1			12
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1376	2	15	9	Y	14	15	1			11
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1323	2	18	9	Y	16	16	1			11
05	1426	N	1357	-0-	-69	-0-	1343	2	14	9	Y	13	13	1			11

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155584 COMPL. DATE 07/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2016	2	19	9	Y	17	15	1			16
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1396	2	32	9	Y	29	25	1			20
02	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1946	2	21	9	Y	19	22	1			17
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1941	2	23	9	Y	21	22	1			16
04	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1931	2	25	9	Y	23	23	1			16
*05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2015	2	21	9	Y	19	19	1			16

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	163	2	4	9	Y	4					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
04	150	N	11	-0-	-139	-0-	8	2	3	9	Y	3					3
*05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	481	2	2	9	Y	2					5

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
02	203	N	137	-0-	-66	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	68	-0-	-87	-0-	68	2			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157574 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10766 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1193	2	17	9	Y	15	11	1			12
01	1240	N	778	-0-	-462	-0-	764	2	14	9	Y	13	14	1			11
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1033	2	11	9	Y	10	12	1			9
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1078	2	13	9	Y	12	12	1			9
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1041	2	13	9	Y	12	12	1			9
*05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1297	2	11	9	Y	10	10	1			9

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157830 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10620 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	720	2	4	9	Y	4	3	1			4
01	465	N	276	-0-	-189	-0-	267	2	9	9	Y	8	8	1			4
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	439	2	4	9	Y	4	4	1			4
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	170	2	1	9	Y	1	4	1			1
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	690	2	10	9	Y	9	4	1			6
*05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	496	2	8	9	Y	7	7	1			6

JOHNSON, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 157934 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10777 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1754	2	13	9	Y	12	13	1			14
01	1364	N	922	-0-	-442	-0-	901	2	21	9	Y	19	20	1			13
02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1623	2	19	9	Y	17	15	1			15
03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1856	2	21	9	Y	19	19	1			15
04	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1803	2	23	9	Y	21	21	1			15
*05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1818	2	20	9	Y	18	18	1			15

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157969 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10655 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	1299	2	14	9	Y	13	11	1			12
01	1085	N	801	-0-	-284	-0-	786	2	15	9	Y	14	15	1			11
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1186	2	14	9	Y	13	13	1			11
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1263	2	15	9	Y	14	14	1			11
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1244	2	15	9	Y	14	15	1			10
*05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1275	2	15	9	Y	14	13	1			11

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158413 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10667 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1125	2	15	9	Y	14	10	1			11
01	1178	N	583	-0-	-595	-0-	572	2	11	9	Y	10	13	1			8
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	704	2	8	9	Y	7	9	1			6
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1086	2	13	9	Y	12	9	1			9
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	871	2	11	9	Y	10	12	1			7
*05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	900	2	10	9	Y	9	9	1			7

AKIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159409 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10696 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		23	-0-	23	215	23	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		35	-0-	35	250	35	2			Y	-0-					-0-
02	345	X	95	-0-	-250	-0-	93	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1	1	1			-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
KEY, DOLLY BELL WELL #: 1 RRCID -> 160400 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10694 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	475	-0-	-207	-0-	464	2	11	9	Y	10	7	1			8
01	651	N	198	-0-	-453	-0-	198	2			Y	-0-	5	1			3
02	783	N	518	-0-	-265	-0-	512	2	6	9	Y	5	3	1			5
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	266	2	2	9	Y	2	5	1			2
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	570	2	8	9	Y	7	4	1			5
05	558	N	466	-0-	-92	-0-	459	2	7	9	Y	6	6	1			5

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	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	154	-0-	-296	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
*05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 163763 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10791 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1275	2	2	9	Y	2	4	1			1
01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1622	2	2	9	Y	2					3
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1409	2	1	9	Y	1					4
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1674	2	1	9	Y	1	4	1			1
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1418	2	1	9	Y	1					2
*05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1616	2	2	9	Y	2					4

SMITH, MAUD WELL #: 5 RRCID -> 166436 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10512 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	872	-0-	-58	-0-	863	2	9	9	Y	8	7	1			8
01	930	N	523	-0-	-407	-0-	513	2	10	9	Y	9	10	1			7
02	783	N	760	-0-	-23	-0-	751	2	9	9	Y	8	8	1			7
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	759	2	9	9	Y	8	9	1			6
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	723	2	10	9	Y	9	9	1			6
05	806	N	696	-0-	-110	-0-	688	2	8	9	Y	7	7	1			6

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167387 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10648 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2432	2	20	9	Y	18	18	1			20
01	2170	N	1638	-0-	-532	-0-	1602	2	36	9	Y	33	30	1			23
02	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2352	2	25	9	Y	23	25	1			21
03	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2551	2	30	9	Y	27	27	1			21
04	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2587	2	33	9	Y	30	30	1			21
*05	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2653	2	30	9	Y	27	26	1			22

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172782 COMPL. DATE 02/07/1999 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					-0-

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173003 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10636 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2442	2	25	9	Y	23	20	1			24
01	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1487	2	29	9	Y	26	29	1			21
02	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	2092	2	23	9	Y	21	23	1			19
03	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2129	2	25	9	Y	23	24	1			18
04	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2098	2	26	9	Y	24	25	1			17
*05	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	2098	2	24	9	Y	22	21	1			18

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174008 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10559 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175576 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10489 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

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	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2187	2	22	9	Y	20	16	1			17
01	2077	N	1497	-0-	-580	-0-	1463	2	34	9	Y	31	27	1			21
02	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1920	2	21	9	Y	19	23	1			17
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2037	2	24	9	Y	22	22	1			17
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1503	2	19	9	Y	17	22	1			12
05	2077	N	2027	-0-	-50	-0-	2009	2	18	9	Y	16	15	1			13

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	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1449	2	10	9	Y	9	9	1			10
01	1271	N	1193	-0-	-78	-0-	1164	2	29	9	Y	26	19	1			17
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1483	2	15	9	Y	14	18	1			13
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	990	2	12	9	Y	11	16	1			8
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1525	2	20	9	Y	18	13	1			13
*05	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2534	2	17	9	Y	15	15	1			13

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	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1466	2	13	9	Y	12	11	1			12
01	1302	N	1030	-0-	-272	-0-	1008	2	22	9	Y	20	18	1			14
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1356	2	15	9	Y	14	16	1			12
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1496	2	18	9	Y	16	16	1			12
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1388	2	18	9	Y	16	17	1			11
*05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1452	2	17	9	Y	15	14	1			12

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	1736	N	1616	-0-	-120	-0-	1603	2	13	9	Y	12	12	1			13
01	1426	N	1109	-0-	-317	-0-	1085	2	24	9	Y	22	20	1			15
02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1547	2	18	9	Y	16	17	1			14
03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1681	2	20	9	Y	18	18	1			14
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1690	2	22	9	Y	20	20	1			14
*05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1808	2	19	9	Y	17	17	1			14

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	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4387	2	41	9	Y	37	40	1			44
01	4123	X	2704	-0-	-1419	-0-	2653	2	51	9	Y	46	52	1			38
02	3857	X	3758	-0-	-99	-0-	3717	2	41	9	Y	37	42	1			33
03	4123	X	3945	-0-	-178	-0-	3898	2	47	9	Y	43	43	1			33
04	3990	X	3719	-0-	-271	-0-	3673	2	46	9	Y	42	45	1			30
05	4123	X	3828	-0-	-295	-0-	3786	2	42	9	Y	38	37	1			31

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182232 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10717 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1814	2	20	9	Y	18	15	1			17
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1011	2	20	9	Y	18	21	1			14
02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2023	2	23	9	Y	21	17	1			18
03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2184	2	26	9	Y	24	24	1			18
04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2103	2	26	9	Y	24	25	1			17
*05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1766	2	24	9	Y	22	21	1			18

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182238 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	828	-0-	-164	-0-	821	2	7	9	Y	6	7	1			8
01	868	N	603	-0-	-265	-0-	592	2	11	9	Y	10	10	1			8
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1121	2	13	9	Y	12	10	1			10
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1343	2	15	9	Y	14	13	1			11
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1504	2	19	9	Y	17	16	1			12
*05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1578	2	18	9	Y	16	15	1			13

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 182240 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10652 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182955 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10545 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1824	2	18	9	Y	16	14	1			15
01	1705	N	1190	-0-	-515	-0-	1164	2	26	9	Y	24	22	1			17
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1639	2	18	9	Y	16	18	1			15
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1703	2	20	9	Y	18	19	1			14
04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1724	2	22	9	Y	20	20	1			14
*05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1796	2	20	9	Y	18	17	1			15

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	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1576	2	22	9	Y	20	14	1			16
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	930	2	18	9	Y	16	19	1			13
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1610	2	18	9	Y	16	15	1			14
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1510	2	19	9	Y	17	18	1			13
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1556	2	20	9	Y	18	18	1			13
*05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1697	2	18	9	Y	16	16	1			13

SMITH, MAUD WELL #: 8 RRCID -> 183810 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10492 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	2276	-0-	-204	-0-	2252	2	24	9	Y	22	19	1			20
01	2170	X	1355	-0-	-815	-0-	1326	2	29	9	Y	26	27	1			19
02	2030	X	1940	-0-	-90	-0-	1919	2	21	9	Y	19	21	1			17
03	2170	X	1811	-0-	-359	-0-	1789	2	22	9	Y	20	22	1			15
04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1524	2	20	9	Y	18	20	1			13
05	2077	N	1654	-0-	-423	-0-	1637	2	17	9	Y	15	15	1			13

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	1550	N	1513	-0-	-37	-0-	1500	2	13	9	Y	12	12	1			13
01	1612	N	1036	-0-	-576	-0-	1015	2	21	9	Y	19	18	1			14
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1446	2	17	9	Y	15	16	1			13
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1509	2	19	9	Y	17	17	1			13
04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1501	2	19	9	Y	17	18	1			12
05	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	1478	2	18	9	Y	16	15	1			13

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184454 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10674 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 184796 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10864 - 11002

12	1240	N	325	-0-	-915	-0-	317	2	8	9	Y	7	8	1			8
01	527	N	489	-0-	-38	-0-	485	2	4	9	Y	4	5	1			7
02	841	N	296	-0-	-545	-0-	293	2	3	9	Y	3	7	1			3
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	175	2	1	9	Y	1	3	1			1
04	480	N	189	-0-	-291	-0-	186	2	3	9	Y	3	2	1			2
05	310	N	40	-0-	-270	-0-	38	2	2	9	Y	2	2	1			2

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185126 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10511 - 10630

12	744	N	718	-0-	-26	-0-	707	2	11	9	Y	10	7	1			8
01	775	N	337	-0-	-438	-0-	331	2	6	9	Y	5	8	1			5
02	754	N	581	-0-	-173	-0-	575	2	6	9	Y	5	5	1			5
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	754	2	9	9	Y	8	7	1			6
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	721	2	10	9	Y	9	9	1			6
*05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	649	2	8	9	Y	7	7	1			6

PERSONS, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 186146 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10445 - 10612

12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1546	2	15	9	Y	14	9	1			10
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1087	2	26	9	Y	24	19	1			15
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1568	2	18	9	Y	16	17	1			14
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1632	2	20	9	Y	18	18	1			14
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1607	2	20	9	Y	18	19	1			13
*05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1476	2	19	9	Y	17	16	1			14

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191578 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10902 - 10998

12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
02	116	N	22	-0-	-94	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
*05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192048 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10610 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1092	2	19	9	Y	17	12	1			13
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	832	2	14	9	Y	13	14	1			12
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1031	2	11	9	Y	10	13	1			9
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1091	2	13	9	Y	12	12	1			9
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	976	2	12	9	Y	11	12	1			8
*05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	837	2	11	9	Y	10	10	1			8

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	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1678	2	20	9	Y	18	14	1			16
01	1705	N	1105	-0-	-600	-0-	1084	2	21	9	Y	19	20	1			15
02	1566	N	1452	-0-	-114	-0-	1435	2	17	9	Y	15	17	1			13
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1606	2	19	9	Y	17	17	1			13
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1529	2	20	9	Y	18	18	1			13
*05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1623	2	17	9	Y	15	15	1			13

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193392 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10607 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2602	-0-	-0-	-0-	2571	2	31	9	Y	28	22	1			25
01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1403	2	28	9	Y	25	30	1			20
02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1930	2	21	9	Y	19	22	1			17
03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1954	2	23	9	Y	21	22	1			16
04	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1909	2	25	9	Y	23	23	1			16
*05	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1943	2	21	9	Y	19	19	1			16

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193394 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10617 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1353	-0-	-166	-0-	1333	2	20	9	Y	18	12	1			13
01	1488	N	803	-0-	-685	-0-	788	2	15	9	Y	14	16	1			11
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	906	2	10	9	Y	9	12	1			8
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	811	2	10	9	Y	9	10	1			7
04	780	N	751	-0-	-29	-0-	742	2	9	9	Y	8	9	1			6
05	992	N	854	-0-	-138	-0-	846	2	8	9	Y	7	7	1			6

PERSONS, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 193396 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10515 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193398 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10670 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	1581	N	1443	-0-	-138	-0-	1426	2	17	9	Y	15	12	1			14
01	1240	N	1046	-0-	-194	-0-	1025	2	21	9	Y	19	18	1			15
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1495	2	15	9	Y	14	16	1			13
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1575	2	19	9	Y	17	17	1			13
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1575	2	20	9	Y	18	18	1			13
*05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1591	2	18	9	Y	16	16	1			13

MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194736 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10590 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1547	2	19	9	Y	17	13	1			15
01	1643	N	977	-0-	-666	-0-	957	2	20	9	Y	18	19	1			14
02	1450	N	1370	-0-	-80	-0-	1356	2	14	9	Y	13	15	1			12
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1418	2	18	9	Y	16	16	1			12
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1404	2	18	9	Y	16	16	1			12
*05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1492	2	15	9	Y	14	14	1			12

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195569 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10562 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	851	-0-	-389	-0-	845	2	6	9	Y	5	7	1			8
01	1085	N	486	-0-	-599	-0-	476	2	10	9	Y	9	10	1			7
02	812	N	576	-0-	-236	-0-	570	2	6	9	Y	5	7	1			5
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	599	2	8	9	Y	7	7	1			5
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	670	2	9	9	Y	8	7	1			6
*05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	766	2	8	9	Y	7	7	1			6

PERSONS, J.C. WELL #: 9 RRCID -> 197072 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10514 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1703	2	21	9	Y	19	14	1			15
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	965	2	21	9	Y	19	20	1			14
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1507	2	17	9	Y	15	15	1			14
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1560	2	18	9	Y	16	17	1			13
04	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1660	2	22	9	Y	20	19	1			14
*05	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2183	2	19	9	Y	17	17	1			14

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199065 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10920 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	754	-0-	-114	-0-	744	2	10	9	Y	9	8	1			8
01	837	N	558	-0-	-279	-0-	548	2	10	9	Y	9	9	1			8
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	892	2	10	9	Y	9	9	1			8
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	795	2	10	9	Y	9	10	1			7
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	906	2	11	9	Y	10	10	1			7
*05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	934	2	11	9	Y	10	9	1			8

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199485 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1167	2	14	9	Y	13	7	1			8
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	822	2	20	9	Y	18	14	1			12
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1363	2	14	9	Y	13	13	1			12
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1327	2	15	9	Y	14	15	1			11
04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1781	2	23	9	Y	21	17	1			15
*05	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1845	2	20	9	Y	18	18	1			15

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	828	N	828	-0-	-0-	-0-	819	2	9	9	Y	8	7	1			7
01	744	N	506	-0-	-238	-0-	495	2	11	9	Y	10	10	1			7
02	725	N	720	-0-	-5	-0-	712	2	8	9	Y	7	8	1			6
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	684	2	9	9	Y	8	8	1			6
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	798	2	10	9	Y	9	8	1			7
*05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	800	2	9	9	Y	8	8	1			7

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200122 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10550 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1183	2	11	9	Y	10	8	1			8
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	728	2	18	9	Y	16	14	1			10
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1011	2	12	9	Y	11	12	1			9
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1165	2	14	9	Y	13	12	1			10
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1104	2	13	9	Y	12	13	1			9
*05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1350	2	12	9	Y	11	11	1			9

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 200689 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201144 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10382 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1606	2	24	9	Y	22	14	1			15
01	1550	N	1010	-0-	-540	-0-	990	2	20	9	Y	18	19	1			14
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1446	2	17	9	Y	15	16	1			13
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1467	2	18	9	Y	16	17	1			12
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1491	2	19	9	Y	17	17	1			12
*05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1583	2	18	9	Y	16	15	1			13

AKIN, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 201607 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10665 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	968	-0-	-148	-0-	957	2	11	9	Y	10	9	1			10
01	744	N	715	-0-	-29	-0-	702	2	13	9	Y	12	12	1			10
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1044	2	11	9	Y	10	11	1			9
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1076	2	13	9	Y	12	12	1			9
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1398	2	19	9	Y	17	14	1			12
*05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1089	2	15	9	Y	14	14	1			12

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 3 RRCID -> 201648 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10619 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	998	2	13	9	Y	12	8	1			9
01	744	N	653	-0-	-91	-0-	640	2	13	9	Y	12	12	1			9
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	934	2	10	9	Y	9	10	1			8
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	952	2	12	9	Y	11	11	1			8
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	938	2	12	9	Y	11	11	1			8
*05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	948	2	10	9	Y	9	9	1			8

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
AKIN, J.W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202689 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10688 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	886	-0-	-168	-0-	878	2	8	9	Y	7	7	1			8
01	1054	N	477	-0-	-577	-0-	467	2	10	9	Y	9	10	1			7
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	642	2	7	9	Y	6	7	1			6
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	775	2	9	9	Y	8	8	1			6
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	877	2	11	9	Y	10	9	1			7
*05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	976	2	10	9	Y	9	9	1			7

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	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	1314	2	9	9	Y	8	9	1			10
01	1271	N	806	-0-	-465	-0-	787	2	19	9	Y	17	16	1			11
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1115	2	12	9	Y	11	12	1			10
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1167	2	14	9	Y	13	13	1			10
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1267	2	15	9	Y	14	14	1			10
*05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1293	2	15	9	Y	14	13	1			11

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	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1210	2	11	9	Y	10	8	1			9
01	899	N	800	-0-	-99	-0-	781	2	19	9	Y	17	15	1			11
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1113	2	12	9	Y	11	12	1			10
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1035	2	13	9	Y	12	13	1			9
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	984	2	12	9	Y	11	12	1			8
*05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1033	2	11	9	Y	10	10	1			8

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	1178	N	1066	-0-	-112	-0-	1056	2	10	9	Y	9	9	1			10
01	899	N	709	-0-	-190	-0-	695	2	14	9	Y	13	13	1			10
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	954	2	11	9	Y	10	11	1			9
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1040	2	12	9	Y	11	11	1			9
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	947	2	12	9	Y	11	12	1			8
*05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	927	2	11	9	Y	10	10	1			8

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	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1457	2	18	9	Y	16	12	1			13
01	1209	N	935	-0-	-274	-0-	915	2	20	9	Y	18	18	1			13
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1321	2	14	9	Y	13	14	1			12
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1425	2	17	9	Y	15	15	1			12
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1319	2	17	9	Y	15	16	1			11
05	1426	N	1387	-0-	-39	-0-	1373	2	14	9	Y	13	13	1			11

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	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	1153	2	13	9	Y	12	10	1			11
01	1209	N	750	-0-	-459	-0-	736	2	14	9	Y	13	14	1			10
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1199	2	14	9	Y	13	12	1			11
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1351	2	15	9	Y	14	14	1			11
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1294	2	18	9	Y	16	16	1			11
*05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1345	2	14	9	Y	13	13	1			11

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	1302	N	1041	-0-	-261	-0-	1029	2	12	9	Y	11	9	1			10
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	723	2	14	9	Y	13	13	1			10
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1042	2	11	9	Y	10	11	1			9
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1086	2	13	9	Y	12	12	1			9
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1143	2	14	9	Y	13	13	1			9
*05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1129	2	13	9	Y	12	11	1			10

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209591 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10620 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1852	-0-	-194	-0-	1834	2	18	9	Y	16	15	1			16
01	1581	N	1011	-0-	-570	-0-	990	2	21	9	Y	19	21	1			14
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1459	2	17	9	Y	15	16	1			13
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1476	2	18	9	Y	16	17	1			12
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1384	2	18	9	Y	16	17	1			11
*05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1641	2	17	9	Y	15	14	1			12

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211678 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10502 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1942	2	26	9	Y	24	17	1			18
01	1705	N	1176	-0-	-529	-0-	1153	2	23	9	Y	21	23	1			16
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1631	2	19	9	Y	17	18	1			15
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1748	2	21	9	Y	19	19	1			15
04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1699	2	21	9	Y	19	20	1			14
*05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1847	2	19	9	Y	17	17	1			14

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212178 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10664 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	933	-0-	-214	-0-	919	2	14	9	Y	13	10	1			11
01	1178	N	614	-0-	-564	-0-	604	2	10	9	Y	9	11	1			9
02	1102	N	961	-0-	-141	-0-	950	2	11	9	Y	10	10	1			9
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1080	2	12	9	Y	11	11	1			9
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1086	2	14	9	Y	13	13	1			9
*05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1117	2	12	9	Y	11	11	1			9

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 9 RRCID -> 213146 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10794 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	816	2	11	9	Y	10	8	1			8
01	682	N	496	-0-	-186	-0-	486	2	10	9	Y	9	10	1			7
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	813	2	9	9	Y	8	8	1			7
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	695	2	9	9	Y	8	9	1			6
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	768	2	9	9	Y	8	8	1			6
*05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	956	2	10	9	Y	9	8	1			7

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213419 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10605 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1595	2	19	9	Y	17	14	1			15
01	1519	N	1042	-0-	-477	-0-	1021	2	21	9	Y	19	19	1			15
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1456	2	15	9	Y	14	16	1			13
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1535	2	19	9	Y	17	17	1			13
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1466	2	19	9	Y	17	18	1			12
*05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1508	2	17	9	Y	15	15	1			12

COLDWELL, DALLAS WELL #: 2 RRCID -> 213952 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10594 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1686	2	94	9	Y	85	167	1			47
01	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1904	2	55	9	Y	50					97
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1447	2	59	9	Y	54					151
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1490	2	67	9	Y	61	166	1			46
04	1440	N	1382	-0-	-58	-0-	1340	2	42	9	Y	38					84
*05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1643	2	58	9	Y	53					137

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214712 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10633 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1333	2	18	9	Y	16	12	1			13
01	1395	N	820	-0-	-575	-0-	805	2	15	9	Y	14	16	1			11
02	1276	N	1233	-0-	-43	-0-	1219	2	14	9	Y	13	13	1			11
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1331	2	15	9	Y	14	14	1			11
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1258	2	15	9	Y	14	15	1			10
*05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1410	2	15	9	Y	14	13	1			11

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215255 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10547 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
02	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			Y	-0-					-0-
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			Y	-0-					-0-
*05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 6 RRCID -> 219502 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10604 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	559	-0-	-402	-0-	553	2	6	9	Y	5	6	1			6
01	961	N	327	-0-	-634	-0-	320	2	7	9	Y	6	7	1			5
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1295	2	14	9	Y	13	6	1			12
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	770	2	9	9	Y	8	14	1			6
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	853	2	11	9	Y	10	9	1			7
*05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1036	2	10	9	Y	9	9	1			7

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	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1672	2	19	9	Y	17	13	1			15
01	1395	N	1045	-0-	-350	-0-	1023	2	22	9	Y	20	20	1			15
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1453	2	15	9	Y	14	16	1			13
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1627	2	20	9	Y	18	17	1			14
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1627	2	20	9	Y	18	19	1			13
*05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1587	2	19	9	Y	17	16	1			14

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	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1685	2	20	9	Y	18	15	1			16
01	1519	N	1080	-0-	-439	-0-	1059	2	21	9	Y	19	20	1			15
02	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1571	2	18	9	Y	16	17	1			14
03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1649	2	20	9	Y	18	18	1			14
04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1589	2	20	9	Y	18	19	1			13
*05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1701	2	18	9	Y	16	16	1			13

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	1395	N	736	-0-	-659	-0-	721	2	15	9	Y	14	12	1			13
01	1426	N	345	-0-	-1081	-0-	345	2			Y	-0-	8	1			5
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1071	2	12	9	Y	11	6	1			10
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1532	2	18	9	Y	16	13	1			13
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1202	2	15	9	Y	14	17	1			10
*05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1324	2	13	9	Y	12	12	1			10

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-
01	51	X	-0-	-0-	-51	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
*05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	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	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1486	2	18	9	Y	16	13	1			14
01	1674	N	953	-0-	-721	-0-	934	2	19	9	Y	17	18	1			13
02	1450	N	1369	-0-	-81	-0-	1354	2	15	9	Y	14	15	1			12
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1446	2	18	9	Y	16	16	1			12
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1435	2	19	9	Y	17	17	1			12
*05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1475	2	15	9	Y	14	14	1			12

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 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	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1749	2	21	9	Y	19	16	1			17
01	1953	N	1093	-0-	-860	-0-	1072	2	21	9	Y	19	21	1			15
02	1740	N	1705	-0-	-35	-0-	1686	2	19	9	Y	17	17	1			15
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1901	2	23	9	Y	21	20	1			16
04	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1773	2	23	9	Y	21	22	1			15
*05	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1847	2	20	9	Y	18	18	1			15

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	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1219	2	14	9	Y	13	10	1			11
01	1178	N	739	-0-	-439	-0-	725	2	14	9	Y	13	14	1			10
02	1131	N	1057	-0-	-74	-0-	1046	2	11	9	Y	10	11	1			9
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1126	2	13	9	Y	12	12	1			9
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1124	2	14	9	Y	13	13	1			9
*05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1166	2	13	9	Y	12	11	1			10

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	1643	N	1587	-0-	-56	-0-	1568	2	19	9	Y	17	14	1			15
01	1612	N	1301	-0-	-311	-0-	1276	2	25	9	Y	23	20	1			18
02	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2851	2	32	9	Y	29	21	1			26
03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1826	2	21	9	Y	19	30	1			15
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1690	2	22	9	Y	20	21	1			14
*05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1925	2	19	9	Y	17	17	1			14

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	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1748	2	22	9	Y	20	14	1			15
01	1643	N	1122	-0-	-521	-0-	1098	2	24	9	Y	22	21	1			16
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1558	2	17	9	Y	15	17	1			14
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1544	2	19	9	Y	17	18	1			13
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1466	2	19	9	Y	17	18	1			12
05	1674	N	1380	-0-	-294	-0-	1363	2	17	9	Y	15	15	1			12

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230842 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10664 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

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	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1040	2	18	9	Y	16	9	1			10
01	961	N	714	-0-	-247	-0-	700	2	14	9	Y	13	13	1			10
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1064	2	12	9	Y	11	11	1			10
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1147	2	13	9	Y	12	12	1			10
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	876	2	10	9	Y	9	12	1			7
*05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1052	2	10	9	Y	9	9	1			7

PERSONS, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 234150 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10607 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1534	2	20	9	Y	18	13	1			14
01	1333	N	944	-0-	-389	-0-	925	2	19	9	Y	17	18	1			13
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1366	2	15	9	Y	14	15	1			12
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1422	2	18	9	Y	16	16	1			12
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1450	2	19	9	Y	17	17	1			12
*05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1431	2	17	9	Y	15	15	1			12

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
AKIN, OXY WELL #: 2 RRCID -> 234940 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10919 PERF.10712 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	954	2	13	9	Y	12	9	1			10
01	899	N	599	-0-	-300	-0-	589	2	10	9	Y	9	11	1			8
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	849	2	10	9	Y	9	9	1			8
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	771	2	9	9	Y	8	10	1			6
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	740	2	10	9	Y	9	9	1			6
05	899	N	745	-0-	-154	-0-	737	2	8	9	Y	7	7	1			6

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237269 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1356	2	26	9	Y	24	15	1			17
01	930	N	746	-0-	-184	-0-	736	2	10	9	Y	9	16	1			10
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1024	2	12	9	Y	11	12	1			9
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1042	2	13	9	Y	12	12	1			9
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	975	2	12	9	Y	11	12	1			8
*05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	925	2	11	9	Y	10	10	1			8

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240428 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10482 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1627	2	15	9	Y	14	14	1			15
01	1426	X	867	-0-	-559	-0-	849	2	18	9	Y	16	19	1			12
02	1334	X	1281	-0-	-53	-0-	1267	2	14	9	Y	13	14	1			11
03	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	2151	2	26	9	Y	24	17	1			18
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1154	2	15	9	Y	14	22	1			10
05	1364	N	1182	-0-	-182	-0-	1169	2	13	9	Y	12	12	1			10

FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241346 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10736 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	824	-0-	-106	-0-	815	2	9	9	Y	8	7	1			8
01	713	N	590	-0-	-123	-0-	579	2	11	9	Y	10	10	1			8
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	742	2	9	9	Y	8	9	1			7
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	798	2	10	9	Y	9	9	1			7
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	883	2	11	9	Y	10	10	1			7
*05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	952	2	10	9	Y	9	9	1			7

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	750	N	750	-0-	-0-	-0-	741	2	9	9	Y	8	6	1			7
01	837	N	398	-0-	-439	-0-	389	2	9	9	Y	8	9	1			6
02	696	N	608	-0-	-88	-0-	602	2	6	9	Y	5	6	1			5
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	666	2	9	9	Y	8	7	1			6
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	674	2	9	9	Y	8	8	1			6
*05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	756	2	8	9	Y	7	7	1			6

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	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1610	2	18	9	Y	16	14	1			15
01	1333	N	948	-0-	-385	-0-	929	2	19	9	Y	17	19	1			13
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1564	2	18	9	Y	16	15	1			14
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1397	2	17	9	Y	15	17	1			12
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1393	2	17	9	Y	15	16	1			11
*05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1401	2	17	9	Y	15	14	1			12

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	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1405	2	17	9	Y	15	12	1			13
01	1364	N	892	-0-	-472	-0-	874	2	18	9	Y	16	17	1			12
02	1276	N	1275	-0-	-1	-0-	1261	2	14	9	Y	13	14	1			11
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1440	2	18	9	Y	16	15	1			12
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1287	2	17	9	Y	15	16	1			11
05	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	1346	2	14	9	Y	13	13	1			11

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246283 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10849 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1682	2	18	9	Y	16	13	1			14
01	1457	N	1079	-0-	-378	-0-	1056	2	23	9	Y	21	20	1			15
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1530	2	18	9	Y	16	17	1			14
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1625	2	20	9	Y	18	18	1			14
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1568	2	20	9	Y	18	19	1			13
*05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1606	2	18	9	Y	16	16	1			13

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	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1695	2	21	9	Y	19	16	1			17
01	1612	N	1161	-0-	-451	-0-	1139	2	22	9	Y	20	21	1			16
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1592	2	18	9	Y	16	18	1			14
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1593	2	19	9	Y	17	18	1			13
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1593	2	21	9	Y	19	19	1			13
*05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1687	2	19	9	Y	17	16	1			14

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	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1373	2	17	9	Y	15	11	1			12
01	1271	N	1007	-0-	-264	-0-	986	2	21	9	Y	19	17	1			14
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1489	2	17	9	Y	15	16	1			13
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1594	2	19	9	Y	17	17	1			13
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1523	2	20	9	Y	18	18	1			13
05	1612	N	1564	-0-	-48	-0-	1547	2	17	9	Y	15	15	1			13

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	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1075	2	12	9	N	11	9	1			10
01	992	N	725	-0-	-267	-0-	711	2	14	9	N	13	13	1			10
02	986	N	854	-0-	-132	-0-	844	2	10	9	N	9	11	1			8
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1022	2	12	9	N	11	10	1			9
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	901	2	11	9	N	10	12	1			7
*05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	910	2	11	9	N	10	9	1			8

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JONES, JO WELL #: 1 RRCID -> 149756 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10756 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2512	2	25	9	N	23					63
01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1557	2	11	9	N	10					73
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1474	2	14	9	N	13					86
03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1547	2	6	9	N	5					91
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	906	2	17	9	N	15					106
*05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					106

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151927 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10885 - 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	347	N	347	-0-	-0-	-0-	23	1	324	3	N	-0-					20
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	19	1	271	3	N	-0-					20
02	319	N	211	-0-	-108	-0-	14	1	197	3	N	-0-					20
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	21					41
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	278	2	2	9	N	2					43
*05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					43

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COTTON VALLEY OPERATIONS, INC. 182062
WALKER, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 146287 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10660 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SALTER, M.C. WELL #: 1 RRCID -> 149352 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10848 - 10918

12	1147	N	982	-0-	-165	-0-	66 6	1 9	910	3	N	5					17
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	60 7	1 9	839	3	N	6	1	8			22
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	68 4	1 9	935	3	N	4	1	8			25
03	992	N	889	-0-	-103	-0-	59 6	1 9	824	3	N	5					30
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	61 3	1 9	828	3	N	3					33
05	1085	N	762	-0-	-323	-0-	52 2	1 9	708	3	N	2					35

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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-					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

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-					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

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-

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
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-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
WELLS WELL #: 1 RRCID -> 152321 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10854 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-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

WHITE OAK CREEK (JAMES LM) 96970 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HOLCOMB "D" WELL #: 1 RRCID -> 201446 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9200 - 9260

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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-					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-					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
HIBBARD ENERGY, LP 383757
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 214178 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9776 - 9824

12	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 163240 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702

12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					192
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					192
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					192
03	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	1083	2			N	-0-					192
04	1080	N	1053	-0-	-27	-0-	1053	2			N	-0-					192
*05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					192

WHITE OAK CREEK (PETTIT) //CONT.// 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187595 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROZELLE, RALPH GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 234915 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9950 - 12760

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 238629 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9571 PERF.10250 - 11981

12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					1
01	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	1056	3			N	-0-					1
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					1
03	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	1057	3			N	-0-					1
04	1020	N	979	-0-	-41	-0-	979	3			N	-0-					1
05	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	1026	3	1	9	N	1					2

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-

HOLCOMB GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 249528 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9854 - 13667

12	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
01	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
02	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
03	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
04	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
*05	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (RODESSA) 96970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GORKO WELL #: 1 RRCID -> 283637 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8864 - 8916

12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1214	2	1	9	N	1	1	8			177
01	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	1022	2	3	9	N	3					180
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	788	2	3	9	N	3					183
03	1209	N	560	-0-	-649	-0-	560	2			N	-0-					183
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					183
*05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1081	2	6	9	N	5					188

WHITE OAK CREEK (RODESSA) //CONT.// 96970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 201264 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 1-U RRCID -> 076639 COMPL. DATE 08/31/1977 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8565 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		10308	-0-	10308	49958	10308	3			Y	-0-					13
01	60418	X	10460	-0-	-49958	-0-	10460	3			Y	-0-					13
02	9795	X	9795	-0-	-0-	-0-	9795	3			Y	-0-					13
03	10323	X	10308	-0-	-15	-0-	10308	3			Y	-0-					13
04	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	10015	3			Y	-0-					13
05	10323	X	10318	-0-	-5	-0-	10312	3	6	9	Y	5					18

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
JONES, ALVIE WELL #: 3 RRCID -> 276298 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8520 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	326	-0-	-77	-0-	326	2			N	-0-					-0-
01	372	N	299	-0-	-73	-0-	299	2			N	-0-					-0-
02	261	N	192	-0-	-69	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03	341	N	202	-0-	-139	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-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	3875	X	2933	-0-	-942	-0-	2868	2	65	9	N	59	2	8			118
01	3875	X	3036	-0-	-839	-0-	2953	2	83	9	N	75	1	8			192
02	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3349	2	23	9	N	21					213
03	2945	X	2653	-0-	-292	-0-	2653	2			N	-0-					213
04	2940	X	2710	-0-	-230	-0-	2652	2	58	9	N	53	1	8			265
05	3596	X	2800	-0-	-796	-0-	2791	2	9	9	N	8					273

HIBBARD ENERGY, LP 383757
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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	116	N	78	-0-	-38	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

SHAFFETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222151 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11267 PERF. 10458 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		465	-0-	465	1764	465	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		22	-0-	22	1786	22	2			N	-0-					-0-
02	1815	X	29	-0-	-1786	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
STROUSE WELL #: 1 RRCID -> 223627 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10341 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
02	1450	N	1005	-0-	-445	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
*05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-

SOUTH SHAFFETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223629 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10278 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
*05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-

DEAR WELL #: 1A RRCID -> 224108 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10122 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	58	N	21	-0-	-37	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

DECKER, E.M. WELL #: 4 RRCID -> 224111 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10054 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
02	493	N	439	-0-	-54	-0-	439	2			N	-0-					-0-
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
*05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-

FOGERTY WELL #: 1 RRCID -> 226401 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10478 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
04	840	N	718	-0-	-122	-0-	718	2			N	-0-					-0-
05	837	N	726	-0-	-111	-0-	726	2			N	-0-					-0-

LANDRUM, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 226410 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10632 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		639	-0-	639	2221	639	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		250	-0-	250	2471	250	2			N	-0-					-0-
02	2822	X	351	-0-	-2471	-0-	351	2			N	-0-					-0-
03	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
*05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-

STROUSE WELL #: 2 RRCID -> 227287 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10459 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
01	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
02	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
04	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
*05	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 1 RRCID -> 154922 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					175
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					177
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					190
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190

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-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
TEMPLE A-1066 WELL #: 1 RRCID -> 228112 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10587 - 12416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
DUPLICHAIN WELL #: 1 RRCID -> 087169 COMPL. DATE 02/02/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9730 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
*05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 089097 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9838 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					1
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					1
02	319	N	238	-0-	-81	-0-	238	3			Y	-0-					1
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					1
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					1
*05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					1

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	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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
NEW BIRMINGHAM -B- GAS UNIT #3 WELL #: 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	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
05	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					-0-

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098684 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 15749 PERF.10050 - 11364

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-

DIXON "A" WELL #: 2 RRCID -> 099474 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10430 - 10464

12	279	N	272	-0-	-7	-0-	268	3	4	9	N	4	3	1			2
01	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					2
02	261	N	246	-0-	-15	-0-	244	3	2	9	N	2	3	1			1
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					1
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	568	3	10	9	N	9	7	1			3
*05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					3

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108304 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10340 - 10539

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 127069 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9976 - 10532

12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	345	3	3	9	Y	3	3	1			2
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					2
02	348	N	224	-0-	-124	-0-	222	3	2	9	Y	2	3	1			1
03	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	3			Y	-0-					1
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					1
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 136148 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9876 - 10010

12	2077	N	1983	-0-	-94	-0-	1961	3	22	9	N	20	20	1			11
01	1860	N	1773	-0-	-87	-0-	1773	3			N	-0-					11
02	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1904	3	15	9	N	14	22	1			3
03	1984	N	1843	-0-	-141	-0-	1843	3			N	-0-					3
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1769	3	29	9	N	26	21	1			8
05	2046	N	1500	-0-	-546	-0-	1500	3			N	-0-					8

CURRY "B" WELL #: 3 RRCID -> 136238 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10078 - 10418

12	341	N	302	-0-	-39	-0-	299	3	3	9	N	3	3	1			2
01	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	3			N	-0-					2
02	319	N	285	-0-	-34	-0-	283	3	2	9	N	2	3	1			1
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					1
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	317	3	6	9	N	5	4	1			2
*05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					2

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	3			Y	-0-					4
01	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	3			Y	-0-					4
02	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	3			Y	-0-					4
03	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3			Y	-0-					4
04	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3			Y	-0-					4
*05	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3361	3	2	9	Y	2					6

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	2263	N	2245	-0-	-18	-0-	2221	3	24	9	N	22	24	1			12
01	2263	N	2179	-0-	-84	-0-	2179	3			N	-0-					12
02	2117	N	1988	-0-	-129	-0-	1974	3	14	9	N	13	22	1			3
03	2232	N	2126	-0-	-106	-0-	2126	3			N	-0-					3
04	2100	N	2086	-0-	-14	-0-	2054	3	32	9	N	29	23	1			9
*05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					9

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 148909 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9876 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 148959 COMPL. DATE 01/23/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9817 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	2168	-0-	-157	-0-	2146	3	22	9	N	20	20	1			11
01	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					11
02	2059	N	2025	-0-	-34	-0-	2012	3	13	9	N	12	20	1			3
03	2170	N	2105	-0-	-65	-0-	2105	3			N	-0-					3
04	2190	N	2109	-0-	-81	-0-	2078	3	31	9	N	28	22	1			9
05	2170	N	1900	-0-	-270	-0-	1900	3			N	-0-					9

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 149685 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9715 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2183	3	23	9	Y	21	21	1			12
01	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			Y	-0-					12
02	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2028	3	17	9	Y	15	23	1			4
03	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			Y	-0-					4
04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2047	3	32	9	Y	29	24	1			9
*05	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			Y	-0-					9

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 149762 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9678 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	281	-0-	-29	-0-	278	3	3	9	N	3	3	1			2
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					2
02	261	N	245	-0-	-16	-0-	243	3	2	9	N	2	3	1			1
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					1
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					1
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

ROZELLE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 150488 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	531	-0-	-337	-0-	531	3			N	-0-					-0-
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
*05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
DIXON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150749 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9914 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 150947 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9832 - 10748

12	2139	N	2069	-0-	-70	-0-	2049	3	20	9	Y	18	18	1			10
01	2139	N	2050	-0-	-89	-0-	2050	3			Y	-0-					10
02	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1899	3	13	9	Y	12	19	1			3
03	2015	N	1987	-0-	-28	-0-	1987	3			Y	-0-					3
04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1939	3	28	9	Y	25	20	1			8
05	2015	N	1847	-0-	-168	-0-	1847	3			Y	-0-					8

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 151143 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9872 - 10710

12	3999	X	3606	-0-	-393	-0-	3606	3			Y	-0-					5
01	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	3			Y	-0-					5
02	3886	X	3725	-0-	-161	-0-	3725	3			Y	-0-					5
03	4154	X	3554	-0-	-600	-0-	3554	3			Y	-0-					5
04	4170	X	3723	-0-	-447	-0-	3723	3			Y	-0-					5
05	4309	X	3928	-0-	-381	-0-	3926	3	2	9	Y	2					7

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 151160 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10034 - 10150

12	403	X	368	-0-	-35	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
01	403	X	357	-0-	-46	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
02	377	X	344	-0-	-33	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
03	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
04	360	X	353	-0-	-7	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
*05	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					-0-

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 152772 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9829 - 10746

12	1705	N	1661	-0-	-44	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1666	-0-	-39	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
*05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-

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-	-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-

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 154138 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9682 - 10574

12	2046	N	2017	-0-	-29	-0-	2017	3			Y	-0-					-0-
01	2046	N	1952	-0-	-94	-0-	1952	3			Y	-0-					-0-
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			Y	-0-					-0-
03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			Y	-0-					-0-
04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			Y	-0-					-0-
*05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #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	2852	X	2573	-0-	-279	-0-	2573	3			Y	-0-					3
01	2821	X	2691	-0-	-130	-0-	2691	3			Y	-0-					3
02	2639	X	2326	-0-	-313	-0-	2326	3			Y	-0-					3
03	2821	X	2389	-0-	-432	-0-	2389	3			Y	-0-					3
04	2670	X	2235	-0-	-435	-0-	2235	3			Y	-0-					3
05	2697	X	2240	-0-	-457	-0-	2239	3	1	9	Y	1					4

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	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			Y	-0-					-0-
01	1829	N	1737	-0-	-92	-0-	1737	3			Y	-0-					-0-
02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1462	-0-	-181	-0-	1462	3			Y	-0-					-0-
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			Y	-0-					-0-
05	1798	N	1514	-0-	-284	-0-	1514	3			Y	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 158409 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9754 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1660	3			Y	-0-					2
01	1643	N	1605	-0-	-38	-0-	1605	3			Y	-0-					2
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			Y	-0-					2
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			Y	-0-					2
04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			Y	-0-					2
*05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1538	3	1	9	Y	1					3

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 158551 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9936 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	530	-0-	-90	-0-	524	3	6	9	N	5	5	1			3
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					3
02	522	N	500	-0-	-22	-0-	497	3	3	9	N	3	5	1			1
03	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					1
04	540	N	501	-0-	-39	-0-	494	3	7	9	N	6	5	1			2
05	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	3			N	-0-					2

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	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-

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	1050	-0-	-4	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
02	986	N	964	-0-	-22	-0-	964	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	1008	3			N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 162112 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9777 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3			Y	-0-					3
01	2604	X	2486	-0-	-118	-0-	2486	3			Y	-0-					3
02	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			Y	-0-					3
03	2325	X	2052	-0-	-273	-0-	2052	3			Y	-0-					3
04	2250	X	1885	-0-	-365	-0-	1885	3			Y	-0-					3
05	2325	N	1884	-0-	-441	-0-	1883	3	1	9	Y	1					4

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 163077 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9683 - 10613

12	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	1482	3	13	9	N	12	13	1			6
01	1488	N	1402	-0-	-86	-0-	1402	3			N	-0-					6
02	1305	N	1287	-0-	-18	-0-	1279	3	8	9	N	7	11	1			2
03	1488	N	1380	-0-	-108	-0-	1380	3			N	-0-					2
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1348	3	21	9	N	19	15	1			6
05	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	1357	3			N	-0-					6

ROZELLE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 163194 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9863 - 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-

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 168067 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10732

12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
02	841	N	801	-0-	-40	-0-	801	3			N	-0-					-0-
03	899	N	862	-0-	-37	-0-	862	3			N	-0-					-0-
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
*05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 172058 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9810 - 10658

12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			Y	-0-					-0-
01	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			Y	-0-					-0-
02	1421	N	1363	-0-	-58	-0-	1363	3			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1476	-0-	-43	-0-	1476	3			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1375	-0-	-65	-0-	1375	3			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1389	-0-	-68	-0-	1389	3			Y	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 173791 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9818 - 10704

12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			Y	-0-					-0-
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			Y	-0-					-0-
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			Y	-0-					-0-
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			Y	-0-					-0-
04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			Y	-0-					-0-
*05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			Y	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 174093 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9996 - 10856

12	155	N	151	-0-	-4	-0-	149	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			Y	-0-					1
02	145	N	136	-0-	-9	-0-	134	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					1
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	160	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			Y	-0-					1

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 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	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					1
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			Y	-0-					1
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					1
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					1
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					1
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			Y	-0-					1

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 7 RRCID -> 174463 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9872 - 10662

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 175683 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10017 - 10816

12	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			Y	-0-					3
01	2046	N	2040	-0-	-6	-0-	2040	3			Y	-0-					3
02	1885	N	1790	-0-	-95	-0-	1790	3			Y	-0-					3
03	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			Y	-0-					3
04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			Y	-0-					3
*05	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2193	3	1	9	Y	1					4

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 6 RRCID -> 177108 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9838 - 10711

12	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	3			N	-0-					-0-
01	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	3			N	-0-					-0-
02	580	N	561	-0-	-19	-0-	561	3			N	-0-					-0-
03	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	3			N	-0-					-0-
04	600	N	582	-0-	-18	-0-	582	3			N	-0-					-0-
*05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 177169 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9796 - 10590

12	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			Y	-0-					3
01	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3			Y	-0-					3
02	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			Y	-0-					3
03	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			Y	-0-					3
04	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			Y	-0-					3
*05	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2758	3	1	9	Y	1					4

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 177171 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9770 - 10409

12	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	3			Y	-0-					1
01	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	3			Y	-0-					1
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					1
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			Y	-0-					1
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					1
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					1

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 185603 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9952 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
02	319	N	311	-0-	-8	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	313	-0-	-47	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	3			Y	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 185729 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10134 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	401	-0-	-157	-0-	401	3			N	-0-					-0-
01	496	N	407	-0-	-89	-0-	407	3			N	-0-					-0-
02	406	N	292	-0-	-114	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	403	N	296	-0-	-107	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	390	N	287	-0-	-103	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	3			N	-0-					-0-

ROZELLE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 185748 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10098 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187593 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN-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	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2010	3	22	9	N	20	20	1			11
01	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					11
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1848	3	14	9	N	13	21	1			3
03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					3
04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1963	3	32	9	N	29	23	1			9
*05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					9

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		-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 223986 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9786 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1259	-0-	-198	-0-	1245	3	14	9	N	13	13	1			7
01	1333	N	1267	-0-	-66	-0-	1267	3			N	-0-					7
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1417	3	10	9	N	9	14	1			2
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					2
04	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-	2	1			-0-
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	1147	N	936	-0-	-211	-0-	922	3	14	9	N	13	12	1			7
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					7
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	999	3	8	9	N	7	12	1			2
03	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	3			N	-0-					2
04	1050	N	893	-0-	-157	-0-	879	3	14	9	N	13	11	1			4
05	1085	N	778	-0-	-307	-0-	778	3			N	-0-					4

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
JONES, ALVIE F. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 150896 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9750 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					72
01	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	2			N	-0-					72
*02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					72
03	744	N	583	-0-	-161	-0-	583	2			N	-0-					72
04	690	N	470	-0-	-220	-0-	470	2			N	-0-					72
*05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					72

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089046 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10315

		ALLOW	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-	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

		ALLOW	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

		ALLOW	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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168096 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9903 - 10842

		ALLOW	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168097 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9845 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169386 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9854 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169389 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9858 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171178 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10097 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171445 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10119 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	209	-0-	-101	-0-	10	1	199	2	Y	-0-					69
01	310	N	99	-0-	-211	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					69
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	19	1	352	2	Y	-0-					69
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	35	1	626	2	Y	-0-					69
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	2	Y	-0-					69
05	403	N	221	-0-	-182	-0-	12	1	209	2	Y	-0-					69

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 172393 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9969 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 172395 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 9984 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 172396 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 9905 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	X	1443	-0-	-479	-0-	1442	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1922	X	1430	-0-	-492	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
02	1798	X	1101	-0-	-697	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
03	1581	X	838	-0-	-743	-0-	838	2			N	-0-					-0-
04	1530	X	1360	-0-	-170	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
05	1457	X	1267	-0-	-190	-0-	1265	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 174553 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9944 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					8
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					8
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					8
03	589	N	533	-0-	-56	-0-	530	2	3	9	N	3	3	8			8
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					8
*05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					8

HUGGHINS WELL #: 1 RRCID -> 175317 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10016 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	569	-0-	-175	-0-	569	2			N	-0-					-0-
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
02	638	N	600	-0-	-38	-0-	600	2			N	-0-					-0-
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
04	630	N	571	-0-	-59	-0-	571	2			N	-0-					-0-
05	651	N	406	-0-	-245	-0-	406	2			N	-0-					-0-

HUGGHINS WELL #: 3 RRCID -> 175752 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10332 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 175851 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10109 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HUGGHINS WELL #: 2 RRCID -> 176612 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10122 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		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

12	1736	N	1457	-0-	-279	-0-	1457	2			Y	-0-	48	1			-0-
01	1798	N	1270	-0-	-528	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
02	1682	X	736	-0-	-946	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
03	1798	X	1694	-0-	-104	-0-	1694	2			Y	-0-					-0-
04	1410	X	1285	-0-	-125	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
05	1457	X	828	-0-	-629	-0-	828	2			Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 179856 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9926 - 10350

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND B WELL #: 1 RRCID -> 180063 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10302 - 10554

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND C WELL #: 1 RRCID -> 181485 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10050 - 10960

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND A WELL #: 2 RRCID -> 182579 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10152

12	403	N	338	-0-	-65	-0-	281	2	57	9	Y	52	107	1			27
01	341	N	225	-0-	-116	-0-	225	2			Y	-0-					27
02	493	N	254	-0-	-239	-0-	254	2			Y	-0-					27
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					27
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					27
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					27

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 186216 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10026 - 10079

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. 945936
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 083524 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9928 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 086241 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9986 - 10523

12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	71	1	876	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	877	-0-	-177	-0-	65	1	812	2	Y	-0-					-0-
02	1044	N	761	-0-	-283	-0-	57	1	704	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	750	-0-	-211	-0-	57	1	693	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	670	-0-	-170	-0-	53	1	617	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	572	-0-	-234	-0-	45	1	527	2	Y	-0-					-0-

HUGGHINS, J. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095490 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9993 - 10143

12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
*05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-

WILCOX, L. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097212 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9950 - 9958

12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
01	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	2			N	-0-					-0-
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
05	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	2			N	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 099332 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9918 - 10239

12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	107	1	1321	2	Y	-0-					-0-
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	107	1	1328	2	Y	-0-					-0-
02	1363	N	1321	-0-	-42	-0-	98	1	1223	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1375	-0-	-51	-0-	104	1	1271	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1358	-0-	-22	-0-	107	1	1251	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1381	-0-	-45	-0-	108	1	1273	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 102021 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10159 - 10743

12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	111	1	1375	2	Y	-0-					-0-
01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	109	1	1357	2	Y	-0-					-0-
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	104	1	1288	2	Y	-0-					-0-
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	111	1	1349	2	Y	-0-					-0-
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	99	1	1160	2	Y	-0-					-0-
*05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	112	1	1313	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

12	837	N	595	-0-	-242	-0-	595	2			N	-0-					-0-
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
04	720	N	691	-0-	-29	-0-	691	2			N	-0-					-0-
*05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 165009 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9903 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	131	1	1618	2	Y	-0-					-0-
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	133	1	1660	2	Y	-0-					-0-
02	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	128	1	1590	2	Y	-0-					-0-
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	118	1	1434	2	Y	-0-					-0-
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	147	1	1722	2	Y	-0-					-0-
*05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	140	1	1650	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 165015 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 9944 - 10771

12	961	N	584	-0-	-377	-0-	44	1	540	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	694	-0-	-267	-0-	52	1	642	2	Y	-0-					-0-
02	899	N	883	-0-	-16	-0-	66	1	817	2	Y	-0-					-0-
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	72	1	871	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	71	1	829	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	866	-0-	-64	-0-	68	1	798	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 165254 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9932 - 10862

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	99	1	1219	2	Y	-0-					-0-
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	95	1	1188	2	Y	-0-					-0-
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	87	1	1085	2	Y	-0-					-0-
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	92	1	1124	2	Y	-0-					-0-
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	91	1	1062	2	Y	-0-					-0-
*05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	97	1	1142	2	Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 166379 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 9894 - 10756

12	589	N	537	-0-	-52	-0-	40	1	497	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	532	-0-	-57	-0-	40	1	492	2	Y	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	37	1	465	2	Y	-0-					-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	40	1	491	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	482	-0-	-28	-0-	38	1	444	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	444	-0-	-83	-0-	35	1	409	2	Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 166384 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10921 PERF. 9850 - 10767

12	2170	N	2161	-0-	-9	-0-	162	1	1999	2	Y	-0-					-0-
01	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	148	1	1844	2	Y	-0-					-0-
02	1798	N	1647	-0-	-151	-0-	123	1	1524	2	Y	-0-					-0-
03	2170	N	2059	-0-	-111	-0-	156	1	1903	2	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1898	-0-	-22	-0-	150	1	1748	2	Y	-0-					-0-
*05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	146	1	1714	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 166423 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9928 - 10881

12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	118	1	1462	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1420	-0-	-68	-0-	106	1	1314	2	Y	-0-					-0-
02	1479	N	1251	-0-	-228	-0-	93	1	1158	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1328	-0-	-253	-0-	101	1	1227	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1305	-0-	-75	-0-	103	1	1202	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1157	-0-	-176	-0-	91	1	1066	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 166938 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	49	1	604	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	647	-0-	-4	-0-	48	1	599	2	Y	-0-					-0-
02	609	N	606	-0-	-3	-0-	45	1	561	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	630	-0-	-21	-0-	48	1	582	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	619	-0-	-11	-0-	49	1	570	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	586	-0-	-65	-0-	46	1	540	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	1364	N	1240	-0-	-124	-0-	93	1	1147	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1478	-0-	-10	-0-	110	1	1368	2	Y	-0-					-0-
02	1421	N	1415	-0-	-6	-0-	105	1	1310	2	Y	-0-					-0-
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	124	1	1512	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1432	-0-	-8	-0-	113	1	1319	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1353	-0-	-166	-0-	106	1	1247	2	Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 167290 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1459	-0-	-122	-0-	109	1	1350	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1318	-0-	-263	-0-	98	1	1220	2	Y	-0-					-0-
02	1450	N	1105	-0-	-345	-0-	82	1	1023	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1035	-0-	-422	-0-	79	1	956	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	873	-0-	-417	-0-	69	1	804	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	855	-0-	-323	-0-	67	1	788	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	620	N	532	-0-	-88	-0-	40	1	492	2	Y	-0-					-0-
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	65	1	804	2	Y	-0-					-0-
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	95	1	1182	2	Y	-0-					-0-
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	91	1	1113	2	Y	-0-					-0-
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	77	1	902	2	Y	-0-					-0-
*05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	103	1	1214	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	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	184	1	2278	2	Y	-0-					-0-
01	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	190	1	2365	2	Y	-0-					-0-
02	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	181	1	2246	2	Y	-0-					-0-
03	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	197	1	2398	2	Y	-0-					-0-
04	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	202	1	2359	2	Y	-0-					-0-
*05	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	201	1	2359	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	558	N	539	-0-	-19	-0-	40	1	499	2	Y	-0-					199
01	558	N	532	-0-	-26	-0-	40	1	492	2	Y	-0-					199
02	551	N	502	-0-	-49	-0-	37	1	465	2	Y	-0-					199
03	527	N	354	-0-	-173	-0-	27	1	327	2	Y	-0-					199
04	510	N	455	-0-	-55	-0-	36	1	419	2	Y	-0-					199
05	527	N	430	-0-	-97	-0-	34	1	396	2	Y	-0-					199

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	744	N	744	-0-	-0-	-0-	56	1	688	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	633	-0-	-80	-0-	47	1	586	2	Y	-0-					-0-
02	725	N	468	-0-	-257	-0-	35	1	433	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	456	-0-	-288	-0-	35	1	421	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	426	-0-	-174	-0-	34	1	392	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	385	-0-	-111	-0-	30	1	355	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	106	1	1317	2	Y	-0-			-0-
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	101	1	1254	2	Y	-0-			-0-
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	94	1	1166	2	Y	-0-			-0-
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	103	1	1258	2	Y	-0-			-0-
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	95	1	1111	2	Y	-0-			-0-
*05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	107	1	1256	2	Y	-0-			-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 180155 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9962 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	341	N	293	-0-	-48	-0-	22	1	271	2	Y	-0-			-0-
01	310	N	302	-0-	-8	-0-	22	1	280	2	Y	-0-			-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	22	1	269	2	Y	-0-			-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	25	1	298	2	Y	-0-			-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	27	1	316	2	Y	-0-			-0-
*05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	29	1	340	2	Y	-0-			-0-

GARDINER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 183473 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 9996 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	35	1	437	2	Y	-0-			-0-
01	465	N	432	-0-	-33	-0-	32	1	400	2	Y	-0-			-0-
02	435	N	351	-0-	-84	-0-	26	1	325	2	Y	-0-			-0-
03	465	N	373	-0-	-92	-0-	28	1	345	2	Y	-0-			-0-
04	420	N	415	-0-	-5	-0-	33	1	382	2	Y	-0-			-0-
*05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	34	1	405	2	Y	-0-			-0-

GARDINER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 183474 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9932 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1434	-0-	-85	-0-	107	1	1327	2	Y	-0-			-0-
01	1519	N	1417	-0-	-102	-0-	105	1	1312	2	Y	-0-			-0-
02	1392	N	1288	-0-	-104	-0-	96	1	1192	2	Y	-0-			-0-
03	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	106	1	1287	2	Y	-0-			-0-
04	1380	N	1357	-0-	-23	-0-	107	1	1250	2	Y	-0-			-0-
05	1364	N	1302	-0-	-62	-0-	102	1	1200	2	Y	-0-			-0-

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 183816 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10076 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 183817 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 9966 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	167	1	2067	2	Y	-0-			-0-
01	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	170	1	2113	2	Y	-0-			-0-
02	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	162	1	2009	2	Y	-0-			-0-
03	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	176	1	2142	2	Y	-0-			-0-
04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	177	1	2068	2	Y	-0-			-0-
05	2232	N	2223	-0-	-9	-0-	174	1	2049	2	Y	-0-			-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 9 RRCID -> 185807 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9952 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	2	Y	-0-			-0-
01	124	N	74	-0-	-50	-0-	6	1	68	2	Y	-0-			-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	Y	-0-			-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	2	Y	-0-			-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	2	Y	-0-			-0-
*05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	Y	-0-			-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 186735 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.10152 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	174	1	2149	2	Y	-0-					-0-
01	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	184	1	2288	2	Y	-0-					-0-
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	158	1	1961	2	Y	-0-					-0-
03	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	168	1	2039	2	Y	-0-					-0-
04	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	178	1	2083	2	Y	-0-					-0-
*05	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	184	1	2162	2	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (BODENHEIM-TRANS) 97752 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160754 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8438 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	195	1	960	3	Y	-0-					26
01	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	283	1	1961	3	Y	-0-					26
02	2117	N	1502	-0-	-615	-0-	198	1	1304	3	Y	-0-					26
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	189	1	957	3	Y	2					28
							2	9									
04	2160	N	912	-0-	-1248	-0-	231	1	681	3	Y	-0-					28
05	1612	N	913	-0-	-699	-0-	327	1	586	3	Y	-0-					28

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 143850 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10438 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	121	3	1	9	Y	1					9
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	115	3	14	9	Y	13	6	1			16
02	116	N	71	-0-	-45	-0-	62	3	9	9	Y	8					24
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	8	3	2	9	Y	2					26
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	197	3	6	9	Y	5					31
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	57	3	2	9	Y	2					33

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		111	-0-	111	111	111	3			Y	-0-					2

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144421 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10525 - 10713

12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-					2
01	782	X	782	-0-	-0-	-0-	774	3	8	9	Y	7	1	1			8
02	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1320	3	9	9	Y	8					16
03	682	X	510	-0-	-172	-0-	510	3			Y	-0-					16
04	750	X	366	-0-	-384	-0-	366	3			Y	-0-					16
05	1426	X	463	-0-	-963	-0-	462	3	1	9	Y	1					17

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144483 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10438 - 10620

12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			Y	-0-					-0-
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			Y	-0-					-0-
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-					-0-
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			Y	-0-					-0-
04	780	N	690	-0-	-90	-0-	690	3			Y	-0-					-0-
05	806	N	768	-0-	-38	-0-	768	3			Y	-0-					-0-

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 144605 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10442 - 10659

12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			Y	-0-					-0-
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			Y	-0-					-0-
02	899	N	850	-0-	-49	-0-	850	3			Y	-0-					-0-
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	975	3	8	9	Y	7					7
04	900	N	825	-0-	-75	-0-	822	3	3	9	Y	3	6	1			4
*05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	926	3	2	9	Y	2					6

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 144699 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10539 - 10638

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					-0-
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			Y	-0-					-0-
*05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 144701 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10510 - 10608

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2128	3	13	9	Y	12					95
01	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2254	3	26	9	Y	24	60	1			59
02	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1954	3	26	9	Y	24	48	1			35
03	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			Y	-0-					35
04	2220	N	1884	-0-	-336	-0-	1843	3	41	9	Y	37	23	1			49
05	2139	N	1820	-0-	-319	-0-	1809	3	11	9	Y	10					59

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					4
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	131	3	1	9	Y	1	3	1			2
02	116	N	100	-0-	-16	-0-	100	3			Y	-0-	1	1			1
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	177	3	1	9	Y	1					2
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	235	3	1	9	Y	1	1	1			2
*05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	321	3	1	9	Y	1					3

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	902	N	902	-0-	-0-	-0-	896	3	6	9	Y	5					34
01	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2145	3	12	9	Y	11	22	1			23
02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2105	3	1	9	Y	1	19	1			5
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2206	3	2	9	Y	2					7
04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2178	3	1	9	Y	1	4	1			4
*05	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			Y	-0-					4

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 5 RRCID -> 145414 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10560 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2548	3	7	9	Y	6	23	1			13
01	3038	X	2384	-0-	-654	-0-	2371	3	13	9	Y	12					25
02	2842	X	2363	-0-	-479	-0-	2340	3	23	9	Y	21	28	1			18
03	2976	X	2503	-0-	-473	-0-	2503	3			Y	-0-					18
04	2820	X	1683	-0-	-1137	-0-	1682	3	1	9	Y	1	15	1			4
05	2542	X	1817	-0-	-725	-0-	1816	3	1	9	Y	1					5

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145586 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 12342 PERF.10438 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
02	2900	N	3881	-0-	981	981	3881	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	5005	-0-	1905	2886	5005	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	4535	-0-	1535	4421	4535	3			Y	-0-					-0-
*05	9049	X	4628	-0-	-4421	-0-	4628	3			Y	-0-					-0-

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 145589 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10550 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	293	3	2	9	Y	2					18
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	173	3	17	9	Y	15	12	1			21
02	319	N	190	-0-	-129	-0-	181	3	9	9	Y	8					29
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					29
04	180	N	54	-0-	-126	-0-	54	3			Y	-0-					29
05	217	N	33	-0-	-184	-0-	33	3			Y	-0-					29

HARRISON, P.D. "F" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146440 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10430 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1478	3	1	9	N	1					59
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					59
02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					59
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1326	3	25	9	N	23					82
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1202	3	13	9	N	12	70	1			24
*05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1218	3	1	9	N	1					25

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 149956 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10824 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	333	3	1	9	Y	1					7
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	310	3	8	9	Y	7	5	1			9
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	317	3	6	9	Y	5					14
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					14
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					14
05	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	3			Y	-0-					14

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

STEVENS, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 150694 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10464 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					70
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					70
02	841	N	534	-0-	-307	-0-	533	3	1	9	N	1					71
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	468	3	1	9	N	1					72
04	690	N	435	-0-	-255	-0-	435	3			N	-0-					72
05	558	N	463	-0-	-95	-0-	463	3			N	-0-					72

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 150766 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9572

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2480	X	1452	-0-	-1028	-0-	1449	3	3	9	Y	3					17
01	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			Y	-0-					17
02	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			Y	-0-					17
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1221	3	1	9	Y	1	12	1			6
04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			Y	-0-					6
05	1705	N	1354	-0-	-351	-0-	1353	3	1	9	Y	1	3	1			4

STEVENS, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 151984 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10680

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	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	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2900	N	3852	-0-	952	952	3852	3			Y	-0-					-0-
03	2923	N	1971	-0-	-952	-0-	1971	3			Y	-0-					-0-
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			Y	-0-					-0-
05	1953	X	1493	-0-	-460	-0-	1493	3			Y	-0-					-0-

KILLINGSWORTH "B" WELL #: 10 RRCID -> 152930 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10586 - 10646

12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	425	3	6	9	Y	5					8
01	527	X	47	-0-	-480	-0-	40	3	7	9	Y	6	5	1			9
02	522	X	-0-	-0-	-522	-0-					Y	-0-					9
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					9
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					9
*05	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	1463	3	22	9	Y	20					29

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154081 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10573 - 10656

12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	281	3	17	9	Y	15					30
01	465	X	425	-0-	-40	-0-	391	3	34	9	Y	31	19	1			42
02	551	X	403	-0-	-148	-0-	335	3	68	9	Y	62	35	1			69
03	589	X	414	-0-	-175	-0-	414	3			Y	-0-					69
04	450	X	305	-0-	-145	-0-	305	3			Y	-0-	45	1			24
05	465	X	267	-0-	-198	-0-	266	3	1	9	Y	1					25

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 10 L RRCID -> 154259 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10534 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3500	3	3	9	Y	3					209
01	3007	X	2173	-0-	-834	-0-	2129	3	44	9	Y	40	143	1			106
02	3306	X	2269	-0-	-1037	-0-	2240	3	29	9	Y	26					132
03	3534	X	2709	-0-	-825	-0-	2702	3	7	9	Y	6					138
04	3420	X	1309	-0-	-2111	-0-	1299	3	10	9	Y	9					147
05	3503	X	2950	-0-	-553	-0-	2941	3	9	9	Y	8					155

MCWHORTER, E.O. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 154784 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10510 - 10630

12	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	356	1	3101	3	Y	12					66
							13	9									
01	3070	N	3070	-0-	-0-	-0-	386	1	2664	3	Y	18					84
							20	9									
02	1914	N	1831	-0-	-83	-0-	170	1	1650	3	Y	10	61	1			33
							11	9									
03	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	195	1	2468	3	Y	-0-					33
04	2130	X	1547	-0-	-583	-0-	121	1	1426	3	Y	-0-					33
*05	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	205	1	2462	3	Y	1					34
							1	9									

HARRISON "G" WELL #: 1 RRCID -> 154826 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10604 - 10690

12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					84
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					84
02	841	N	387	-0-	-454	-0-	380	3	7	9	N	6					90
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					90
04	1080	N	621	-0-	-459	-0-	621	3			N	-0-					90
*05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					90

HARRISON "H" WELL #: 1 RRCID -> 158226 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10606

12	2201	X	1970	-0-	-231	-0-	1970	3			Y	-0-					-0-
01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			Y	-0-					-0-
02	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			Y	-0-					-0-
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1708	3	1	9	Y	1					1
04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2048	3	1	9	Y	1					2
05	2170	N	2083	-0-	-87	-0-	2071	3	12	9	Y	11					13

MCWHORTER, E. O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159854 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10554

12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	135	1	1496	3	Y	31	63	1			44
							34	9									
01	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	147	1	1701	3	Y	42	72	1			14
							46	9									
02	1624	N	1410	-0-	-214	-0-	111	1	1253	3	Y	42					56
							46	9									
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	134	1	1395	3	Y	36					92
							40	9									
04	1830	N	1738	-0-	-92	-0-	139	1	1551	3	Y	44	78	1			58
							48	9									
*05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	156	1	1621	3	Y	48	48	1			58
							53	9									

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 183863 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10440 - 10609

12	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2534	3	6	9	Y	5					35
01	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2451	3	10	9	Y	9	22	1			22
02	2233	N	984	-0-	-1249	-0-	969	3	15	9	Y	14	18	1			18
03	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			Y	-0-					18
04	2310	N	771	-0-	-1539	-0-	752	3	19	9	Y	17	11	1			24
*05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1226	3	6	9	Y	5					29

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	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	436	3	2	9	Y	2					2
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	233	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
*05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 11 RRCID -> 185302 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10669 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			Y	-0-					-0-
01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			Y	-0-					-0-
02	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			Y	-0-					-0-
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1632	3	12	9	Y	11					11
04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1910	3	15	9	Y	14					25
*05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1642	3	9	9	Y	8					33

HARRISON, H GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207678 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10606 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	X	1888	-0-	-127	-0-	1869	3	19	9	Y	17					176
01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1873	3	12	9	Y	11	111	1			76
02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1846	3	22	9	Y	20					96
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1797	3	1	9	Y	1					97
04	1830	N	1688	-0-	-142	-0-	1687	3	1	9	Y	1					98
05	1922	N	1652	-0-	-270	-0-	1638	3	14	9	Y	13					111

CULVER, G.W. GU WELL #: 1H RRCID -> 251483 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10918 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5146	X	4171	-0-	-975	-0-	975	1	3187	3	N	8					150
							9	9									
01	5394	X	3394	-0-	-2000	-0-	602	1	2786	3	N	5					155
							6	9									
02	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	1232	1	3806	3	N	31					186
							34	9									
03	4185	X	1612	-0-	-2573	-0-	351	1	1261	3	N	-0-					186
04	4050	X	2392	-0-	-1658	-0-	473	1	1919	3	N	-0-					186
05	5394	X	2546	-0-	-2848	-0-	621	1	1925	3	N	-0-					186

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 T RRCID -> 272480 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10398 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1614	3	10	9	Y	9					59
01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1515	3	23	9	Y	21	38	1			42
02	1682	N	1245	-0-	-437	-0-	1206	3	39	9	Y	35	35	1			42
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1365	3	1	9	Y	1					43
04	1500	N	1301	-0-	-199	-0-	1300	3	1	9	Y	1	28	1			16
05	1333	N	838	-0-	-495	-0-	837	3	1	9	Y	1					17

BASA RESOURCES, INC. 053974
FISHER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 157355 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	X	697	-0-	-47	-0-	667	2	30	9	Y	27					29
01	2046	X	84	-0-	-1962	-0-	84	2			Y	-0-					29
02	696	X	164	-0-	-532	-0-	164	2			Y	-0-					29
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					29
04	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	2			Y	-0-					29
05	186	N	21	-0-	-165	-0-	21	2			Y	-0-					29

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	1116	X	485	-0-	-631	-0-	465	2	20	9	Y	18					18
01	1426	X	47	-0-	-1379	-0-	47	2			Y	-0-					18
02	435	X	141	-0-	-294	-0-	141	2			Y	-0-					18
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					18
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			Y	-0-					18
05	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	2			Y	-0-					18

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145078 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10450 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			Y	-0-					32
01	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2595	2	22	9	Y	20					52
02	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			Y	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					59
*04	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2450	2	9	9	Y	8	60	1			7
*05	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2610	2	2	9	Y	2					9

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	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-					17
01	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1657	2	11	9	Y	10					27
02	1276	N	1256	-0-	-20	-0-	1256	2			Y	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					31
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1526	2	4	9	Y	4	31	1			4
*05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1515	2	1	9	Y	1					5

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	T. A.		-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147451 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10536 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	548	-0-	-196	-0-	548	2			Y	-0-					34
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	874	2	24	9	Y	22					56
02	1015	N	368	-0-	-647	-0-	368	2			Y	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					63
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1133	2	10	9	Y	9	64	1			8
*05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	587	2	2	9	Y	2					10

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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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	992	N	361	-0-	-631	-0-	361	2			Y	-0-					14
01	713	N	251	-0-	-462	-0-	244	2	7	9	Y	6					20
02	667	N	231	-0-	-436	-0-	231	2			Y	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					21
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	291	2	2	9	Y	2	21	1			2
*05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					2

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175578 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	2236	-0-	-244	-0-	2210	2	26	9	Y	24	20	1			22
01	2604	N	1347	-0-	-1257	-0-	1322	2	25	9	Y	23	26	1			19
02	2233	N	2150	-0-	-83	-0-	2127	2	23	9	Y	21	21	1			19
03	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2099	2	25	9	Y	23	24	1			18
04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1951	2	24	9	Y	22	24	1			16
05	2294	N	1950	-0-	-344	-0-	1927	2	23	9	Y	21	20	1			17

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183067 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10913 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2773	2	39	9	Y	35	24	1			27
01	2170	N	1897	-0-	-273	-0-	1861	2	36	9	Y	33	34	1			26
02	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2660	2	30	9	Y	27	29	1			24
03	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2843	2	34	9	Y	31	31	1			24
04	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2446	2	31	9	Y	28	32	1			20
*05	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2407	2	29	9	Y	26	25	1			21

TREADAWAY WELL #: 4 RRCID -> 188085 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10681 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		24	-0-	24	880	24	2			Y	-0-	6	1			1
01	914	X	34	-0-	-880	-0-	34	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	116	N	70	-0-	-46	-0-	68	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	46	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					-0-

TREADAWAY WELL #: 3 RRCID -> 188087 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10618 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	1267	-0-	-1027	-0-	1260	2	7	9	Y	6	8	1			14
01	1798	N	776	-0-	-1022	-0-	763	2	13	9	Y	12	15	1			11
02	1392	N	815	-0-	-577	-0-	806	2	9	9	Y	8	12	1			7
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	363	2	4	9	Y	4	8	1			3
04	750	N	344	-0-	-406	-0-	340	2	4	9	Y	4	4	1			3
05	868	N	166	-0-	-702	-0-	163	2	3	9	Y	3	3	1			3

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	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2291	2	35	9	Y	32	21	1			23
01	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	1460	2	29	9	Y	26	28	1			21
02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2088	2	23	9	Y	21	23	1			19
03	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1991	2	24	9	Y	22	24	1			17
04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1747	2	21	9	Y	19	22	1			14
05	1860	N	1358	-0-	-502	-0-	1337	2	21	9	Y	19	18	1			15

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197696 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10622 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2053	2	19	9	Y	17	15	1			16
01	1953	N	1484	-0-	-469	-0-	1451	2	33	9	Y	30	25	1			21
02	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2264	2	24	9	Y	22	23	1			20
03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2212	2	26	9	Y	24	26	1			18
04	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1964	2	25	9	Y	23	25	1			16
05	2201	N	2081	-0-	-120	-0-	2058	2	23	9	Y	21	20	1			17

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2047	2	31	9	Y	28	17	1			19
01	1829	N	1146	-0-	-683	-0-	1123	2	23	9	Y	21	24	1			16
02	1885	N	1666	-0-	-219	-0-	1647	2	19	9	Y	17	18	1			15
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1564	2	19	9	Y	17	19	1			13
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1412	2	19	9	Y	17	18	1			12
05	1767	N	1481	-0-	-286	-0-	1466	2	15	9	Y	14	14	1			12

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210526 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10578 - 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-

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238984 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10612 - 10801

12	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1998	2	18	9	Y	16	14	1			15
01	1860	N	1306	-0-	-554	-0-	1276	2	30	9	Y	27	24	1			18
02	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1801	2	20	9	Y	18	20	1			16
03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1843	2	22	9	Y	20	21	1			15
04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1877	2	24	9	Y	22	22	1			15
05	1953	N	1846	-0-	-107	-0-	1824	2	22	9	Y	20	19	1			16

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
VARGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101219 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10148 - 10694

12	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2735	2	30	9	Y	27					80
01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			Y	-0-					80
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					80
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1498	2	21	9	Y	19					99
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1331	2	2	9	Y	2					101
*05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1427	2	25	9	Y	23					124

MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 101288 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7650 - 10797

12	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2179	2	37	9	N	34					150
01	2542	X	1623	-0-	-919	-0-	1614	2	9	9	N	8	78	1			80
02	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2377	2	53	9	N	48	84	1			44
03	2542	X	2530	-0-	-12	-0-	2458	2	72	9	N	65					109
04	2430	X	2032	-0-	-398	-0-	1991	2	41	9	N	37					146
05	2604	X	2271	-0-	-333	-0-	2228	2	43	9	N	39					185

VARGA GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 A RRCID -> 109325 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10516 - 10609

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406

MACKEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 182032 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10696 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	2			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	341	N	207	-0-	-134	-0-	207	2			N	-0-					92
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					92
02	290	N	167	-0-	-123	-0-	167	2			N	-0-					92
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					92
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	297	2	10	9	N	9					101
*05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					101

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	3069	X	2700	-0-	-369	-0-	2667	2	33	9	N	30					142
01	2821	N	2690	-0-	-131	-0-	2665	2	25	9	N	23					165
02	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2539	2	15	9	N	14	140	1			39
03	2697	N	2145	-0-	-552	-0-	2123	2	22	9	N	20					59
04	2610	N	2324	-0-	-286	-0-	2302	2	22	9	N	20					79
05	2728	N	2294	-0-	-434	-0-	2275	2	19	9	N	17					96

MCGREDE WELL #: 2 RRCID -> 198043 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10721 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	546	-0-	-167	-0-	546	2			N	-0-					102
01	775	N	337	-0-	-438	-0-	337	2			N	-0-					102
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	755	2	14	9	N	13					115
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	895	2	12	9	N	11					126
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1493	2	8	9	N	7					133
*05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	996	2	6	9	N	5					138

CRAWFORD, A. WELL #: 1 RRCID -> 198473 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10644 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					41
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	535	2	11	9	N	10					51
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	272	2	10	9	N	9					60
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					60
04	510	N	281	-0-	-229	-0-	280	2	1	9	N	1					61
05	310	N	282	-0-	-28	-0-	280	2	2	9	N	2					63

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 6 RRCID -> 201905 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10432 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	33	-0-	-122	-0-	33	3			N	-0-					116
01	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					116
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					116
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					116
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	1					117
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	1					118

TAYLOR-ANNE WELL #: 5 RRCID -> 201914 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10466 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					131
01	682	N	606	-0-	-76	-0-	602	3	4	9	N	4					135
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	359	3	1	9	N	1					136
03	527	N	254	-0-	-273	-0-	250	3	4	9	N	4					140
04	600	N	76	-0-	-524	-0-	65	3	11	9	N	10					150
05	372	N	209	-0-	-163	-0-	206	3	3	9	N	3					153

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CRAWFORD, H. WELL #: 2 RRCID -> 215135 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10306 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD, H. WELL #: 3 RRCID -> 230201 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10371 - 10710

12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					20
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					20
02	754	N	321	-0-	-433	-0-	321	2			N	-0-					20
03	806	N	703	-0-	-103	-0-	703	2			N	-0-					20
04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					20
*05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2021	2	1	9	N	1					21

BIVINS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 240197 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10646 - 10832

12	589	N	182	-0-	-407	-0-	182	2			N	-0-					81
01	496	N	4	-0-	-492	-0-	4	2			N	-0-					81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81	1			-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					51

C. W. RESOURCES, INC. 121085
MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149323 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10892 - 11019

12	217	X	211	-0-	-6	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
01	217	X	117	-0-	-100	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
02	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
03	217	X	177	-0-	-40	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
04	210	X	159	-0-	-51	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
*05	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					-0-

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 192669 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10884 - 10948

12	1891	N	1597	-0-	-294	-0-	1595	2	2	9	N	2					36
01	1643	N	1589	-0-	-54	-0-	1580	2	9	9	N	8					44
02	1421	N	1175	-0-	-246	-0-	1166	2	9	9	N	8					52
03	1612	N	1165	-0-	-447	-0-	1153	2	12	9	N	11					63
04	1530	N	1177	-0-	-353	-0-	1169	2	8	9	N	7					70
*05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1492	2	8	9	N	7					77

MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201000 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 10682

12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					52
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					52
02	841	N	835	-0-	-6	-0-	835	2			N	-0-					52
03	961	N	940	-0-	-21	-0-	939	2	1	9	N	1					53
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					53
*05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					53

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
FISHER FARMS WELL #: 1 RRCID -> 201912 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10639 PERF. 8996 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	2008	-0-	-813	-0-	2004	2	4	9	N	4	153	1			14
01	2604	X	2258	-0-	-346	-0-	2258	2			N	-0-					14
02	2320	X	1947	-0-	-373	-0-	1947	2			N	-0-					14
03	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					14
04	2430	X	1749	-0-	-681	-0-	1749	2			N	-0-					14
05	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					14

FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 206343 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					53
01	DLQ G-10		263	-0-	263	263	263	2			Y	-0-					53
02	DLQ G-10		195	-0-	195	458	195	2			Y	-0-					53
03	DLQ G-10		207	-0-	207	665	207	2			Y	-0-					53
04	DLQ G-10		163	-0-	163	828	163	2			Y	-0-					53
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	828					Y	NO RPT					53

FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217930 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1047	2	6	9	Y	5					148
01	DLQ G-10		683	-0-	683	683	683	2			Y	-0-					148
02	DLQ G-10		444	-0-	444	1127	400	2	44	9	Y	40					188
03	DLQ G-10		493	-0-	493	1620	456	2	37	9	Y	34					222
04	DLQ G-10		244	-0-	244	1864	233	2	11	9	Y	10					232
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1864					Y	NO RPT					232

FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217934 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1280	2	13	9	Y	12	184	1			50
01	DLQ G-10		835	-0-	835	835	835	2			Y	-0-					50
02	DLQ G-10		498	-0-	498	1333	489	2	9	9	Y	8					58
03	DLQ G-10		557	-0-	557	1890	557	2			Y	-0-					58
04	DLQ G-10		285	-0-	285	2175	285	2			Y	-0-					58
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2175					Y	NO RPT					58

FISHER, MARVEL WELL #: 3 RRCID -> 223572 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9039 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2809	-0-	-260	-0-	2784	2	25	9	Y	23	161	1			32
01	DLQ G-10		2579	-0-	2579	2579	2579	2			Y	-0-					32
02	DLQ G-10		2179	-0-	2179	4758	2150	2	29	9	Y	26					58
03	DLQ G-10		2225	-0-	2225	6983	2212	2	13	9	Y	12					70
04	DLQ G-10		2054	-0-	2054	9037	2015	2	39	9	Y	35					105
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9037					Y	NO RPT					105

CL&F OPERATING LLC 154789
MOORE, JEMIMA WELL #: 1H RRCID -> 255116 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11120 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8680	X	7529	-0-	-1151	-0-	527	1	6930	2	N	65					154
							72	9									
01	8680	X	7957	-0-	-723	-0-	527	1	7302	2	N	116	195	1			75
							128	9									
02	8120	X	7089	-0-	-1031	-0-	493	1	6497	2	N	90					165
							99	9									
03	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	527	1	7007	2	N	113	179	1			99
							124	9									
04	7710	X	7531	-0-	-179	-0-	510	1	6954	2	N	61					160
							67	9									
*05	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	527	1	7715	2	N	131					291
							144	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 151097 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10595 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTLEBERRY WELL #: 6 RRCID -> 154908 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10528 - 10668

12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					160
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					160
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					160
03	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	2			N	-0-					160
04	630	N	621	-0-	-9	-0-	621	2			N	-0-					160
05	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	2			N	-0-					160

MCGREDE WELL #: 4 RRCID -> 175568 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10548 - 10634

12	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					165
01	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					165
02	1885	X	1645	-0-	-240	-0-	1645	2			N	-0-					165
03	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					165
04	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					165
*05	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					165

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129552 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10641 - 10751

12	372	N	107	-0-	-265	-0-	22	1	81	3	N	4	4	8			13
							4	9									
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	38	1	81	3	N	-0-					13
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	26	1	137	3	N	-0-					13
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	27	1	156	3	N	-0-					13
04	120	N	23	-0-	-97	-0-	16	1	7	3	N	-0-					13
05	186	N	145	-0-	-41	-0-	25	1	120	3	N	-0-					13

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 140216 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10600 - 10700

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROACH, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 140678 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10607 - 10684

12	1240	N	524	-0-	-716	-0-	112	1	410	3	N	2					40
							2	9									
01	1395	N	887	-0-	-508	-0-	96	1	788	3	N	3	1	8			42
							3	9									
02	1595	N	782	-0-	-813	-0-	96	1	678	3	N	7	1	8			48
							8	9									
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	128	1	1083	3	N	-0-					48
04	870	N	841	-0-	-29	-0-	96	1	745	3	N	-0-					48
*05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	112	1	1095	3	N	2					50
							2	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 142093 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10595 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	59	1	800	3	N	135	143	1	2	8	38
							149	9									
01	1085	N	973	-0-	-112	-0-	60	1	766	3	N	134					172
							147	9									
02	957	N	826	-0-	-131	-0-	48	1	662	3	N	105					277
							116	9									
03	1023	N	866	-0-	-157	-0-	51	1	698	3	N	106	184	1			199
							117	9									
04	930	N	655	-0-	-275	-0-	39	1	528	3	N	80					279
							88	9									
05	868	N	838	-0-	-30	-0-	52	1	712	3	N	67					346
							74	9									

MACKEY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 143362 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10620 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6045	X	4683	-0-	-1362	-0-	542	1	4074	3	N	61	182	1	6	8	15
							67	9									
01	5766	X	4353	-0-	-1413	-0-	515	1	3807	3	N	28	3	8			40
							31	9									
02	5278	X	4261	-0-	-1017	-0-	499	1	3717	3	N	41	2	8			79
							45	9									
03	5518	X	4251	-0-	-1267	-0-	509	1	3698	3	N	40					119
							44	9									
04	5340	X	4464	-0-	-876	-0-	530	1	3887	3	N	43					162
							47	9									
*05	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	552	1	4209	3	N	36	188	1			10
							40	9									

STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 143519 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10630 - 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-

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	1333	N	526	-0-	-807	-0-	36	1	487	3	N	3					58
							3	9									
01	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	82	1	1164	3	N	17					75
							19	9									
02	783	N	744	-0-	-39	-0-	49	1	677	3	N	16					91
							18	9									
03	527	N	498	-0-	-29	-0-	31	1	441	3	N	24	115	1			-0-
							26	9									
04	1230	N	837	-0-	-393	-0-	57	1	780	3	N	-0-					-0-
05	806	N	674	-0-	-132	-0-	46	1	628	3	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
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	5177	X	3456	-0-	-1721	-0-	366	1	3082	3	N	7	2	8			65
							8	9									
01	4929	X	3470	-0-	-1459	-0-	367	1	3099	3	N	4	1	8			68
							4	9									
02	4321	X	3354	-0-	-967	-0-	348	1	2980	3	N	24	2	8			90
							26	9									
03	4619	X	3138	-0-	-1481	-0-	347	1	2776	3	N	14					104
							15	9									
04	3630	X	2963	-0-	-667	-0-	340	1	2616	3	N	6					110
							7	9									
05	3596	X	3373	-0-	-223	-0-	365	1	2977	3	N	28	138	1			-0-
							31	9									

CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 145987 COMPL. DATE 06/27/1993 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10611 - 10695

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

CASTLEBERRY J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145996 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10570 - 10648

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 146289 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10541 - 10626

12	11687	X	9184	-0-	-2503	-0-	753	1	8365	3	N	60	177	1	4	8	79
							66	9									
01	10354	X	9115	-0-	-1239	-0-	733	1	8309	3	N	66	3	8			142
							73	9									
02	9570	X	8028	-0-	-1542	-0-	664	1	7299	3	N	59	82	1	2	8	117
							65	9									
03	10230	X	7965	-0-	-2265	-0-	664	1	7249	3	N	47					164
							52	9									
04	9420	X	8059	-0-	-1361	-0-	681	1	7325	3	N	48					212
							53	9									
05	9176	X	8067	-0-	-1109	-0-	682	1	7340	3	N	41	188	1			65
							45	9									

MCKINLEY WELL #: 1 RRCID -> 146639 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10716 - 10785

12	1457	N	415	-0-	-1042	-0-	27	1	388	3	N	-0-					18
01	837	N	420	-0-	-417	-0-	27	1	393	3	N	-0-					18
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	27	1	381	3	N	-0-					18
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	28	1	412	3	N	-0-					18
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	27	1	385	3	N	-0-					18
*05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	35	1	492	3	N	-0-					18

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

FALVEY, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 147824 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10872 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	30	1	432	3	N	-0-					45
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	22	1	327	3	N	-0-					45
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	34	1	485	3	N	1	1	8			45
							1	9									
03	465	N	464	-0-	-1	-0-	31	1	433	3	N	-0-					45
04	330	N	134	-0-	-196	-0-	9	1	125	3	N	-0-					45
05	558	N	12	-0-	-546	-0-	1	1	11	3	N	-0-					45

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 148133 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10699 - 10760

12	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	78	1	1108	3	N	-0-					5
01	1302	N	963	-0-	-339	-0-	62	1	901	3	N	-0-					5
02	1102	N	1077	-0-	-25	-0-	71	1	1005	3	N	1	1	8			5
							1	9									
03	1178	N	987	-0-	-191	-0-	63	1	922	3	N	2					7
							2	9									
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	69	1	974	3	N	3					10
							3	9									
*05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	84	1	1186	3	N	-0-					10

MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 148979 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10713 - 10784

12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	N	-0-					10
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	N	-0-					10
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	N	-0-					10
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	N	-0-					10
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	N	-0-					10
*05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	N	-0-					10

MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 148993 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10564 - 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-

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 148995 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10755 - 10837

12	1116	N	569	-0-	-547	-0-	37	1	524	3	N	7					7
							8	9									
01	1085	N	776	-0-	-309	-0-	50	1	719	3	N	6					13
							7	9									
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	48	1	675	3	N	12					25
							13	9									
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	70	1	1003	3	N	12					37
							13	9									
04	750	N	402	-0-	-348	-0-	26	1	375	3	N	1					38
							1	9									
05	775	N	545	-0-	-230	-0-	36	1	501	3	N	7					45
							8	9									

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151173 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 12309 PERF.10771 - 10835

12	2201	N	2002	-0-	-199	-0-	130	1	1872	3	N	-0-					52
01	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	134	1	1990	3	N	-0-					52
02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	130	1	1889	3	N	-0-					52
03	2015	N	1980	-0-	-35	-0-	126	1	1854	3	N	-0-					52
04	2070	N	2031	-0-	-39	-0-	132	1	1899	3	N	-0-					52
05	2170	N	1539	-0-	-631	-0-	100	1	1439	3	N	-0-					52

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

STINCHCOMB WELL #: 1 RRCID -> 152628 COMPL. DATE 01/02/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10870 - 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	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CLEMENS WELL #: 2 RRCID -> 155240 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10664 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SATTERWHITE WELL #: 2 RRCID -> 155591 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10771 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	CODE	EOM BALANCE
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	167	1	166	3	N	-0-			-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	165	1	133	3	N	-0-			-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	156	1	162	3	N	-0-			-0-
03	341	N	317	-0-	-24	-0-	165	1	152	3	N	-0-			-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	165	1	152	3	N	-0-			-0-
05	341	N	306	-0-	-35	-0-	165	1	141	3	N	-0-			-0-

STINCHCOMB WELL #: 2 RRCID -> 156042 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10880 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	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

MCLENDON-COMBEST WELL #: 3 RRCID -> 156255 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10675 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-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

STINCHCOMB WELL #: 3 RRCID -> 156847 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10988 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	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

MCLENDON-COMBEST WELL #: 6 RRCID -> 159360 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10688 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	CODE	EOM BALANCE
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MCLENDON-COMBEST WELL #: 5 RRCID -> 160078 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10636 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	X	866	-0-	-374	-0-	59	1	786	3	N	19	2	8			65
							21	9									
01	992	N	638	-0-	-354	-0-	42	1	584	3	N	11	1	8			75
							12	9									
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	61	1	828	3	N	14	89	1			-0-
							15	9									
03	868	N	805	-0-	-63	-0-	55	1	744	3	N	5					5
							6	9									
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	50	1	672	3	N	5					10
							6	9									
05	961	N	619	-0-	-342	-0-	43	1	573	3	N	3					13
							3	9									

CLEMENS WELL #: 4 RRCID -> 164429 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 12437 PERF.10682 - 10758

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

CLEMENS WELL #: 5 RRCID -> 164956 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 12542 PERF.10675 - 10790

12	806	X	-0-	-0-	-806	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

DOBY WELL #: 2 RRCID -> 168812 COMPL. DATE 05/25/1998 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10717 - 10828

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBY WELL #: 4 RRCID -> 185621 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10770

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY WELL #: 7 RRCID -> 188144 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10598 - 10654

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY WELL #: 8 RRCID -> 189079 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10572 - 10628

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 8 RRCID -> 198379 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10752 - 10784

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

HUGHES WELL #: 5 RRCID -> 198899 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10780 - 10795

12	2821	N	2393	-0-	-428	-0-	293 6	1 9	2094	3	N	5					112
01	2666	N	2646	-0-	-20	-0-	304 22	1 9	2320	3	N	20	112	1	2	8	18
02	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	271 22	1 9	1793	3	N	20					38
03	2387	N	1877	-0-	-510	-0-	265 24	1 9	1588	3	N	22					60
04	2550	N	1835	-0-	-715	-0-	265 21	1 9	1549	3	N	19					79
*05	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	315 3	1 9	2274	3	N	3					82

CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 201279 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10620 - 10640

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2019 - P/A 12/11/19

MCMURREY WELL #: 9H RRCID -> 282055 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10825 - 18060

12	43152	X	39349	-0-	-3803	-0-	992 238	1 9	38119	3	N	216	182	1	12	8	144
01	43152	X	40206	-0-	-2946	-0-	991 206	1 9	39009	3	N	187	188	1	13	8	130
02	40368	X	36322	-0-	-4046	-0-	927 301	1 9	35094	3	N	274	189	1	13	8	202
03	42129	X	38970	-0-	-3159	-0-	986 260	1 9	37724	3	N	236	184	1			254
04	40530	X	40530	-0-	-0-	-0-	934 147	1 9	39449	3	N	134	189	1			199
05	40207	X	38292	-0-	-1915	-0-	991 149	1 9	37152	3	N	135	184	1	3	8	147

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
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	28396	X	25357	-0-	-3039	-0-	1633	1	23563	3	N	146	181	1	12	8	155
							161	9									
01	28396	X	26191	-0-	-2205	-0-	1607	1	24430	3	N	140	185	1	11	8	99
							154	9									
02	26564	X	23331	-0-	-3233	-0-	1510	1	21677	3	N	131	191	1	11	8	28
							144	9									
03	27497	X	24641	-0-	-2856	-0-	1618	1	22878	3	N	132					160
							145	9									
04	25350	X	23446	-0-	-1904	-0-	1575	1	21683	3	N	171					331
							188	9									
05	26195	X	24824	-0-	-1371	-0-	1640	1	23042	3	N	129	362	1	3	8	95
							142	9									

DOBY-CLEMENS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282487 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11111 - 16693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32581	X	29278	-0-	-3303	-0-	687	1	27913	3	N	616	558	1	10	8	190
							678	9									
01	32581	X	30116	-0-	-2465	-0-	761	1	28793	3	N	511	552	1	12	8	137
							562	9									
02	30479	X	27889	-0-	-2590	-0-	753	1	26676	3	N	418	377	1	14	8	164
							460	9									
03	32054	X	31254	-0-	-800	-0-	728	1	30047	3	N	435	364	1			235
							479	9									
04	29760	X	29398	-0-	-362	-0-	733	1	28161	3	N	458	364	1			329
							504	9									
05	30101	X	29804	-0-	-297	-0-	744	1	28686	3	N	340	536	1			133
							374	9									

FLEWELLEN-CLEMENS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282545 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11019 - 18643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40827	X	36815	-0-	-4012	-0-	879	1	35704	3	N	211	182	1	8	8	160
							232	9									
01	40827	X	34651	-0-	-6176	-0-	886	1	33536	3	N	208	358	1	10	8	-0-
							229	9									
02	38193	X	30983	-0-	-7210	-0-	845	1	29907	3	N	210	183	1	7	8	20
							231	9									
03	39246	X	32070	-0-	-7176	-0-	753	1	31056	3	N	237					257
							261	9									
04	35760	X	32331	-0-	-3429	-0-	815	1	31310	3	N	187	185	1			259
							206	9									
05	36828	X	33964	-0-	-2864	-0-	854	1	32895	3	N	195	374	1	3	8	77
							215	9									

STONE GU1-MCLENDON-COMBEST (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 283503 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10823 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	76818	X	60589	-0-	-16229	-0-	59886	3	703	9	N	639	567	1	20	8	197
01	72850	X	56622	-0-	-16228	-0-	55989	3	633	9	N	575	751	1	18	8	3
02	64931	X	49784	-0-	-15147	-0-	49227	3	557	9	N	506	355	1	19	8	135
03	66588	X	50806	-0-	-15782	-0-	50380	3	426	9	N	387	375	1			147
04	62010	X	51208	-0-	-10802	-0-	51035	3	173	9	N	157	184	1			120
05	60574	X	51916	-0-	-8658	-0-	51572	3	344	9	N	313	378	1	15	8	40

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	25017	X	22904	-0-	-2113	-0-	22730	3	174	9	N	158	190	1	16	8	159
01	23684	X	22761	-0-	-923	-0-	22611	3	150	9	N	136	186	1	22	8	87
02	22156	X	21352	-0-	-804	-0-	21223	3	129	9	N	117	19	8			185
03	23684	X	22408	-0-	-1276	-0-	22316	3	92	9	N	84	179	1			90
04	22170	X	21558	-0-	-612	-0-	21445	3	113	9	N	103	171	1			22
05	22909	X	21198	-0-	-1711	-0-	21104	3	94	9	N	85	12	8			95

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
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	84227	X	61714	-0-	-22513	-0-	1467	1	59556	3	N	628	557	1	24	8	172
							691	9									
01	79267	X	58203	-0-	-21064	-0-	1481	1	56043	3	N	617	560	1	22	8	207
							679	9									
02	72587	X	51409	-0-	-21178	-0-	1395	1	49381	3	N	575	567	1	20	8	195
							633	9									
03	73873	X	56070	-0-	-17803	-0-	1314	1	54164	3	N	538	541	1			192
							592	9									
04	66360	X	53936	-0-	-12424	-0-	1362	1	52298	3	N	251	181	1			262
							276	9									
05	61721	X	58893	-0-	-2828	-0-	1481	1	57058	3	N	322	333	1	19	8	232
							354	9									

MCLENDON-COMBEST-MCMURREY(ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 285660 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 10628 PERF.11757 - 16983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	58714	X	45917	-0-	-12797	-0-	1093	1	44361	3	N	421	354	1	27	8	225
							463	9									
01	55025	X	44416	-0-	-10609	-0-	1133	1	42862	3	N	383	564	1	21	8	23
							421	9									
02	50170	X	36581	-0-	-13589	-0-	995	1	35245	3	N	310	191	1	15	8	127
							341	9									
03	50840	X	50458	-0-	-382	-0-	1192	1	49143	3	N	112					239
							123	9									
04	47952	X	47952	-0-	-0-	-0-	1215	1	46645	3	N	84	184	1			139
							92	9									
*05	46802	X	46802	-0-	-0-	-0-	1182	1	45510	3	N	100	12	8			227
							110	9									

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
SKLAR-HAYES WELL #: 1 RRCID -> 251976 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10256 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	160
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	160
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	160
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	160
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	160
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	160

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
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	6634	X	4596	-0-	-2038	-0-	4596	2			N	-0-					105
01	6634	X	3558	-0-	-3076	-0-	3558	2			N	-0-					105
02	6206	X	1560	-0-	-4646	-0-	1560	2			N	-0-					105
03	5022	X	1762	-0-	-3260	-0-	1762	2			N	-0-					105
04	4860	X	1580	-0-	-3280	-0-	1580	2			N	-0-					105
05	4588	X	1500	-0-	-3088	-0-	1500	2			N	-0-					105

WILLIAMS GU WELL #: 5H RRCID -> 264520 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11201 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7223	X	6257	-0-	-966	-0-	6254	2	3	9	N	3					91
01	7223	X	6594	-0-	-629	-0-	6577	2	17	9	N	15					106
02	6757	X	6265	-0-	-492	-0-	6262	2	3	9	N	3					109
03	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7074	2	2	9	N	2					111
04	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6386	2	11	9	N	10	82	1			39
05	6603	X	6411	-0-	-192	-0-	6400	2	11	9	N	10					49

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
LONGVIEW NORTH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255954 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11020 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8029	X	7250	-0-	-779	-0-	7193	2	57	9	N	52					159
01	8029	X	5064	-0-	-2965	-0-	5014	2	50	9	N	45					204
02	7714	X	3199	-0-	-4515	-0-	3153	2	46	9	N	42	184	1			62
03	8246	X	3608	-0-	-4638	-0-	3562	2	46	9	N	42					104
04	7980	X	2533	-0-	-5447	-0-	2513	2	20	9	N	18					122
05	7812	X	2382	-0-	-5430	-0-	2354	2	28	9	N	25					147

IMAGERY EXPLORATION, INC. 422898
SMITHERMAN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242483 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10554 - 10830

12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	1			-0-
02	P&A-COND		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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/31/2019

LONG TRUSTS, THE 507585
MACKEY, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 125780 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10696 - 10784

12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					100
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					100
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					100
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					100
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					100
*05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					100

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
DENSON WELL #: 2 RRCID -> 140658 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10496 - 10566

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 145525 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10590 - 10654

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					67
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

CASTLEBERRY WELL #: 5 RRCID -> 147362 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 10839 PERF.10569 - 10651

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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861
DENSON WELL #: 5 RRCID -> 154486 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10532 - 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	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					38
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					38
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					38
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					38
04	810	N	732	-0-	-78	-0-	732	2			N	-0-					38
05	806	N	664	-0-	-142	-0-	664	2			N	-0-					38

CASTLEBERRY WELL #: 11 RRCID -> 163187 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10570 - 10655

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULPEPPER WELL #: 7 RRCID -> 166631 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10542 - 10584

12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					70
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					70
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					70
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					70
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					70
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					70

FLEWELLEN WELL #: 7 RRCID -> 167233 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10534 - 10590

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN WELL #: 9 RRCID -> 172550 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10592 - 10682

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A.J. WELL #: 4 RRCID -> 146167 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 10632

12	4171	X	3348	-0-	-823	-0-	3347	2	1	9	N	1					113
01	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3119	2	1	9	N	1	65	1			49
02	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2798	2	1	9	N	1					50
03	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2962	2	2	9	N	2					52
04	2670	X	2639	-0-	-31	-0-	2638	2	1	9	N	1					53
*05	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2963	2	2	9	N	2					55

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 236671 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10715 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2445	2	8	9	N	7					21
01	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2539	2	28	9	N	25	33	1			13
02	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2278	2	20	9	N	18					31
03	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2499	2	13	9	N	12					43
04	2400	N	2334	-0-	-66	-0-	2282	2	52	9	N	47	41	1			49
05	2449	N	2056	-0-	-393	-0-	2052	2	4	9	N	4					53

TUTTLE, A. J. WELL #: 7H RRCID -> 243955 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13196 PERF.11202 - 13058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5706	2	7	9	N	6					13
01	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	5924	2	77	9	N	70	78	1			5
02	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5316	2	52	9	N	47					52
03	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5830	2	19	9	N	17					69
04	5550	X	5438	-0-	-112	-0-	5326	2	112	9	N	102	95	1			76
05	5735	X	4797	-0-	-938	-0-	4789	2	8	9	N	7					83

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	DLQ G-10		88	-0-	88	523	88	3			Y	-0-					8
01	617	N	94	-0-	-523	-0-	94	3			Y	-0-					8
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					8
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					8
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 163005 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10700 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		96	-0-	96	592	96	3			Y	-0-					-0-
01	691	X	99	-0-	-592	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167288 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10684 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		706	-0-	706	4543	706	3			Y	-0-					83
01	3100	N	823	-0-	-2277	2266	823	3			Y	-0-					83
02	2892	N	626	-0-	-2266	-0-	626	3			Y	-0-					83
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					83
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 190470 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10700 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		130	-0-	130	823	130	3			Y	-0-					7
01	933	N	110	-0-	-823	-0-	110	3			Y	-0-					7
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					7
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					7
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
R2Q OPERATING LLC //CONT.// 687719
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 201644 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		584	-0-	584	2524	584	3			Y	-0-					38
01	3100	N	799	-0-	-2301	223	799	3			Y	-0-					38
02	971	N	748	-0-	-223	-0-	748	3			Y	-0-					38
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					38
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 221557 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10711 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		116	-0-	116	502	116	3			Y	-0-					24
01	607	X	105	-0-	-502	-0-	105	3			Y	-0-					24
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					24
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					24
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

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	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					74
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					74
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					74
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					74
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					74
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					74

LACY, LAWSON WELL #: 2 RRCID -> 237544 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10406 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					25
01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					25
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1616	3	74	9	N	67					92
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					92
04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					92
05	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					92

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	2449	N	1974	-0-	-475	-0-	1974	3			N	-0-					28
01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1813	3	95	9	N	86					114
02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					114
03	1984	N	1851	-0-	-133	-0-	1851	3			N	-0-					114
04	1860	N	1601	-0-	-259	-0-	1529	3	72	9	N	65					179
05	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					179

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 077062 COMPL. DATE 06/02/1978 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10472 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	897	-0-	-250	-0-	71	1	826	2	N	-0-					27
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	90	1	995	2	N	-0-					27
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	115	1	1130	2	N	-0-					27
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	126	1	1148	2	N	-0-					27
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	105	1	1107	2	N	-0-					27
05	1333	N	1191	-0-	-142	-0-	105	1	1086	2	N	-0-					27

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 127843 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9304 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136060 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10445 - 10581

12	1643	N	1537	-0-	-106	-0-	1524	2	13	9	N	12					48
01	1705	N	1156	-0-	-549	-0-	1155	2	1	9	N	1					49
02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1707	2	8	9	N	7	1	8			55
03	1550	N	945	-0-	-605	-0-	945	2			N	-0-					55
04	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1920	2	19	9	N	17					72
05	1829	N	1478	-0-	-351	-0-	1468	2	10	9	N	9					81

TOLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136722 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10531 - 10644

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 1 RRCID -> 138228 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10488 - 10620

12	1736	N	1660	-0-	-76	-0-	132	1	1528	2	N	-0-					70
01	1705	N	1597	-0-	-108	-0-	132	1	1465	2	N	-0-					70
02	1566	N	1407	-0-	-159	-0-	129	1	1278	2	N	-0-					70
03	1674	N	1489	-0-	-185	-0-	147	1	1340	2	N	2	2	8			70
							2	9									
04	1560	N	1549	-0-	-11	-0-	128	1	1349	2	N	65	80	1	1	8	54
							72	9									
*05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	138	1	1421	2	N	14					68
							15	9									

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138239 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 8588

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139028 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10518 - 10651

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JONES, G. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 139030 COMPL. DATE 06/17/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10495 - 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/31/2018

TOLER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140325 COMPL. DATE 12/08/1991 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10438 - 10608

12	2914	X	2786	-0-	-128	-0-	124 69	1 9	2593	2	N	63	63	1	2	8	19
01	2914	X	2813	-0-	-101	-0-	207	1	2606	2	N	-0-					19
02	2552	X	2509	-0-	-43	-0-	99	1	2410	2	N	-0-					19
03	2790	X	2730	-0-	-60	-0-	123	1	2607	2	N	-0-					19
04	2730	X	2631	-0-	-99	-0-	2631	2			N	-0-					19
05	2821	X	2716	-0-	-105	-0-	2716	2			N	-0-					19

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 2 RRCID -> 140509 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10502 - 10623

12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	139 7	1 9	1609	2	N	6	1	8			48
01	1736	N	1722	-0-	-14	-0-	142 1	1 9	1579	2	N	1	1	8			48
02	1595	N	1380	-0-	-215	-0-	127	1	1253	2	N	-0-					48
03	1736	N	1455	-0-	-281	-0-	143	1	1312	2	N	-0-					48
04	1680	N	1389	-0-	-291	-0-	120	1	1269	2	N	-0-					48
*05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	138	1	1423	2	N	-0-					48

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140677 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10678 - 10773

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141624 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10651 - 10746

12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	87 7	1 9	656	2	N	6	2	8			34
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	81 28	1 9	572	2	N	25					59
02	464	N	389	-0-	-75	-0-	47	1	342	2	N	-0-					59
03	589	N	364	-0-	-225	-0-	55	1	309	2	N	-0-					59
04	570	N	329	-0-	-241	-0-	52	1	277	2	N	-0-					59
05	403	N	320	-0-	-83	-0-	42	1	278	2	N	-0-					59

TOLER GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 142084 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10478 - 10560

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HARROUN-FINCH WELL #: 3 RRCID -> 142988 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10558 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	X	1463	-0-	-676	-0-	1462	2	1	9	N	1	119	1			30
01	1581	N	1518	-0-	-63	-0-	1517	2	1	9	N	1	1	8			30
02	1392	N	1296	-0-	-96	-0-	1296	2			N	-0-					30
03	1457	N	1403	-0-	-54	-0-	1403	2			N	-0-					30
04	1470	N	781	-0-	-689	-0-	781	2			N	-0-					30
05	1395	N	58	-0-	-1337	-0-	58	2			N	-0-					30

HAIRGROVE WELL #: 2 RRCID -> 144696 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10386 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2556	2	3	9	N	3	3	8			59
01	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					59
02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2226	2	1	9	N	1	1	8			59
03	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					59
04	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2039	2	1	9	N	1	1	8			59
05	2077	N	1776	-0-	-301	-0-	1775	2	1	9	N	1	1	8			59

HARROUN-FINCH WELL #: 6 RRCID -> 144842 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10526 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	36	1	617	2	N	14	4	8			45
							15	9									
01	1054	N	572	-0-	-482	-0-	35	1	534	2	N	3	1	8			47
							3	9									
02	638	N	430	-0-	-208	-0-	26	1	403	2	N	1	1	8			47
							1	9									
03	682	N	547	-0-	-135	-0-	41	1	505	2	N	1	1	8			47
							1	9									
04	540	N	429	-0-	-111	-0-	37	1	392	2	N	-0-					47
05	465	N	332	-0-	-133	-0-	31	1	301	2	N	-0-					47

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-					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

MCWHORTER WELL #: 1-T RRCID -> 146772 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10473 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAY, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 146938 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10584 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	2			N	-0-					28
01	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	2			N	-0-					28
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	687	2	11	9	N	10					38
03	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	2			N	-0-					38
04	660	N	650	-0-	-10	-0-	650	2			N	-0-					38
05	744	N	689	-0-	-55	-0-	689	2			N	-0-					38

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	2790	N	2709	-0-	-81	-0-	2706	2	3	9	N	3	3	8			100
01	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					100
02	2552	N	2516	-0-	-36	-0-	2516	2			N	-0-					100
03	3100	N	3485	-0-	385	385	3485	2			N	-0-					100
04	3000	N	3265	-0-	265	650	3264	2	1	9	N	1	74	1			27
*05	3100	N	3498	-0-	398	1048	3498	2			N	-0-					27

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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-	89	1			30
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					30
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					30
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					30
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	2			N	-0-					30
05	310	N	277	-0-	-33	-0-	276	2	1	9	N	1	1	8			30

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	2263	X	2178	-0-	-85	-0-	2177	2	1	9	N	1	93	1	1	8	19
01	2170	N	2123	-0-	-47	-0-	2121	2	2	9	N	2	2	8			19
02	2059	N	1912	-0-	-147	-0-	1909	2	3	9	N	3	3	8			19
03	2170	N	2020	-0-	-150	-0-	2019	2	1	9	N	1	1	8			19
04	2040	N	1831	-0-	-209	-0-	1831	2			N	-0-					19
05	2046	N	1863	-0-	-183	-0-	1863	2			N	-0-					19

HARROUN-FINCH WELL #: 5 RRCID -> 150698 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 10766 PERF.10518 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

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	1240	N	1030	-0-	-210	-0-	81	1	947	2	N	2					33
							2	9									
01	1023	N	838	-0-	-185	-0-	69	1	767	2	N	2					35
							2	9									
02	870	N	115	-0-	-755	-0-	11	1	104	2	N	-0-					35
03	1023	N	102	-0-	-921	-0-	10	1	92	2	N	-0-					35
04	810	N	76	-0-	-734	-0-	7	1	69	2	N	-0-					35
05	124	N	65	-0-	-59	-0-	6	1	59	2	N	-0-					35

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-T RRCID -> 152915 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF.10594 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

JONES, G.H. GU WELL #: 5 RRCID -> 153492 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10565 - 10672

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HARRISON, P. D. WELL #: 1 RRCID -> 154189 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10878 - 10935

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	1	1	8			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-T RRCID -> 154769 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10677 - 10792

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-

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	930	N	880	-0-	-50	-0-	880	2			N	-0-					18
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					18
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					18
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	941	2	1	9	N	1	1	8			18
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					18
*05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					18

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TOLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157547 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10608 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	287	1	5969	2	N	2	2	8			12
							2	9									
01	4588	X	2699	-0-	-1889	-0-	198	1	2499	2	N	2	2	8			12
							2	9									
02	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	291	1	7046	2	N	2	2	8			12
							2	9									
03	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	298	1	6310	2	N	4	4	8			12
							4	9									
04	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5698	2	1	9	N	1	1	8			12
*05	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	2			N	-0-					12

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF.10456 - 10549

12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	15	1	284	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	46	-0-	-78	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
02	290	N	54	-0-	-236	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	21	1	343	2	Y	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	2	Y	-0-					-0-
*05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	2	Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169638 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10466 - 10542

12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	31	1	593	2	Y	-0-					30
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	47	1	855	2	Y	-0-					30
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	64	1	1213	2	Y	-0-					30
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	82	1	1328	2	Y	-0-					30
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	81	1	1295	2	Y	-0-					30
05	1364	N	1202	-0-	-162	-0-	76	1	1126	2	Y	-0-					30

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171167 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10343 - 10517

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 171492 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10434 - 10533

12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	Y	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	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	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172408 COMPL. DATE 11/28/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10454 - 10544

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2020 - 01/07/20

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 172871 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10642 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	266	-0-	-13	-0-	13	1	253	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	256	-0-	-23	-0-	13	1	243	2	Y	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	252	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	16	1	255	2	Y	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	17	1	272	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	252	-0-	-27	-0-	16	1	236	2	Y	-0-					-0-

JONES, G.H. GU WELL #: 7 RRCID -> 174960 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10696 - 10768

12	2325	X	1845	-0-	-480	-0-	146	1	1693	2	N	5					71
							6	9									
01	2232	N	1952	-0-	-280	-0-	161	1	1780	2	N	10					81
							11	9									
02	1827	N	1791	-0-	-36	-0-	165	1	1623	2	N	3					84
							3	9									
03	1860	N	1672	-0-	-188	-0-	163	1	1489	2	N	18					102
							20	9									
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	185	1	1948	2	N	5					107
							6	9									
*05	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	179	1	1850	2	N	7					114
							8	9									

JONES, G.H. GU WELL #: 6 RRCID -> 176909 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10812 - 10876

12	1550	N	1533	-0-	-17	-0-	121	1	1410	2	N	2	2	8			125
							2	9									
01	1457	N	1263	-0-	-194	-0-	105	1	1158	2	N	-0-					125
02	1392	N	861	-0-	-531	-0-	79	1	782	2	N	-0-					125
03	1519	N	1164	-0-	-355	-0-	115	1	1049	2	N	-0-					125
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	113	1	1195	2	N	-0-					125
*05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	120	1	1236	2	N	-0-					125

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179754 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10712 - 10790

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

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180347 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10898 - 11052

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	999	N	999	-0-	-0-	-0-	50	1	945	2	Y	4	4	8			110
							4	9									
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	48	1	862	2	Y	3	3	8			110
							3	9									
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	42	1	798	2	Y	6	6	8			110
							7	9									
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					110
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					110
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					110

TOLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202884 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10636 - 10737

12	744	N	498	-0-	-246	-0-	23	1	475	2	N	-0-					17
01	558	N	400	-0-	-158	-0-	29	1	371	2	N	-0-					17
02	464	N	400	-0-	-64	-0-	16	1	384	2	N	-0-					17
03	496	N	282	-0-	-214	-0-	13	1	269	2	N	-0-					17
04	390	N	255	-0-	-135	-0-	255	2			N	-0-					17
05	434	N	302	-0-	-132	-0-	302	2			N	-0-					17

STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204025 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10730 - 10836

12	1457	N	715	-0-	-742	-0-	81	1	634	2	N	-0-					19
01	1333	N	641	-0-	-692	-0-	71	1	570	2	N	-0-					19
02	957	N	460	-0-	-497	-0-	61	1	399	2	N	-0-					19
03	713	N	628	-0-	-85	-0-	74	1	554	2	N	-0-					19
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	150	1	1050	2	N	-0-					19
*05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	140	1	1041	2	N	-0-					19

MELTON, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 227584 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10986

12	1023	N	902	-0-	-121	-0-	145	1	757	2	N	-0-					30
01	868	N	634	-0-	-234	-0-	86	1	548	2	N	-0-					30
02	1073	N	821	-0-	-252	-0-	107	1	714	2	N	-0-					30
03	899	N	538	-0-	-361	-0-	70	1	468	2	N	-0-					30
04	600	N	364	-0-	-236	-0-	44	1	320	2	N	-0-					30
05	868	N	314	-0-	-554	-0-	54	1	260	2	N	-0-					30

MELTON, DELLA WELL #: 2H RRCID -> 235712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11567 - 13295

12	6758	X	5467	-0-	-1291	-0-	1613	1	3853	2	N	1	1	8			28
							1	9									
01	6758	X	4636	-0-	-2122	-0-	1158	1	3477	2	N	1	1	8			28
							1	9									
02	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	1550	1	4900	2	N	1	1	8			28
							1	9									
03	5456	X	5449	-0-	-7	-0-	1287	1	4161	2	N	1	1	8			28
							1	9									
04	5280	X	5023	-0-	-257	-0-	1097	1	3925	2	N	1	1	8			28
							1	9									
05	6882	X	3033	-0-	-3849	-0-	836	1	1929	2	N	244	182	1			90
							268	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	146	1	1095	2	N	1	1	8			50
							1	9									
01	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	149	1	1054	2	N	3	3	8			50
							3	9									
02	1131	N	608	-0-	-523	-0-	74	1	534	2	N	-0-					50
03	1209	N	382	-0-	-827	-0-	58	1	324	2	N	-0-					50
04	1170	N	212	-0-	-958	-0-	33	1	179	2	N	-0-					50
*05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	188	1	1240	2	N	1	1	8			50
							1	9									

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253814 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11268 - 13954

12	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	687	1	5175	2	Y	3	3	8			25
							3	9									
01	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	719	1	5095	2	Y	3	3	8			25
							3	9									
02	5742	X	5217	-0-	-525	-0-	632	1	4583	2	Y	2	2	8			25
							2	9									
03	6138	X	5790	-0-	-348	-0-	879	1	4909	2	Y	2	2	8			25
							2	9									
04	5940	X	5583	-0-	-357	-0-	875	1	4707	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
05	5859	X	5634	-0-	-225	-0-	743	1	4890	2	Y	1	1	8			25
							1	9									

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264112 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10960 - 14594

12	12338	X	11328	-0-	-1010	-0-	563	1	10703	2	N	56	156	1	2	8	44
							62	9									
01	12338	X	10759	-0-	-1579	-0-	558	1	10142	2	N	54	2	8			96
							59	9									
02	11020	X	10161	-0-	-859	-0-	507	1	9596	2	N	53	3	8			146
							58	9									
03	11687	X	9606	-0-	-2081	-0-	557	1	8993	2	N	51	3	8			194
							56	9									
04	10950	X	9220	-0-	-1730	-0-	539	1	8620	2	N	55	183	1	1	8	65
							61	9									
05	11315	X	9122	-0-	-2193	-0-	574	1	8497	2	N	46	2	8			109
							51	9									

THRASHER WELL #: 2 RRCID -> 272156 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9194 - 10598

12	992	N	925	-0-	-67	-0-	921	2	4	9	N	4	4	8			178
01	930	N	887	-0-	-43	-0-	883	2	4	9	N	4	4	8			178
02	870	N	834	-0-	-36	-0-	830	2	4	9	N	4	4	8			178
03	930	N	910	-0-	-20	-0-	909	2	1	9	N	1	1	8			178
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	874	2	4	9	N	4	4	8			178
05	899	N	843	-0-	-56	-0-	841	2	2	9	N	2	2	8			178

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 145055 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10492 - 10586

12	1147	X	1089	-0-	-58	-0-	1078	2	11	9	N	10	51	1			8
01	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	1172	2	18	9	N	16					24
02	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	1159	2	13	9	N	12					36
03	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	1295	2	1	9	N	1					37
04	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	1143	2	106	9	N	96	91	1			42
05	1147	X	1113	-0-	-34	-0-	1091	2	22	9	N	20					62

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SHOCO PRODUCTION, L.P. //CONT.// 778198
BARBARA ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 146054 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10586 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2019

CULVER, G.W. GU WELL #: B 3 RRCID -> 208894 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10276 - 10546

12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					80
01	341	N	75	-0-	-266	-0-	75	2			Y	-0-					80
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					80
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			Y	-0-					80
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					80
*05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					80

SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070
CLEMENS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 149741 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10652 - 10730

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 154267 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10662 - 10700

12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1059	2	7	9	N	6	2	8			112
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	923	2	12	9	N	11					123
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	926	2	12	9	N	11	1	8			133
03	837	N	822	-0-	-15	-0-	809	2	13	9	N	12					145
*04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1019	2	2	9	N	2	86	1	2	8	59
05	837	N	671	-0-	-166	-0-	671	2			N	-0-					59

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
FLEWELLEN WELL #: 1LT RRCID -> 089802 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10654 - 10664

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
*09	120	N	93	-0-	-27	-0-	9	1	84	2	Y	-0-					-0-
*10	124	N	81	-0-	-43	-0-	9	1	72	2	Y	-0-					-0-
*11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	2	Y	-0-					-0-
*12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	32	1	59	2	Y	-0-					-0-
*01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	28	1	47	2	Y	-0-					-0-
*02	116	N	90	-0-	-26	-0-	33	1	57	2	Y	-0-					-0-
*03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	33	1	58	2	Y	-0-					-0-
*04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	30	1	47	2	Y	-0-					-0-
*05	93	N	78	-0-	-15	-0-	28	1	50	2	Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 198545 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 10634

*09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	651	1	463	2	Y	16					21
							18	9									
*10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	440	1	152	2	Y	15					36
							17	9									
*11	510	N	473	-0-	-37	-0-	410	1	41	2	Y	20	34	1			22
							22	9									
*12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	159	1	216	2	Y	17					39
							19	9									
*01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	181	1	235	2	Y	19	34	1			24
							21	9									
*02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	226	1	295	2	Y	16					40
							18	9									
*03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	186	1	261	2	Y	13	34	1			19
							14	9									
*04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	259	1	325	2	Y	15					34
							17	9									
*05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	331	1	476	2	Y	1					35
							1	9									

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200587 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 10552

*09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	38	1	65	2	Y	-0-					-0-
*10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	44	1	96	2	Y	-0-					-0-
*11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	39	1	105	2	Y	-0-					-0-
*12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	109	1	132	2	Y	-0-					-0-
*01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	101	1	110	2	Y	-0-					-0-
*02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	93	1	96	2	Y	-0-					-0-
*03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	83	1	88	2	Y	-0-					-0-
*04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	89	1	83	2	Y	-0-					-0-
*05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	105	1	118	2	Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201145 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 10602

*09	1590	X	807	-0-	-783	-0-	588	1	219	2	Y	-0-					-0-
*10	1643	X	970	-0-	-673	-0-	680	1	290	2	Y	-0-					-0-
*11	1590	X	1375	-0-	-215	-0-	541	1	834	2	Y	-0-					-0-
*12	1519	X	970	-0-	-549	-0-	380	1	590	2	Y	-0-					-0-
*01	1333	X	521	-0-	-812	-0-	222	1	299	2	Y	-0-					-0-
*02	1334	X	776	-0-	-558	-0-	328	1	448	2	Y	-0-					-0-
*03	1426	X	788	-0-	-638	-0-	313	1	475	2	Y	-0-					-0-
*04	1380	X	753	-0-	-627	-0-	329	1	424	2	Y	-0-					-0-
*05	961	X	645	-0-	-316	-0-	268	1	377	2	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 220847 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9164 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1350	X	1346	-0-	-4	-0-	610	1	705	2	Y	28	41	1			22
							31	9									
*10	1395	X	1039	-0-	-356	-0-	575	1	453	2	Y	10					32
							11	9									
*11	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	25	48	1			9
*12	1302	X	1073	-0-	-229	-0-	396	1	646	2	Y	28					37
							31	9									
*01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	352	1	521	2	Y	38	51	1			24
							42	9									
*02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	272	1	413	2	Y	38	53	1			9
							42	9									
*03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	499	1	827	2	Y	42					51
							46	9									
*04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	515	1	763	2	Y	19	50	1			20
							21	9									
*05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	539	1	932	2	Y	22					42
							24	9									

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 220850 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9212 - 10772

*09	1200	X	391	-0-	-809	-0-	115	1	276	2	Y	-0-	3	1			2
*10	1426	X	256	-0-	-1170	-0-	109	1	147	2	Y	-0-					2
*11	1380	X	189	-0-	-1191	-0-	47	1	140	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
*12	1426	X	226	-0-	-1200	-0-	100	1	126	2	Y	-0-					3
*01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	48	1	28	2	Y	-0-					3
*02	174	N	137	-0-	-37	-0-	68	1	69	2	Y	-0-					3
*03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	90	1	105	2	Y	-0-					3
*04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	68	1	60	2	Y	-0-					3
*05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	97	1	123	2	Y	-0-					3

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 220857 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9084 - 10640

*09	1500	X	748	-0-	-752	-0-	143	1	605	2	Y	-0-					-0-
*10	1550	X	920	-0-	-630	-0-	448	1	472	2	Y	-0-					-0-
*11	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	514	1	539	2	Y	-0-					-0-
*12	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	438	1	689	2	Y	-0-					-0-
*01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	453	1	663	2	Y	-0-					-0-
*02	1015	N	911	-0-	-104	-0-	382	1	529	2	Y	-0-					-0-
*03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	280	1	419	2	Y	-0-					-0-
*04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	300	1	383	2	Y	-0-					-0-
*05	961	N	893	-0-	-68	-0-	364	1	529	2	Y	-0-					-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222594 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9114 - 10639

*09	1590	X	1217	-0-	-373	-0-	588	1	560	2	Y	63	94	1			50
							69	9									
*10	2046	X	1548	-0-	-498	-0-	911	1	612	2	Y	23					73
							25	9									
*11	1980	X	1587	-0-	-393	-0-	1040	1	482	2	Y	59	111	1			21
							65	9									
*12	2046	X	1535	-0-	-511	-0-	545	1	920	2	Y	64					85
							70	9									
*01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	531	1	822	2	Y	88	118	1			55
							97	9									
*02	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	645	1	1076	2	Y	88	122	1			21
							97	9									
*03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	707	1	1204	2	Y	96					117
							106	9									
*04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	685	1	1036	2	Y	43	115	1			45
							47	9									
*05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	704	1	1240	2	Y	51					96
							56	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
FLEWELLEN GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 222598 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9270 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	1000	1	2171	2	Y	-0-	28	1			15
*10	3131	X	1703	-0-	-1428	-0-	531	1	1172	2	Y	-0-					15
*11	3030	X	1738	-0-	-1292	-0-	905	1	833	2	Y	-0-	13	1			2
*12	3131	X	1633	-0-	-1498	-0-	610	1	1023	2	Y	-0-					2
*01	3131	X	1851	-0-	-1280	-0-	722	1	1129	2	Y	-0-	2	1			-0-
*02	2929	X	2018	-0-	-911	-0-	758	1	1260	2	Y	-0-					-0-
*03	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	788	1	1335	2	Y	-0-					-0-
*04	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	738	1	1109	2	Y	-0-					-0-
*05	2170	X	2152	-0-	-18	-0-	782	1	1370	2	Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 223227 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9168 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	685	1	1165	2	Y	-0-					2
*10	1798	X	1700	-0-	-98	-0-	690	1	1010	2	Y	-0-					2
*11	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	696	1	1092	2	Y	-0-	1	1			1
*12	1798	X	1409	-0-	-389	-0-	543	1	866	2	Y	-0-					1
*01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	571	1	849	2	Y	-0-					1
*02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	753	1	1086	2	Y	-0-					1
*03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	671	1	1076	2	Y	-0-					1
*04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	260	1	327	2	Y	-0-					1
*05	1953	N	167	-0-	-1786	-0-	84	1	83	2	Y	-0-					1

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 223412 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9162 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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 #: 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
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4560	X	3653	-0-	-907	-0-	813	1	2840	2	Y	-0-					1
*10	4588	X	4506	-0-	-82	-0-	1036	1	3470	2	Y	-0-					1
*11	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	1696	1	5437	2	Y	-0-					1
*12	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	2475	1	4457	2	Y	-0-					1
*01	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	1852	1	3056	2	Y	-0-					1
*02	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	2169	1	3793	2	Y	-0-					1
*03	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	2077	1	3696	2	Y	-0-					1
*04	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	2168	1	3432	2	Y	-0-					1
*05	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	2186	1	4036	2	Y	-0-					1

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224984 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1050	X	983	-0-	-67	-0-	518	1	435	2	Y	27					40
							30	9									
*10	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	614	1	521	2	Y	28					68
							31	9									
*11	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	539	1	1242	2	Y	35	63	1			40
							39	9									
*12	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	606	1	973	2	Y	30					70
							33	9									
*01	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	791	1	1195	2	Y	33	62	1			41
							36	9									
*02	2900	N	3000	-0-	100	100	1205	1	1765	2	Y	27					68
							30	9									
*03	1835	N	1735	-0-	-100	-0-	657	1	1053	2	Y	23	60	1			31
							25	9									
*04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	775	1	1058	2	Y	26					57
							29	9									
*05	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	739	1	1125	2	Y	5					62
							6	9									

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-

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
ALEXANDER, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 196994 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10542 - 10622

12	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					107
01	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-	107	1			-0-
02	0	A	-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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/10/2020

XTO ENERGY INC. 945936
KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 108877 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10726 - 10831

12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					15
01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					15
02	1276	N	1190	-0-	-86	-0-	1190	2			N	-0-					15
03	1364	N	1100	-0-	-264	-0-	1100	2			N	-0-					15
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					15
*05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					15

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111252 COMPL. DATE 06/08/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10770

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MELTON, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 116539 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10689 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 L RRCID -> 120822 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10200 - 10492

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133080 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10364 - 10525

12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136219 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7490 - 10586

12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	676	2	3	9	Y	3					57
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	518	2	22	9	Y	20	71	1			6
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					6
03	682	N	491	-0-	-191	-0-	491	2			Y	-0-					6
04	510	N	438	-0-	-72	-0-	438	2			Y	-0-					6
05	651	N	249	-0-	-402	-0-	249	2			Y	-0-					6

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138416 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10550 - 10646

12	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3228	2	32	9	Y	29					46
01	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3442	2	4	9	Y	4	41	1			9
02	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3447	2	45	9	Y	41					50
03	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3472	2	15	9	Y	14					64
04	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3028	2	26	9	Y	24	61	1			27
*05	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			Y	-0-					27

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139928 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10715 - 10795

12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	55	1	1965	2	Y	31					31
							34	9									
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	12	1	418	2	Y	2					33
							2	9									
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	11	1	383	2	Y	1	30	1			4
							1	9									
03	1674	N	1610	-0-	-64	-0-	49	1	1557	2	Y	4	1	1			7
							4	9									
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	51	1	1509	2	Y	-0-	6	1			1
*05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	17	1	532	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KILLINGSWORTH WELL #: 2 RRCID -> 141007 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10740 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	31	1	1103	2	N	-0-	166	1			-0-
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	33	1	1109	2	Y	1					1
							1	9									
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	27	1	913	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	47	1	1492	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	62	1	1831	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	64	1	2056	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

SPEAR WELL #: 4 RRCID -> 142040 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10730 - 10806

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

SPEAR WELL #: 5 RRCID -> 142218 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10690 - 10788

12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	36	1	1273	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	791	-0-	-232	-0-	23	1	768	2	Y	-0-					-0-
02	928	N	446	-0-	-482	-0-	13	1	433	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	580	-0-	-443	-0-	18	1	562	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	572	-0-	-208	-0-	19	1	553	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	456	-0-	-9	-0-	14	1	442	2	Y	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142591 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 10060

12	2139	X	1403	-0-	-736	-0-	1403	2			Y	-0-					19
01	2139	X	406	-0-	-1733	-0-	332	2	74	9	Y	67					86
02	2001	X	1353	-0-	-648	-0-	1290	2	63	9	Y	57					143
03	2139	X	1922	-0-	-217	-0-	1882	2	40	9	Y	36	153	1			26
04	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2531	2	180	9	Y	164	174	1			16
*05	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	3902	2	150	9	Y	136					152

SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 142911 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

12	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	76	1	2688	2	N	-0-	69	1			-0-
01	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	104	1	3559	2	Y	38					38
							42	9									
02	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	81	1	2779	2	Y	51	38	1			51
							56	9									
03	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	81	1	2558	2	Y	51	48	1			54
							56	9									
04	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	87	1	2552	2	Y	1	42	1			13
							1	9									
*05	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	94	1	3025	2	Y	48	50	1			11
							53	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 4 RRCID -> 142987 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10707 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	52	1	1836	2	Y	87					87
							96	9									
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	40	1	1346	2	Y	4					91
							4	9									
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	37	1	1281	2	Y	10	82	1			19
							11	9									
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	34	1	1071	2	Y	9	11	1			17
							10	9									
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	58	1	1704	2	Y	1	14	1			4
							1	9									
*05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	67	1	2163	2	Y	11	13	1			2
							12	9									

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 143636 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10751 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	48	1	1717	2	N	25	36	1			-0-
							28	9									
01	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	51	1	1721	2	Y	25					25
							28	9									
02	1682	N	1669	-0-	-13	-0-	44	1	1522	2	Y	94	23	1			96
							103	9									
03	1798	N	1515	-0-	-283	-0-	43	1	1360	2	Y	102	96	1			102
							112	9									
04	1740	N	1308	-0-	-432	-0-	43	1	1259	2	Y	5	84	1			23
							6	9									
05	1798	N	1795	-0-	-3	-0-	51	1	1637	2	Y	97	101	1			19
							107	9									

KILLINGSWORTH WELL #: 3 RRCID -> 143794 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10790 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	867	-0-	-63	-0-	24	1	843	2	N	-0-	93	1			-0-
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	24	1	804	2	Y	3					3
							3	9									
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	19	1	643	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 144130 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10773 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 144381 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11268 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLEN, MARY B. WELL #: 3 T RRCID -> 145247 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8800 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, MARY B. WELL #: 2 RRCID -> 145263 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11002 - 11076

12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					75
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					75
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					75
03	775	N	78	-0-	-697	-0-	78	2			Y	-0-					75
04	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			Y	-0-					75
*05	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-					75

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 145990 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10778 - 10852

12	2821	X	2313	-0-	-508	-0-	61	1	2167	2	N	77	90	1			41
							85	9									
01	3317	X	2932	-0-	-385	-0-	84	1	2848	2	N	-0-					41
02	3103	X	2586	-0-	-517	-0-	73	1	2513	2	N	-0-					41
03	3317	X	2223	-0-	-1094	-0-	68	1	2155	2	N	-0-					41
04	2850	X	1691	-0-	-1159	-0-	56	1	1635	2	N	-0-					41
05	2945	X	727	-0-	-2218	-0-	22	1	705	2	N	-0-					41

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 146465 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10770 - 10842

12	868	N	502	-0-	-366	-0-	14	1	488	2	N	-0-	31	1			-0-
01	558	N	291	-0-	-267	-0-	8	1	283	2	Y	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	5	1	168	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-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	1147	N	1031	-0-	-116	-0-	1031	2			Y	-0-					1
01	3100	N	3572	-0-	472	472	3549	2	23	9	Y	21					22
02	2900	N	2548	-0-	-352	120	2545	2	3	9	Y	3					25
03	3100	N	4233	-0-	1133	1253	4231	2	2	9	Y	2	23	1			4
04	4911	X	3658	-0-	-1253	-0-	3648	2	10	9	Y	9	12	1			1
*05	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3867	2	9	9	Y	8					9

EVANS, M. W. WELL #: 1 RRCID -> 148762 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10720 - 10784

12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	22	1	770	2	N	22	127	1			-0-
							24	9									
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	23	1	766	2	Y	-0-					-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	20	1	684	2	Y	-0-					-0-
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	20	1	616	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	465	-0-	-135	-0-	15	1	450	2	Y	-0-					-0-
*05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	19	1	627	2	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ROSA LEE WELL #: 1 RRCID -> 149643 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10758 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	104	-0-	-547	-0-	2	1	88	2	N	13	30	1			-0-
							14	9									
01	651	N	161	-0-	-490	-0-	5	1	154	2	Y	2					2
							2	9									
02	609	N	282	-0-	-327	-0-	8	1	263	2	Y	10	2	1			10
							11	9									
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	15	1	485	2	Y	26	21	1			15
							29	9									
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	18	1	518	2	Y	4	15	1			4
							4	9									
*05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	16	1	518	2	Y	10	11	1			3
							11	9									

WSGU10 (WALKE, JOHN NO.4) WELL #: 7 RRCID -> 151092 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7469 - 10528

12	2945	X	2385	-0-	-560	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
01	2790	N	2676	-0-	-114	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
02	2755	N	2521	-0-	-234	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
03	2387	N	2319	-0-	-68	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
04	2580	N	2320	-0-	-260	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
*05	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-					-0-

JONES, GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 151134 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 18040

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, CLEVE WELL #: 1-T RRCID -> 151907 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10748 - 10810

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 152632 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7405 - 10506

12	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
02	464	N	150	-0-	-314	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	372	N	57	-0-	-315	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	450	N	39	-0-	-411	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	3			N	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 155535 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10964 - 11066

12	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4592	2	56	9	Y	51					153
01	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4918	2	9	9	Y	8	133	1			28
02	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4225	2	79	9	Y	72					100
03	4650	X	4104	-0-	-546	-0-	4075	2	29	9	Y	26					126
04	4770	X	3522	-0-	-1248	-0-	3475	2	47	9	Y	43	117	1			52
05	4929	X	3709	-0-	-1220	-0-	3709	2			Y	-0-					52

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 155544 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10853 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	258	2	4	9	Y	4					4
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					4
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-	3	1			1
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 155561 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10961 - 11073

12	6417	X	5059	-0-	-1358	-0-	5053	2	6	9	Y	5					72
01	6417	X	5018	-0-	-1399	-0-	4988	2	30	9	Y	27	92	1			7
02	6003	X	4193	-0-	-1810	-0-	4193	2			Y	-0-					7
03	5549	X	4230	-0-	-1319	-0-	4230	2			Y	-0-					7
04	4890	X	3875	-0-	-1015	-0-	3875	2			Y	-0-					7
05	5053	X	4192	-0-	-861	-0-	4192	2			Y	-0-					7

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 158214 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 10380

12	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1758	-0-	-71	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1303	-0-	-557	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1242	-0-	-835	-0-	1242	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 159423 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 10481

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 106 RRCID -> 172298 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7386 - 10498

12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
01	992	N	749	-0-	-243	-0-	749	3			N	-0-					-0-
02	841	N	669	-0-	-172	-0-	669	3			N	-0-					-0-
03	806	N	689	-0-	-117	-0-	689	3			N	-0-					-0-
04	720	N	654	-0-	-66	-0-	654	3			N	-0-					-0-
05	713	N	612	-0-	-101	-0-	612	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 172538 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7683 - 10448

12	1426	X	1404	-0-	-22	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
01	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	4096	-0-	1196	1196	4096	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3057	-0-	-43	1153	3057	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2334	-0-	-666	487	2334	3			N	-0-					-0-
*05	2341	X	1854	-0-	-487	-0-	1854	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 173753 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7420 - 9036

12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174336 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
01	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
02	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
03	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
04	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
*05	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 10616

12	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	3			N	-0-					-0-
01	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	3			N	-0-					-0-
02	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	3			N	-0-					-0-
03	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	3208	-0-	-362	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	3344	-0-	-345	-0-	3344	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174517 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 7359 - 10460

12	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
01	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
02	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
03	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
04	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
*05	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174888 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 10528

12	4371	X	3519	-0-	-852	-0-	3519	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	3779	-0-	-592	-0-	3779	3			N	-0-					-0-
02	4089	X	2738	-0-	-1351	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	3104	-0-	-1267	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	2550	-0-	-1680	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3182	-0-	-600	-0-	3182	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 521 RRCID -> 174986 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 10442

12	3348	X	2495	-0-	-853	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	2509	-0-	-839	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
02	2581	X	2518	-0-	-63	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
03	2511	X	2239	-0-	-272	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
04	2430	X	1344	-0-	-1086	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	2178	-0-	-519	-0-	2178	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175234 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 10490

12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
02	464	N	444	-0-	-20	-0-	444	3			N	-0-					-0-
03	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	3			N	-0-					-0-
05	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175677 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7407 - 10489

12	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
01	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
02	1566	N	1514	-0-	-52	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1220	-0-	-454	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1100	-0-	-520	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1274	-0-	-338	-0-	1274	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 402 RRCID -> 176101 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	883	-0-	-326	-0-	883	3			N	-0-					-0-
01	992	N	799	-0-	-193	-0-	799	3			N	-0-					-0-
02	841	N	772	-0-	-69	-0-	772	3			N	-0-					-0-
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
05	837	N	736	-0-	-101	-0-	736	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -10) WELL #: 10 RRCID -> 176124 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	3314	-0-	-313	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3052	-0-	-575	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
02	3393	X	2371	-0-	-1022	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	2959	-0-	-637	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	2892	-0-	-588	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
*05	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3			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	5828	X	5722	-0-	-106	-0-	5722	3			N	-0-					-0-
01	5828	X	5627	-0-	-201	-0-	5627	3			N	-0-					-0-
02	5452	X	5136	-0-	-316	-0-	5136	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	4761	-0-	-1067	-0-	4761	3			N	-0-					-0-
04	5640	X	4666	-0-	-974	-0-	4666	3			N	-0-					-0-
05	5735	X	5095	-0-	-640	-0-	5095	3			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	3100	X	2515	-0-	-585	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	2484	-0-	-430	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
02	2581	X	2354	-0-	-227	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	2225	-0-	-534	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	1878	-0-	-792	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
05	2511	X	2319	-0-	-192	-0-	2319	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177813 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	1722	-0-	-1006	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
01	2573	X	1833	-0-	-740	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
02	2262	X	1032	-0-	-1230	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1661	-0-	-75	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1673	-0-	-97	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
*05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178420 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10690 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	1725	-0-	-755	-0-	1725	2			Y	-0-					79
01	2480	X	2389	-0-	-91	-0-	2389	2			Y	-0-					79
02	2320	X	1826	-0-	-494	-0-	1826	2			Y	-0-					79
03	2325	X	2076	-0-	-249	-0-	2076	2			Y	-0-					79
04	2310	X	1718	-0-	-592	-0-	1667	2	51	9	Y	46					125
05	2387	X	2104	-0-	-283	-0-	2104	2			Y	-0-					125

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	3193	X	1818	-0-	-1375	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	1522	-0-	-1857	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
02	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
03	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
04	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	3			N	-0-					-0-
*05	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179134 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-			-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
04	330	N	106	-0-	-224	-0-	106	3		N	-0-			-0-
*05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3		N	-0-			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179375 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 10532

12	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	3		N	-0-			-0-
01	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	3		N	-0-			-0-
02	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3		N	-0-			-0-
03	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3		N	-0-			-0-
04	2970	X	2925	-0-	-45	-0-	2925	3		N	-0-			-0-
*05	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	3		N	-0-			-0-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179586 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 10685

12	2108	X	1693	-0-	-415	-0-	1693	3		N	-0-			-0-
01	2077	X	1444	-0-	-633	-0-	1444	3		N	-0-			-0-
02	1943	X	1593	-0-	-350	-0-	1593	3		N	-0-			-0-
03	2077	X	1747	-0-	-330	-0-	1747	3		N	-0-			-0-
04	1740	X	1189	-0-	-551	-0-	1189	3		N	-0-			-0-
05	1705	X	1666	-0-	-39	-0-	1666	3		N	-0-			-0-

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180057 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 10571

12	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3		N	-0-			-0-
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3		N	-0-			-0-
02	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3		N	-0-			-0-
03	1860	N	1490	-0-	-370	-0-	1490	3		N	-0-			-0-
04	1410	N	1073	-0-	-337	-0-	1073	3		N	-0-			-0-
05	2356	N	1672	-0-	-684	-0-	1672	3		N	-0-			-0-

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180834 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 10481

12	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	3		N	-0-			-0-
01	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3		N	-0-			-0-
02	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3		N	-0-			-0-
03	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3		N	-0-			-0-
04	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3		N	-0-			-0-
*05	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3		N	-0-			-0-

WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180894 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 10475

12	2852	N	1356	-0-	-1496	-0-	1356	3		N	-0-			-0-
01	2635	N	961	-0-	-1674	-0-	961	3		N	-0-			-0-
02	2291	N	890	-0-	-1401	-0-	890	3		N	-0-			-0-
03	1364	N	949	-0-	-415	-0-	949	3		N	-0-			-0-
04	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	3		N	-0-			-0-
*05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3		N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181093 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 10478

12	3255	X	3195	-0-	-60	-0-	3195	3		N	-0-			-0-
01	3255	X	3048	-0-	-207	-0-	3048	3		N	-0-			-0-
02	3045	X	2831	-0-	-214	-0-	2831	3		N	-0-			-0-
03	3255	X	2789	-0-	-466	-0-	2789	3		N	-0-			-0-
04	3150	X	2626	-0-	-524	-0-	2626	3		N	-0-			-0-
05	3193	X	2990	-0-	-203	-0-	2990	3		N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181399 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	389	-0-	-2029	-0-	389	3		N	-0-			-0-
01	2418	N	408	-0-	-2010	-0-	408	3		N	-0-			-0-
02	435	N	299	-0-	-136	-0-	299	3		N	-0-			-0-
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-			-0-
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3		N	-0-			-0-
*05	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3		N	-0-			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -27) WELL #: 27 RRCID -> 181514 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 10468

12	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3		N	-0-			-0-
01	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3		N	-0-			-0-
02	2639	X	2355	-0-	-284	-0-	2355	3		N	-0-			-0-
03	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3		N	-0-			-0-
04	2730	X	2208	-0-	-522	-0-	2208	3		N	-0-			-0-
05	2821	X	2245	-0-	-576	-0-	2245	3		N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181824 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 10469

12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3		N	-0-			-0-
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3		N	-0-			-0-
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3		N	-0-			-0-
03	899	N	896	-0-	-3	-0-	896	3		N	-0-			-0-
04	870	N	665	-0-	-205	-0-	665	3		N	-0-			-0-
05	899	N	874	-0-	-25	-0-	874	3		N	-0-			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181908 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 10555

12	3627	X	3433	-0-	-194	-0-	3433	3		N	-0-			-0-
01	3751	X	3035	-0-	-716	-0-	3035	3		N	-0-			-0-
02	3509	X	3009	-0-	-500	-0-	3009	3		N	-0-			-0-
03	3751	X	2969	-0-	-782	-0-	2969	3		N	-0-			-0-
04	3330	X	2757	-0-	-573	-0-	2757	3		N	-0-			-0-
05	3441	X	3324	-0-	-117	-0-	3324	3		N	-0-			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183344 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 10474

12	992	N	779	-0-	-213	-0-	779	3		N	-0-			-0-
01	992	N	978	-0-	-14	-0-	978	3		N	-0-			-0-
02	638	N	511	-0-	-127	-0-	511	3		N	-0-			-0-
03	775	N	724	-0-	-51	-0-	724	3		N	-0-			-0-
04	960	N	837	-0-	-123	-0-	837	3		N	-0-			-0-
*05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3		N	-0-			-0-

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183513 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 10554

12	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	3		N	-0-			-0-
01	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	3		N	-0-			-0-
02	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	3		N	-0-			-0-
03	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	3		N	-0-			-0-
04	3570	X	3328	-0-	-242	-0-	3328	3		N	-0-			-0-
05	3689	X	3623	-0-	-66	-0-	3623	3		N	-0-			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183763 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 10552

12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3		N	-0-			-0-
01	1395	N	985	-0-	-410	-0-	985	3		N	-0-			-0-
02	1102	N	875	-0-	-227	-0-	875	3		N	-0-			-0-
03	1240	N	899	-0-	-341	-0-	899	3		N	-0-			-0-
04	960	N	308	-0-	-652	-0-	308	3		N	-0-			-0-
05	930	N	4	-0-	-926	-0-	4	3		N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 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	2976	X	2338	-0-	-638	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
01	2635	X	2133	-0-	-502	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
02	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
03	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
04	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2596	-0-	-349	-0-	2596	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 184266 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	X	1685	-0-	-330	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
01	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
02	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
03	2015	X	997	-0-	-1018	-0-	997	3			N	-0-					-0-
04	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
*05	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185410 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	3732	-0-	-329	-0-	3732	3			N	-0-					-0-
02	3799	X	3125	-0-	-674	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3160	-0-	-901	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	2722	-0-	-1208	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	2754	-0-	-1152	-0-	2754	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185671 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	1611	-0-	-652	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1348	-0-	-419	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
02	1537	N	1168	-0-	-369	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1348	-0-	-264	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1166	-0-	-124	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
*05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185910 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
02	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1659	-0-	-170	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1539	-0-	-51	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1759	-0-	-70	-0-	1759	3			N	-0-					-0-

JONES, ROSA LEE WELL #: 2 L RRCID -> 186052 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10776 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 533 RRCID -> 186282 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 8949 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	869	-0-	-402	-0-	869	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	942	-0-	-143	-0-	942	3			N	-0-					-0-
02	957	N	839	-0-	-118	-0-	839	3			N	-0-					-0-
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
04	900	N	676	-0-	-224	-0-	676	3			N	-0-					-0-
05	899	N	832	-0-	-67	-0-	832	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186929 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
02	1276	N	936	-0-	-340	-0-	936	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1005	-0-	-576	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	914	-0-	-556	-0-	914	3			N	-0-					-0-
*05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186939 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	3			N	-0-					-0-
01	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	3			N	-0-					-0-
02	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	3			N	-0-					-0-
03	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
04	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	3			N	-0-					-0-
*05	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187058 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
01	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	174	N	149	-0-	-25	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	310	N	97	-0-	-213	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	180	N	89	-0-	-91	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			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	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	3			N	-0-					-0-
01	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	3			N	-0-					-0-
02	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	3			N	-0-					-0-
03	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	3			N	-0-					-0-
04	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	3			N	-0-					-0-
*05	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	3			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	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
01	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
02	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
03	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
04	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
*05	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			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	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	406	N	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190993 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1327	-0-	-409	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
01	1674	X	1622	-0-	-52	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
02	1711	X	1556	-0-	-155	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
03	1829	X	1425	-0-	-404	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
04	1770	X	1417	-0-	-353	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
05	1674	X	1542	-0-	-132	-0-	1542	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191581 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	2198	-0-	-282	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
01	2480	X	1990	-0-	-490	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
02	2146	X	1344	-0-	-802	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
03	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
04	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
*05	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192625 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 10473

12	1612	X	1172	-0-	-440	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1279	-0-	-116	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
02	1595	N	1213	-0-	-382	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	572	-0-	-658	-0-	572	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	859	-0-	-443	-0-	859	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192911 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 10498

12	3534	X	2970	-0-	-564	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	2633	-0-	-746	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
02	3103	X	2313	-0-	-790	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	2046	-0-	-1085	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2117	-0-	-763	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2717	-0-	-259	-0-	2717	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192913 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 10498

12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
02	1334	N	1135	-0-	-199	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	834	-0-	-623	-0-	834	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	760	-0-	-890	-0-	760	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	906	-0-	-303	-0-	906	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193416 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 10486

12	2790	X	755	-0-	-2035	-0-	755	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	554	-0-	-2236	-0-	554	3			N	-0-					-0-
02	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
03	775	X	725	-0-	-50	-0-	725	3			N	-0-					-0-
04	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	789	-0-	-668	-0-	789	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196941 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 10553

12	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	947	-0-	-696	-0-	947	3			N	-0-					-0-
02	1537	N	1180	-0-	-357	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1380	-0-	-263	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
*05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197479 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 10500

12	2666	X	1939	-0-	-727	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
01	2418	N	1874	-0-	-544	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1681	-0-	-272	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1321	-0-	-479	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2062	-0-	-170	-0-	2062	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197988 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	3720	-0-	-806	-0-	3720	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	4004	-0-	-181	-0-	4004	3			N	-0-					-0-
02	3712	X	3553	-0-	-159	-0-	3553	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3680	-0-	-164	-0-	3680	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	2989	-0-	-881	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	3662	-0-	-337	-0-	3662	3			N	-0-					-0-

HAMBY HEIRS 2-A WELL #: 1 RRCID -> 198263 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10727 - 10788

12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	N	-0-					-0-
01	93	N	38	-0-	-55	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	50	-0-	-8	-0-	1	1	49	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	1	1	45	2	Y	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203640 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 10492

12	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
01	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
02	1566	N	1402	-0-	-164	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1682	-0-	-178	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
*05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204822 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 10512

12	3007	X	2870	-0-	-137	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	2678	-0-	-329	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
02	2697	N	2522	-0-	-175	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
03	2883	N	2040	-0-	-843	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
04	2580	N	1917	-0-	-663	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
05	2697	N	2537	-0-	-160	-0-	2537	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206234 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 10470

12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1406	-0-	-113	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3515	-0-	615	615	3515	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	7437	-0-	4337	4952	7437	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	7828	-0-	4828	9780	7828	3			N	-0-					-0-
*05	17161	X	7381	-0-	-9780	-0-	7381	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206361 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 10455

12	1488	X	1317	-0-	-171	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1329	-0-	-128	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
02	1450	N	1348	-0-	-102	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
03	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1224	-0-	-66	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
*05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206886 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 10642

12	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	3			N	-0-					-0-
01	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	3			N	-0-					-0-
02	5104	X	5071	-0-	-33	-0-	5071	3			N	-0-					-0-
03	5704	X	5250	-0-	-454	-0-	5250	3			N	-0-					-0-
04	5700	X	4565	-0-	-1135	-0-	4565	3			N	-0-					-0-
05	5890	X	4844	-0-	-1046	-0-	4844	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207217 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	532	-0-	-119	-0-	532	3			N	-0-					-0-
01	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	3			N	-0-					-0-
02	464	N	439	-0-	-25	-0-	439	3			N	-0-					-0-
03	527	N	430	-0-	-97	-0-	430	3			N	-0-					-0-
04	480	N	135	-0-	-345	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	465	N	82	-0-	-383	-0-	82	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207690 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	2718	-0-	-661	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	2273	-0-	-1106	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
02	3422	X	3030	-0-	-392	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	1337	-0-	-2321	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	1887	-0-	-1653	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	3177	-0-	-47	-0-	3177	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207881 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	X	1551	-0-	-278	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1187	-0-	-373	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
*05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208877 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	3			N	-0-					-0-
01	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	3			N	-0-					-0-
02	3770	X	3572	-0-	-198	-0-	3572	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	3488	-0-	-666	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
04	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	3801	-0-	-508	-0-	3801	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208969 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	3220	-0-	-1275	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	3042	-0-	-1453	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
02	4205	X	1521	-0-	-2684	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	2133	-0-	-1618	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3368	-0-	-262	-0-	3368	3			N	-0-					-0-
*05	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3			N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211118 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	1854	-0-	-1308	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	1273	-0-	-1889	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
02	2552	X	1553	-0-	-999	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
03	2387	X	1186	-0-	-1201	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
04	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
*05	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 219176 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7095	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	7260	-0-	4160	4160	7260	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	6657	-0-	3757	7917	6657	3			N	-0-					-0-
03	15340	X	7423	-0-	-7917	-0-	7423	3			N	-0-					-0-
04	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	3			N	-0-					-0-
*05	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	7698	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219835 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	616	-0-	-283	-0-	616	3			N	-0-					-0-
01	837	N	469	-0-	-368	-0-	469	3			N	-0-					-0-
02	638	N	461	-0-	-177	-0-	461	3			N	-0-					-0-
03	620	N	509	-0-	-111	-0-	509	3			N	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
05	496	N	380	-0-	-116	-0-	380	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 10 RRCID -> 222149 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 10630

12	2635	N	2371	-0-	-264	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
01	2635	N	2390	-0-	-245	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	1997	-0-	-359	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	1508	-0-	-802	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	2012	-0-	-189	-0-	2012	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 547 RRCID -> 222315 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 10596

12	5270	X	5120	-0-	-150	-0-	5120	3			N	-0-					-0-
01	5270	X	4925	-0-	-345	-0-	4925	3			N	-0-					-0-
02	4930	X	4858	-0-	-72	-0-	4858	3			N	-0-					-0-
03	5270	X	5028	-0-	-242	-0-	5028	3			N	-0-					-0-
04	5100	X	3229	-0-	-1871	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
05	5208	X	5080	-0-	-128	-0-	5080	3			N	-0-					-0-

EVANS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 224028 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10776 - 10820

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	41	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	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

12	3069	X	2629	-0-	-440	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
01	2697	X	2334	-0-	-363	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
02	2552	X	2007	-0-	-545	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	1745	-0-	-983	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	1750	-0-	-500	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	1894	-0-	-245	-0-	1894	3			N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226549 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 10704

12	4960	X	3527	-0-	-1433	-0-	3480	3	47	9	Y	43	85	1			77
01	4960	X	3499	-0-	-1461	-0-	3469	3	30	9	Y	27	64	1			40
02	4640	X	3603	-0-	-1037	-0-	3570	3	33	9	Y	30					70
03	4960	X	4318	-0-	-642	-0-	4262	3	56	9	Y	51	60	1			61
04	4800	X	4747	-0-	-53	-0-	4686	3	61	9	Y	55					116
*05	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4844	3	103	9	Y	94	96	1			114

WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227378 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 10496

12	3596	X	3080	-0-	-516	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	3116	-0-	-356	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
02	3306	X	3145	-0-	-161	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3061	-0-	-473	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	2848	-0-	-572	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227454 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	3			N	-0-					-0-
01	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
02	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2963	-0-	-44	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2743	-0-	-167	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2182	-0-	-825	-0-	2182	3			N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227653 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	3763	-0-	-856	-0-	3696	3	67	9	Y	61	63	1			87
01	4619	X	4176	-0-	-443	-0-	4130	3	46	9	Y	42	72	1			57
02	4321	X	3568	-0-	-753	-0-	3538	3	30	9	Y	27					84
03	4619	X	3251	-0-	-1368	-0-	3222	3	29	9	Y	26	72	1			38
04	4470	X	2213	-0-	-2257	-0-	2195	3	18	9	Y	16					54
05	4185	X	2491	-0-	-1694	-0-	2459	3	32	9	Y	29	45	1			38

HAYES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232813 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9326 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3596	3	36	9	Y	33	32	1			46
01	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3034	3	22	9	Y	20	38	1			28
02	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3306	3	12	9	Y	11					39
03	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3393	3	20	9	Y	18	34	1			23
04	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3166	3	9	9	Y	8					31
*05	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2647	3	8	9	Y	7	25	1			13

HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233073 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			Y	-0-					-0-
01	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			Y	-0-					-0-
02	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1948	3	8	9	Y	7					7
03	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2801	3	8	9	Y	7	6	1			8
04	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2266	3	9	9	Y	8					16
*05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2118	3	1	9	Y	1	14	1			3

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245585 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	3			N	-0-					-0-
01	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	3			N	-0-					-0-
02	3509	X	3401	-0-	-108	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
03	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	3			N	-0-					-0-
04	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	3			N	-0-					-0-
*05	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	3			N	-0-					-0-

SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 261462 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10772 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	2	Y	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	7	1	223	2	Y	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	2	Y	-0-					-0-
*05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	150	2	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016848 COMPL. DATE 07/01/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6860 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			Y	-0-					9
01	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			Y	-0-					9
02	2146	N	2105	-0-	-41	-0-	2105	3			Y	-0-					9
03	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			Y	-0-					9
04	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			Y	-0-					9
*05	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			Y	-0-					9

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016850 COMPL. DATE 06/20/1955 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 6841 - 6886

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195462 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6884 - 7062

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201267 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6832 - 6887

12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	1			Y	-0-					4
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	1			Y	-0-					4
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	146	1	82	3	Y	-0-					4
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	144	1	81	3	Y	2					6
							2	9									
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	112	1	54	3	Y	-0-					6
05	248	N	128	-0-	-120	-0-	64	1	64	3	Y	-0-					6

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201340 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6813 - 6982

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUTEO ENTERPRISES 114087
EAST TEXAS PLANT WELL #: 1 RRCID -> 115300 COMPL. DATE 04/03/1972 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6869 - 7056

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
FLEWELLEN WELL #: 2 C RRCID -> 016856 COMPL. DATE 10/10/1955 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6847 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2783	2	51	9	N	46					70
01	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2921	2	25	9	N	23					93
02	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2805	2	28	9	N	25					118
03	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2833	2	30	9	N	27					145
04	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2729	2	22	9	N	20					165
*05	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2810	2	33	9	N	30					195

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
CULPEPPER, E. P. WELL #: 2 RRCID -> 016853 COMPL. DATE 07/23/1954 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					27
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					27
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					27
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					27
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					27
*05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					27

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 193114 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
HORTON, TOBY G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 020838 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6570 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 175565 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4607 - 4614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 172465 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 4590 - 4622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
FISHER, MARVEL WELL #: 1 RRCID -> 196491 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		22	-0-	22	22	22	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		16	-0-	16	38	16	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		17	-0-	17	55	17	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		14	-0-	14	69	14	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	69					Y	NO RPT					-0-

IMAGERY EXPLORATION, INC. 422898
SMITHERMAN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 288619 COMPL. DATE 11/17/2019 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
11	14B2 EXT		1162	-0-	1162	1162	903	2	259	9	N	235	95	1			140
12	0	W	1905	-0-	1905	3067	1584	2	321	9	N	292	333	1			99
01	0	W	1879	-0-	1879	4946	1557	2	322	9	N	293	314	1			78
02	0	W	1756	-0-	1756	6702	1492	2	264	9	N	240	170	1			148
03	0	W	1746	-0-	1746	8448	1492	2	254	9	N	231	292	1			87
04	0	W	1880	-0-	1880	10328	1625	2	255	9	N	232	171	1			148
05	0	W	1796	-0-	1796	12124	1539	2	257	9	N	234	329	1			53

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 149714 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
05	620	N	464	-0-	-156	-0-	464	2			N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BODENHEIM, G. A. WELL #: 6 RRCID -> 147050 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7340 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON WELL #: 1 RRCID -> 278109 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7313 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY, E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 016950 COMPL. DATE 06/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7347 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6875	3			N	-0-					-0-
01	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	6932	3			N	-0-					-0-
02	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	3			N	-0-					-0-
03	6541	X	6134	-0-	-407	-0-	6134	3			N	-0-					-0-
04	6330	X	5719	-0-	-611	-0-	5719	3			N	-0-					-0-
05	6541	X	6276	-0-	-265	-0-	6276	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (LACY, R.) WELL #: 301 RRCID -> 016951 COMPL. DATE 05/17/1941 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7300 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	563	-0-	-1173	-0-	563	3			N	-0-					-0-
01	961	N	558	-0-	-403	-0-	558	3			N	-0-					-0-
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
03	558	N	491	-0-	-67	-0-	491	3			N	-0-					-0-
04	540	N	485	-0-	-55	-0-	485	3			N	-0-					-0-
*05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-

HAYS, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 016955 COMPL. DATE 06/22/1941 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7317 - 7357

12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			Y	-0-					13
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-					13
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			Y	-0-					13
03	806	N	805	-0-	-1	-0-	805	3			Y	-0-					13
04	780	N	564	-0-	-216	-0-	564	3			Y	-0-					13
05	806	N	93	-0-	-713	-0-	93	3			Y	-0-					13

WSCGU (HORTSON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 062148 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 7269

12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
02	551	N	473	-0-	-78	-0-	473	3			N	-0-					-0-
03	620	N	487	-0-	-133	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04	510	N	469	-0-	-41	-0-	469	3			N	-0-					-0-
*05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 171768 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6612 - 7260

12	1736	N	1698	-0-	-38	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1630	-0-	-13	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1474	-0-	-231	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1419	-0-	-171	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1519	-0-	-124	-0-	1519	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER "A" -2) WELL #: 2 RRCID -> 173769 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 7244 - 7283

12	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1428	-0-	-29	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1322	-0-	-88	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1138	-0-	-319	-0-	1138	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (SKIPPER -B- 1) WELL #: 1 RRCID -> 182071 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7304 - 7346

12	2635	N	2477	-0-	-158	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
01	2635	N	2554	-0-	-81	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
02	2465	N	2422	-0-	-43	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
03	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2281	-0-	-179	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
*05	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -15) WELL #: 15 RRCID -> 184677 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7332 - 7377

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 184968 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	867	-0-	-32	-0-	867	3			N	-0-					-0-
01	868	N	822	-0-	-46	-0-	822	3			N	-0-					-0-
02	870	N	759	-0-	-111	-0-	759	3			N	-0-					-0-
03	868	N	721	-0-	-147	-0-	721	3			N	-0-					-0-
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
05	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 536 RRCID -> 192238 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	594	-0-	-212	-0-	594	3			N	-0-					-0-
01	744	N	580	-0-	-164	-0-	580	3			N	-0-					-0-
02	609	N	547	-0-	-62	-0-	547	3			N	-0-					-0-
03	589	N	531	-0-	-58	-0-	531	3			N	-0-					-0-
04	570	N	545	-0-	-25	-0-	545	3			N	-0-					-0-
*05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 201 RRCID -> 192240 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
01	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
02	2059	X	1840	-0-	-219	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1772	-0-	-305	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
*05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 516 RRCID -> 193414 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
04	900	N	894	-0-	-6	-0-	894	3			N	-0-					-0-
*05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 113 RRCID -> 195657 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7318 - 7361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	633	-0-	-235	-0-	633	3			N	-0-					-0-
01	868	N	658	-0-	-210	-0-	658	3			N	-0-					-0-
02	609	N	566	-0-	-43	-0-	566	3			N	-0-					-0-
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
*05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY-7) WELL #: 8 RRCID -> 196639 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	774	-0-	-745	-0-	774	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	682	-0-	-837	-0-	682	3			N	-0-					-0-
02	1131	N	709	-0-	-422	-0-	709	3			N	-0-					-0-
03	775	N	686	-0-	-89	-0-	686	3			N	-0-					-0-
04	660	N	597	-0-	-63	-0-	597	3			N	-0-					-0-
05	744	N	629	-0-	-115	-0-	629	3			N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204232 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -16) WELL #: 16 RRCID -> 207710 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7301 - 7346

12	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	3			N	-0-					-0-
01	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
02	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
03	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
04	2610 X	2372	-0-	-238	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
05	2697 X	2502	-0-	-195	-0-	2502	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -2) WELL #: 2 RRCID -> 245190 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7113 - 7266

12	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
01	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
02	2349 X	502	-0-	-1847	-0-	502	3			N	-0-					-0-
03	2511 X	408	-0-	-2103	-0-	408	3			N	-0-					-0-
04	2430 X	151	-0-	-2279	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	2511 X	266	-0-	-2245	-0-	266	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT, MI.) 97752 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 C RRCID -> 266976 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7450 - 7457

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK EXPLORATION CO. 174337
FLEWELLEN WELL #: 2 T RRCID -> 016959 COMPL. DATE 10/10/1955 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT, MI.) //CONT.// 97752 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
TOLAR, JOE WELL #: 2 RRCID -> 016960 COMPL. DATE 02/14/1955 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7390 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	2728	-0-	-1798	-0-	2717	2	11	9	N	10					215
01	6603	X	21	-0-	-6582	-0-	21	2			N	-0-					215
02	6177	X	61	-0-	-6116	-0-	50	2	11	9	N	10					225
03	9455	X	4375	-0-	-5080	-0-	4341	2	34	9	N	31	186	1			70
*04	9150	X	3437	-0-	-5713	-0-	3393	2	44	9	N	40					110
*05	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	8653	2	57	9	N	52					162

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-

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	638	N	638	-0-	-0-	-0-	66	1	571	3	Y	1					115
							1	9									
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	51	1	350	3	Y	1					116
							1	9									
02	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	232	1	2256	3	Y	89	84	1			121
							98	9									
03	3100	N	3392	-0-	292	292	255	1	3118	3	Y	17					138
							19	9									
04	3000	N	3732	-0-	732	1024	289	1	3406	3	Y	34	144	1			28
							37	9									
*05	3100	N	2586	-0-	-514	510	197	1	2371	3	Y	16					44
							18	9									

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201268 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6994 - 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	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-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202695 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7022 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4243	3	23	9	Y	21	146	1			72
01	4340	X	4162	-0-	-178	-0-	4108	3	54	9	Y	49					121
02	4060	X	3764	-0-	-296	-0-	3666	3	98	9	Y	89	132	1			78
03	4340	X	3340	-0-	-1000	-0-	3327	3	13	9	Y	12					90
04	4200	X	695	-0-	-3505	-0-	682	3	13	9	Y	12	74	1			28
05	4278	X	757	-0-	-3521	-0-	753	3	4	9	Y	4					32

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204912 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6837 - 6873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	539	1	5347	3	Y	45	103	1			65
							50	9									
01	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	524	1	5383	3	Y	61	106	1			20
							67	9									
02	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	526	1	5430	3	Y	61					81
							67	9									
03	5797	X	5379	-0-	-418	-0-	510	1	4852	3	Y	15					96
							17	9									
04	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	508	1	5150	3	Y	18	81	1			33
							20	9									
*05	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	526	1	5462	3	Y	19	27	1			25
							21	9									

TOLER WELL #: 3 RRCID -> 204914 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7006 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	X	208	-0-	-598	-0-	207	3	1	9	Y	1					13
01	3100	N	4600	-0-	1500	1500	4532	3	68	9	Y	62					75
02	2900	N	6107	-0-	3207	4707	5997	3	110	9	Y	100					175
03	3100	N	4893	-0-	1793	6500	4834	3	59	9	Y	54	121	1			108
04	13171	X	6671	-0-	-6500	-0-	6599	3	72	9	Y	65					173
*05	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	7670	3	81	9	Y	74	83	1			164

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	2573	X	1040	-0-	-1533	-0-	1040	3			N	-0-					72
01	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2706	3	43	9	N	39					111
02	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4319	3	53	9	N	48					159
03	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4550	3	47	9	N	43	139	1			63
04	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4375	3	44	9	N	40					103
*05	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4366	3	45	9	N	41	88	1			56

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	660	N	660	-0-	-0-	-0-	659	3	1	9	Y	1					68
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	731	3	1	9	Y	1	43	1			26
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			Y	-0-					26
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-					26
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-					26
05	837	N	732	-0-	-105	-0-	732	3			Y	-0-					26

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	775	X	738	-0-	-37	-0-	738	3			N	-0-					38
01	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2082	3	17	9	N	15					53
02	2900	N	4791	-0-	1891	1891	4755	3	36	9	N	33					86
03	3100	N	4906	-0-	1806	3697	4882	3	24	9	N	22					108
04	3000	N	4533	-0-	1533	5230	4510	3	23	9	N	21	93	1			36
*05	9722	X	4492	-0-	-5230	-0-	4471	3	21	9	N	19					55

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HARRISON, P.D. 'C-1' G.U. WELL #: 3 RRCID -> 264897 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6828 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2	1		-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MCLENDON-COMBEST 'J' WELL #: 4 RRCID -> 285826 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 7120 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5655	2	54	9	N	49					135
01	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5655	2	48	9	N	44					179
02	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5030	2	50	9	N	45	167	1			57
03	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5632	2	42	9	N	38					95
04	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5290	2	40	9	N	36	59	1			72
*05	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5139	2	54	9	N	49					121

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 191469 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6790 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1434	2	3	9	N	3					354
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1337	2	2	9	N	2	28	1			328
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1199	2	1	9	N	1					329
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1269	2	1	9	N	1					330
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1130	2	2	9	N	2					332
*05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1270	2	1	9	N	1					333

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3D RRCID -> 148804 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6736 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	214	-0-	-127	-0-	11	1	203	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	208	-0-	-133	-0-	11	1	197	2	Y	-0-					-0-
02	290	N	167	-0-	-123	-0-	8	1	159	2	Y	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	16	1	255	2	Y	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	17	1	263	2	Y	-0-					-0-
*05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	19	1	278	2	Y	-0-					-0-

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 C RRCID -> 016922 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6882 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2094	2	21	9	N	19	99	1			15
01	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2274	2	35	9	N	32					47
02	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2249	2	26	9	N	24					71
03	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2514	2	1	9	N	1					72
04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					72
*05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					72

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
FLEWELLEN WELL #: 1 RRCID -> 133903 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 10664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 016913 COMPL. DATE 10/18/1952 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6727 - 6747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 016914 COMPL. DATE 10/05/1953 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 6642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 101 RRCID -> 016917 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6646 - 6785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 178103 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 6767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 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 (TRAVIS PEAK) 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HARRISON, P.D. "E" G.U WELL #: 11 RRCID -> 263525 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 7668 - 7676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
NORRIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 150393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7488 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63	1			-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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/07/2019

NORRIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 162626 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7486 - 7503

12	217	N	94	-0-	-123	-0-	94	2			N	-0-					107
01	155	N	70	-0-	-85	-0-	70	2			N	-0-					107
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					107
03	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					107
04	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					107
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					107

TAYLOR-ANNE WELL #: 1 RRCID -> 175476 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 6800 - 6822

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 178357 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7440 - 8414

12	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3089	3	77	9	N	70					161
01	3441	X	2972	-0-	-469	-0-	2907	3	65	9	N	59					220
02	3219	X	2998	-0-	-221	-0-	2953	3	45	9	N	41	173	1			88
03	3441	X	3363	-0-	-78	-0-	3310	3	53	9	N	48					136
04	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3319	3	87	9	N	79					215
*05	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3260	3	63	9	N	57					272

FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247618 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 7650 - 7700

12	9827	X	956	-0-	-8871	-0-	956	2			N	-0-					192
01	17825	X	174	-0-	-17651	-0-	174	2			N	-0-					192
02	16675	X	194	-0-	-16481	-0-	192	2	2	9	N	2	156	1			38
03	3069	X	1002	-0-	-2067	-0-	1002	2			N	-0-					38
04	2670	X	970	-0-	-1700	-0-	970	2			N	-0-					38
*05	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					38

MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 281839 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7650 - 10797

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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					11
01	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	3			N	-0-					11
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					11
03	682	N	449	-0-	-233	-0-	449	3			N	-0-					11
04	690	N	535	-0-	-155	-0-	535	3			N	-0-					11
*05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					11

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
HAYES, C. WELL #: 3 RRCID -> 103064 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7500 - 7525

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	14B DENY		-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

THRASHER WELL #: 4 RRCID -> 115385 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7553 - 7655

12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					81
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					81
*04	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					81
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

HAYES, CLAUDE WELL #: 2 RRCID -> 138171 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7654 - 7666

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
SHEAD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 043038 COMPL. DATE 11/29/1967 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8806 - 8832

12	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	4835	2	215	9	N	195					216
01	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4469	2	1	9	N	1	182	1			35
02	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4505	2	75	9	N	68					103
03	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3301	2	55	9	N	50					153
04	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3012	2	116	9	N	105	181	1			77
*05	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3000	2	110	9	N	100					177

WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254926 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8016 - 8040

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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	8556	X	5316	-0-	-3240	-0-	5306	2	10	9	N	9					157
01	7719	X	3244	-0-	-4475	-0-	3168	2	76	9	N	69	173	1	1	8	52
02	6554	X	4276	-0-	-2278	-0-	4168	2	108	9	N	98					150
03	5518	X	3787	-0-	-1731	-0-	3721	2	66	9	N	60					210
04	5130	X	3461	-0-	-1669	-0-	3461	2			N	-0-	134	1			76
05	5301	X	3528	-0-	-1773	-0-	3500	2	28	9	N	25					101

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	527	N	402	-0-	-125	-0-	402	2			N	-0-					179
01	527	N	400	-0-	-127	-0-	400	2			N	-0-					179
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-	138	1			41
03	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-					41
04	390	N	333	-0-	-57	-0-	333	2			N	-0-					41
05	465	N	358	-0-	-107	-0-	341	2	17	9	N	15					56

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	2852	X	783	-0-	-2069	-0-	783	2			N	-0-	68	1			80
01	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1107	2	40	9	N	36					116
02	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1038	2	40	9	N	36					152
03	775	X	623	-0-	-152	-0-	590	2	33	9	N	30					182
04	1110	X	206	-0-	-904	-0-	206	2			N	-0-					182
05	1147	X	614	-0-	-533	-0-	614	2			N	-0-					182

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	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	10009	2	103	9	N	94	193	1			175
01	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6617	2	101	9	N	92	183	1			84
02	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6406	2	88	9	N	80					164
03	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	8860	2	122	9	N	111	173	1			102
04	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	8440	2	110	9	N	100					202
*05	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	9120	2	101	9	N	92					294

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
FLEWELLEN GAS UNIT 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	2759	X	1803	-0-	-956	-0-	1762	2	41	9	N	37					109
01	2449	X	1902	-0-	-547	-0-	1902	2			N	-0-					109
02	2030	X	1631	-0-	-399	-0-	1607	2	24	9	N	22					131
03	2077	X	1749	-0-	-328	-0-	1743	2	6	9	N	5					136
04	1830	X	1755	-0-	-75	-0-	1733	2	22	9	N	20					156
05	1891	X	1809	-0-	-82	-0-	1795	2	14	9	N	13					169

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
HENDERSON, C. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016984 COMPL. DATE 01/17/1959 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7674 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	625	2	7	9	N	6					196
01	775	N	516	-0-	-259	-0-	512	2	4	9	N	4					200
02	580	N	456	-0-	-124	-0-	454	2	2	9	N	2					202
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	575	2	1	9	N	1					203
04	510	N	487	-0-	-23	-0-	485	2	2	9	N	2					205
05	496	N	492	-0-	-4	-0-	491	2	1	9	N	1					206

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 086771 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8738 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 087939 COMPL. DATE 10/00/1993 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7506 - 9021

12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, C.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124773 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7711 - 7775

12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1460	2	6	9	N	5					596
01	1798	N	1197	-0-	-601	-0-	1194	2	3	9	N	3					599
02	1363	N	1059	-0-	-304	-0-	1058	2	1	9	N	1					600
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1343	2	1	9	N	1					601
04	1170	N	1136	-0-	-34	-0-	1133	2	3	9	N	3					604
*05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1147	2	2	9	N	2					606

MOTT WELL #: 3 RRCID -> 154955 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8390 - 8721

12	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2104	2	110	9	N	100					198
01	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2278	2	77	9	N	70	88	1			180
02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2066	2	58	9	N	53	67	1			166
03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2187	2	37	9	N	34	103	1			97
04	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2103	2	45	9	N	41	93	1			45
*05	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2137	2	2	9	N	2					47

FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 207865 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 7396

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
REMUDA OPERATING COMPANY 701606
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 091232 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 7537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046909 COMPL. DATE 07/18/1969 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 7631 - 9228

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25	5	-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-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 4 RRCID -> 058501 COMPL. DATE 05/11/1989 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7509 - 7758

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCWHORTER, E. O. WELL #: 4 RRCID -> 058502 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7530 - 8848

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCWHORTER, E.O. WELL #: 1 RRCID -> 063589 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7672 - 8821

12	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	434	1	2931	2	N	4	4	8	28
						4	9							
01	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	405	1	3049	2	N	2	2	8	28
						2	9							
02	3132 X	3073	-0-	-59	-0-	394	1	2677	2	N	2	2	8	28
						2	9							
03	3348 X	3110	-0-	-238	-0-	415	1	2693	2	N	2	2	8	28
						2	9							
04	3240 X	3004	-0-	-236	-0-	419	1	2582	2	N	3	3	8	28
						3	9							
05	3348 X	3055	-0-	-293	-0-	388	1	2667	2	N	-0-			28

STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 070977 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 14316 PERF. 7500 - 7544

12	775 N	639	-0-	-136	-0-	72	1	567	2	N	-0-			10
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	74	1	599	2	N	-0-			10
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	80	1	531	2	N	-0-			10
03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	81	1	613	2	N	-0-			10
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			10
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			10

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HAIRGROVE WELL #: 1 RRCID -> 127602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6766 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2263	N	2242	-0-	-21	-0-	310	1	1929	2	Y	3	3	8			105
							3	9									
01	2263	N	2181	-0-	-82	-0-	277	1	1904	2	Y	-0-					105
02	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	283	1	1959	2	Y	1	1	8			105
							1	9									
03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	295	1	1956	2	Y	2	2	8			105
							2	9									
04	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	291	1	1914	2	Y	-0-					105
05	2387	N	2021	-0-	-366	-0-	257	1	1755	2	Y	8	2	8			111
							9	9									

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131561 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8390 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 5 RRCID -> 132450 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7902 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

JONES ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 134504 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7552 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

THRASHER WELL #: 1 RRCID -> 134518 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7590 - 8000

12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1727	2	3	9	N	3	3	8			21
01	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	1711	2	2	9	N	2	2	8			21
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1629	2	1	9	N	1	1	8			21
03	1736	N	1683	-0-	-53	-0-	1680	2	3	9	N	3	3	8			21
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1648	2	3	9	N	3	3	8			21
05	1736	N	1647	-0-	-89	-0-	1646	2	1	9	N	1	1	8			21

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TOLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135706 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6778 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCWHORTER, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 140769 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7503 - 7574

12	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	434 6	1 9	2272	2	Y	5	5	8			128
01	2666	X	1796	-0-	-870	-0-	226 3	1 9	1567	2	Y	3	3	8			128
02	2494	X	2025	-0-	-469	-0-	264 2	1 9	1759	2	Y	2	2	8			128
03	2697	X	2522	-0-	-175	-0-	411 6	1 9	2105	2	Y	5	5	8			128
04	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	420 4	1 9	2518	2	Y	4	4	8			128
05	2697	X	1974	-0-	-723	-0-	323 1	1 9	1650	2	Y	1	1	8			128

STEVENS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145194 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7552

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

TOLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151190 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 7448 - 10560

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 152328 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7762 - 10560

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BODENHEIM, G.A. WELL #: 11 RRCID -> 153415 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7714 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
01	651	N	422	-0-	-229	-0-	422	2			N	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
*05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-C RRCID -> 154770 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7677 - 7844

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-C RRCID -> 154898 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8009 - 8385

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 9226

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 C RRCID -> 171603 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 7484 - 7740

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190987 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 7650 - 7698

12	558	N	58	-0-	-500	-0-	58	2			Y	-0-					19
01	217	N	54	-0-	-163	-0-	54	2			Y	-0-					19
02	87	N	47	-0-	-40	-0-	47	2			Y	-0-					19
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					19
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					19
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					19

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193778 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7954 - 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-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 283428 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7693 - 9081

12	14260	X	169	-0-	-14091	-0-	166	2	3	9	N	3	2	8			37
01	14260	X	74	-0-	-14186	-0-	74	2			N	-0-					37
02	11658	X	161	-0-	-11497	-0-	159	2	2	9	N	2	2	8			37
03	9920	X	4178	-0-	-5742	-0-	350	1	3799	2	N	26	6	8			57
							29	9									
04	15665	X	15665	-0-	-0-	-0-	1456	1	14107	2	N	93	121	1	9	8	20
							102	9									
*05	17992	X	17992	-0-	-0-	-0-	1544	1	16343	2	N	95	8	8			107
							105	9									

JONES, G. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 284126 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8693 - 8975

12	930	X	295	-0-	-635	-0-	23	1	270	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	899	N	169	-0-	-730	-0-	14	1	155	2	N	-0-					-0-
02	725	N	449	-0-	-276	-0-	41	1	407	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	310	N	95	-0-	-215	-0-	9	1	86	2	N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	32	1	333	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	465	N	305	-0-	-160	-0-	27	1	277	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 138478 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7653 - 7662

12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					27
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					27
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					27
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					27
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					27
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					27

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
FLEWELLEN WELL #: 1UT RRCID -> 089803 COMPL. DATE 08/12/1990 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 7520 - 7736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY, E. -3) WELL #: 3 RRCID -> 016978 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7460 - 8425

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WSGU10 (MARTIN -2T) WELL #: 2 RRCID -> 016979 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7601 - 7649

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WSGU11 (GRAY -1) WELL #: 1 RRCID -> 036889 COMPL. DATE 10/31/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7433 - 8724

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (KELLY) WELL #: 202 RRCID -> 054775 COMPL. DATE 01/11/1973 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7332 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -1) WELL #: 4 RRCID -> 055002 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7362 - 8779

12	1860	N	1738	-0-	-122	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1476	-0-	-260	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
02	1653	N	1595	-0-	-58	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1584	-0-	-152	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
04	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
*05	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 511 RRCID -> 055437 COMPL. DATE 01/25/1973 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7336 - 8393

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3361	-0-	461	461	3361	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2752	-0-	-348	113	2752	3			N	-0-					-0-
04	1225	N	1112	-0-	-113	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
*05	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -14C) WELL #: 14 RRCID -> 092527 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8619 - 9409

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 097660 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7608 - 8982

12	5177	X	4744	-0-	-433	-0-	128	1	4616	2	Y	-0-					97
01	5177	X	2962	-0-	-2215	-0-	71	1	2890	2	Y	1	1	8			97
							1	9									
02	4843	X	3999	-0-	-844	-0-	102	1	3897	2	Y	-0-					97
03	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	149	1	5173	2	Y	95	166	1			26
							105	9									
04	5010	X	2909	-0-	-2101	-0-	78	1	2831	2	Y	-0-					26
05	4743	X	3013	-0-	-1730	-0-	77	1	2936	2	Y	-0-					26

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYES WELL #: 2 RRCID -> 103410 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 8826 PERF. 7476 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	2246	-0-	-1939	-0-	63	1	2130	2	N	48					158
							53	9									
01	4185	X	3373	-0-	-812	-0-	97	1	3276	2	N	-0-					158
02	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	122	1	4105	2	N	-0-					158
03	4154	X	4141	-0-	-13	-0-	119	1	3989	2	N	30					188
							33	9									
04	4020	X	3487	-0-	-533	-0-	100	1	3367	2	N	18	188	1			18
							20	9									
05	4247	X	3616	-0-	-631	-0-	105	1	3511	2	N	-0-					18

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 518 RRCID -> 120821 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 7320 - 7834

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 U RRCID -> 120824 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7562 - 8497

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 3U) WELL #: 3 RRCID -> 121153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7505 - 10508

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -2U) WELL #: 2 RRCID -> 121165 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7314 - 7321

12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 128015 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8001 - 8584

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 128181 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7409 - 8731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENSERCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 129075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5000 PERF. 342 - 4780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			Y	-0-					2
01	1426	N	1343	-0-	-83	-0-	1343	3			Y	-0-					2
02	1334	N	1254	-0-	-80	-0-	1254	3			Y	-0-					2
03	1395	N	1174	-0-	-221	-0-	1174	3			Y	-0-					2
04	1290	N	520	-0-	-770	-0-	520	3			Y	-0-					2
05	1333	N	69	-0-	-1264	-0-	69	3			Y	-0-					2

HAYES WELL #: 4 RRCID -> 131179 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7636 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					16
01	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			Y	-0-					16
02	203	N	164	-0-	-39	-0-	164	2			Y	-0-					16
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					16
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	176	2	4	9	Y	4					20
*05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					20

WSGU1 (LACY,E. -5) WELL #: 5 RRCID -> 132787 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7430 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
*05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -7) WELL #: 7 RRCID -> 133061 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7774 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1106	-0-	-227	-0-	1106	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E -6) WELL #: 6 RRCID -> 135803 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8010 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	3			N	-0-					-0-
01	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
02	2958	X	1889	-0-	-1069	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
03	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	1910	-0-	-1150	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	2085	-0-	-1077	-0-	2085	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU1 (LACY, E-8) WELL #: 8 RRCID -> 135830 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7446 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4588	X	3495	-0-	-1093	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
01	4588	X	3662	-0-	-926	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
02	4002	X	3520	-0-	-482	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3785	-0-	-276	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3214	-0-	-716	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	3105	-0-	-646	-0-	3105	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (MARTIN -3) WELL #: 3 RRCID -> 136103 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7472 - 8826

12	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
01	2232	N	1371	-0-	-861	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
02	1682	N	1249	-0-	-433	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1349	-0-	-263	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1102	-0-	-218	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	1279	3			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	217	N	137	-0-	-80	-0-	4	1	133	2	N	-0-					90
01	186	N	113	-0-	-73	-0-	3	1	102	2	N	7					97
							8	9									
02	145	N	60	-0-	-85	-0-	2	1	57	2	N	1					98
							1	9									
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	20	1	677	2	N	39					137
							43	9									
04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	60	1	2181	2	N	5					142
							6	9									
*05	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	64	1	2447	2	N	11					153
							12	9									

WSGU10 (WALKE -3) WELL #: 6 RRCID -> 144143 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7354 - 8534

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 147283 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8062 - 8738

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 519 RRCID -> 153607 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 7244 - 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	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1326	-0-	-144	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1517	-0-	-2	-0-	1517	3			N	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154326 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 7956 - 8206

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-					99
01	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					99
02	290	N	284	-0-	-6	-0-	284	3			N	-0-					99
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					99
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					99
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					99

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	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					90
01	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	3			N	-0-					90
02	174	N	142	-0-	-32	-0-	142	3			N	-0-					90
03	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-					90
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					90
*05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					90

HAYES WELL #: 7 RRCID -> 156393 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7760 - 7936

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 167342 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 7931 - 8074

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 168494 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10976 PERF. 7999 - 9346

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 168567 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU10 (WALKE, JOHN NO. 4) WELL #: 7 RRCID -> 171501 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7638 - 8834

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGCU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 171865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 8888

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 173153 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 9054 - 9089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174351 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 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-

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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175235 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 8876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 402 RRCID -> 176102 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 8951

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU1 (LACY, E. -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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179378 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179587 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 8869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 5 RRCID -> 179749 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7740 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	120	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-

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180058 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180836 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180895 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181094 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183345 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 8913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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- 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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191582 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 9027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 191946 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7769 - 7773

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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196942 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206360 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 9342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207218 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 8958

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SKIPPER UNIT WELL #: 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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227455 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 8904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245586 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 9988

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257060 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 9002

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 258136 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 9258

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.) 97752 833 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 199064 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7626 - 7796

12	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	142	1	2096	3	N	27		2	8						165
							30	9													
01	1829	N	800	-0-	-1029	-0-	49	1	741	3	N	9		141	1						33
							10	9													
02	2204	N	1533	-0-	-671	-0-	95	1	1408	3	N	27		2	8						58
							30	9													
03	2263	N	2218	-0-	-45	-0-	135	1	2021	3	N	56									114
							62	9													
04	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	120	1	1763	3	N	20									134
							22	9													
05	1643	N	1484	-0-	-159	-0-	94	1	1383	3	N	6									140
							7	9													

WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.) //CONT.// 97752 833 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
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	1643	N	1538	-0-	-105	-0-	97	1	1353	3	N	80	6	8			147
							88	9									
01	1550	N	1546	-0-	-4	-0-	95	1	1362	3	N	81	141	1	5	8	82
							89	9									
02	1450	N	1397	-0-	-53	-0-	86	1	1209	3	N	93	3	8			172
							102	9									
03	1550	N	1192	-0-	-358	-0-	75	1	1071	3	N	42					214
							46	9									
04	1500	N	1069	-0-	-431	-0-	69	1	964	3	N	33					247
							36	9									
05	1488	N	1004	-0-	-484	-0-	65	1	906	3	N	30					277
							33	9									

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 272018 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 7760 - 7770

12	3968	X	2732	-0-	-1236	-0-	2699	2	33	9	N	30					210
01	3968	X	2090	-0-	-1878	-0-	2090	2			N	-0-	165	1			45
02	3712	X	916	-0-	-2796	-0-	916	2			N	-0-					45
03	3131	X	1035	-0-	-2096	-0-	1035	2			N	-0-					45
04	3030	X	1083	-0-	-1947	-0-	928	2	155	9	N	141	165	1			21
05	2728	X	1104	-0-	-1624	-0-	950	2	154	9	N	140					161

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 180654 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10879 PERF. 9277 - 9380

12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					19
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					19
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GU SWD WELL #: 7 RRCID -> 138767 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 2525 - 4842

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (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

12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1680	2	30	9	Y	27					80
01	1426	N	975	-0-	-451	-0-	975	2			Y	-0-					80
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					80
03	1426	N	798	-0-	-628	-0-	777	2	21	9	Y	19					99
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1009	2	2	9	Y	2					101
*05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1013	2	25	9	Y	23					124

WILLOW SPRINGS (VARGA T. P.) //CONT.// 97752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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	1488	N	245	-0-	-1243	-0-	210	2	35	9	N	32					133
01	1705	N	772	-0-	-933	-0-	766	2	6	9	N	5					138
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1365	2	14	9	N	13					151
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					151
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1134	2	24	9	N	22					173
05	1488	N	941	-0-	-547	-0-	941	2			N	-0-					173

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	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1028	2	24	9	N	22					121
01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1041	2	10	9	N	9					130
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	969	2	20	9	N	18					148
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1011	2	19	9	N	17					165
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	974	2	11	9	N	10					175
05	930	N	593	-0-	-337	-0-	581	2	12	9	N	11					186

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 T RRCID -> 016953 COMPL. DATE 02/26/1960 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7394 - 7399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
JONES, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 161175 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8583 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	126	1			34
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	2	N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

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	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

KILLINGSWORTH B WELL #: 4 RRCID -> 135724 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7678 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, W.(TR. PK.) //CONT.// 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263412 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7700 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					217
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	666	3	3	9	N	3					220
02	667	N	357	-0-	-310	-0-	197	3	160	9	N	145					365
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	811	3	47	9	N	43	171	1			237
04	660	N	471	-0-	-189	-0-	398	3	73	9	N	66	58	1			245
*05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	366	3	43	9	N	39	91	1			193

COTTON VALLEY OPERATIONS, INC. 182062
FENTON, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 124541 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7670 - 7731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	27	7			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2019 - P/A 11/14/19

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
DENSON WELL #: 4 RRCID -> 152630 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7808 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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	930	X	32	-0-	-898	-0-	32	2			N	-0-					54
01	930	X	474	-0-	-456	-0-	453	2	21	9	N	19					73
02	870	X	71	-0-	-799	-0-	71	2			N	-0-					73
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					73
04	450	N	33	-0-	-417	-0-	33	2			N	-0-					73
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					73

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 090394 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 7808 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	3018	-0-	-392	-0-	2951	2	67	9	N	61					85
01	3410	X	2705	-0-	-705	-0-	2644	2	61	9	N	55					140
02	2929	X	2651	-0-	-278	-0-	2530	2	121	9	N	110	182	1			68
03	3131	X	2761	-0-	-370	-0-	2629	2	132	9	N	120					188
04	3000	X	2484	-0-	-516	-0-	2409	2	75	9	N	68	186	1			70
05	3007	X	2430	-0-	-577	-0-	2329	2	101	9	N	92					162

CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 093294 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 7836 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-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		14	-0-	14	14	14	2			N	-0-					13

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861

FLEWELLEN WELL #: 4 RRCID -> 098005 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 7526 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	7032	2	107	9	N	97	184	1			105
01	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	7035	2	125	9	N	114					219
02	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6412	2	116	9	N	105	191	1			133
03	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6347	2	101	9	N	92					225
04	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6127	2	89	9	N	81	186	1			120
*05	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	5922	2	90	9	N	82					202

CASTLEBERRY WELL #: 8 RRCID -> 283273 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 7653 - 7673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7905	X	7367	-0-	-538	-0-	7286	2	81	9	N	74	167	1			91
01	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	7159	2	72	9	N	65					156
02	6873	X	6705	-0-	-168	-0-	6626	2	79	9	N	72	121	1			107
03	7378	X	5980	-0-	-1398	-0-	5923	2	57	9	N	52					159
04	7140	X	6598	-0-	-542	-0-	6526	2	72	9	N	65	97	1			127
05	7378	X	4728	-0-	-2650	-0-	4681	2	47	9	N	43					170

FLEWELLEN WELL #: 8 RRCID -> 283329 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 7838 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5270	X	5066	-0-	-204	-0-	5025	2	41	9	N	37	65	1			63
01	5270	X	5019	-0-	-251	-0-	4956	2	63	9	N	57					120
02	4930	X	4562	-0-	-368	-0-	4554	2	8	9	N	7					127
03	5239	X	4791	-0-	-448	-0-	4747	2	44	9	N	40					167
04	4980	X	4589	-0-	-391	-0-	4552	2	37	9	N	34	119	1			82
05	5053	X	4352	-0-	-701	-0-	4321	2	31	9	N	28					110

MCGREDE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283968 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10331 PERF. 7992 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	985	X	985	-0-	-0-	-0-	982	2	3	9	N	3					89
01	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	2			N	-0-					89
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	596	2	3	9	N	3					92
03	992	N	586	-0-	-406	-0-	580	2	6	9	N	5					97
04	600	N	573	-0-	-27	-0-	570	2	3	9	N	3	68	1			32
05	651	N	615	-0-	-36	-0-	612	2	3	9	N	3					35

CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 284646 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10849 PERF. 7726 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B DENY		-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

CASTLEBERRY WELL #: 7 RRCID -> 287276 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 7548 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2454	2	90	9	N	82	115	1			58
01	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2771	2	74	9	N	67					125
02	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2725	2	90	9	N	82	62	1			145
03	3100	N	3318	-0-	218	218	3242	2	76	9	N	69					214
04	3000	N	3294	-0-	294	512	3221	2	73	9	N	66	178	1			102
*05	3100	N	3343	-0-	243	755	3274	2	69	9	N	63					165

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MACKEY, L. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073382 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7737 - 7853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	527	N	475	-0-	-52	-0-	24	1	451	2	Y	-0-					-0-
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	27	1	488	2	Y	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	24	1	442	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	363	-0-	-40	-0-	21	1	342	2	Y	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	24	1	389	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	293	-0-	-110	-0-	18	1	275	2	Y	-0-					-0-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
MCAFEE, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 110755 COMPL. DATE 07/04/1983 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 7755 - 7964

12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1128	2	309	9	N	281	171	1			260
01	1240	N	991	-0-	-249	-0-	991	2			N	-0-					260
02	1131	N	1056	-0-	-75	-0-	988	2	68	9	N	62	150	1			172
03	1333	N	1127	-0-	-206	-0-	962	2	165	9	N	150	172	1			150
04	960	N	892	-0-	-68	-0-	814	2	78	9	N	71	172	1			49
*05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	940	2	184	9	N	167					216

WINNSBORO (PITTSBURG) 98099 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
CRADDOCK, J. M. WELL #: RRCID -> 090863 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 8570 - 8590

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2015

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
CYPRESS OPERATING, INC. 195834
VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 088066 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 8578 - 9814

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DPMP ENERGY LLC 227740
HORNBUCKLE WELL #: A 2 RRCID -> 093299 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9898 - 10354

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
DPMP ENERGY LLC //CONT.// 227740
HORNBUCKLE WELL #: A 3 RRCID -> 206054 COMPL. DATE 11/12/2016 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9300 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	729	727	1			180
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	670	720	1			130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	550	536	1			144
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	607	371	1			380
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	498					878
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					878

WISENBAKER, C. MARY (GLEN ROSE) 98262 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
C6 OPERATING, L.L.C. 121212
LOGGINS, BOB WELL #: 1 RRCID -> 139130 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 10378 PERF. 8734 - 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	3714		2517	-0-	-1197	-0-	2508	2	9	9	N	8					210
01	2486		1925	-0-	-561	-0-	1917	2	8	9	N	7					217
02	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2101	2	9	9	N	8					225
03	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	1	189	1			37
04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2065	2	14	9	N	13					50
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	15					65

WOLF CREEK (PETTIT) 98388 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
WALLIS ENERGY, INC. 893997
ROBERTSON, BYRDIE WELL #: 1 RRCID -> 183207 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9862 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

WOODLAWN (COTTON VALLEY) 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
CLARK GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272944 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11784 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		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-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
ELDRIDGE-BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 167154 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9627 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-	143	1			34
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	25	1	1052	2	N	-0-					34
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	12	1	1065	2	N	-0-					34
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					34
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	27	1	1228	2	N	43					77
							47	9									
*05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					77

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
MCELROY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202799 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9706 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	24	1	32	2	N	-0-					127
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	16	1	17	2	N	-0-					127
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	25	2	N	115					242
							127	9									
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	7	1	25	2	N	-0-					242
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					242
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					242

MCELROY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 210306 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8688 - 9734

12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	78	1	100	2	N	3					424
							3	9									
01	217	N	161	-0-	-56	-0-	77	1	84	2	N	-0-					424
02	203	N	120	-0-	-83	-0-	31	1	89	2	N	-0-					424
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	56	1	204	2	N	23					447
							25	9									
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	2	1	114	2	N	30					477
							33	9									
*05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	27	1	170	2	N	18					495
							20	9									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186356 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9577 - 9816

12	589	N	109	-0-	-480	-0-	109	3			N	-0-					15
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					15
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					15
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					15
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					15
*05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					15

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
TUTLE WELL #: 4 RRCID -> 087046 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9585 - 9820

12	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-					-0-
01	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	58	N	57	-0-	-1	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
*05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 3 RRCID -> 144733 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8588 - 9840

12	682	N	426	-0-	-256	-0-	426	2			N	-0-					-0-
01	589	N	409	-0-	-180	-0-	409	2			N	-0-					-0-
02	493	N	314	-0-	-179	-0-	314	2			N	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
04	390	N	330	-0-	-60	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 5 RRCID -> 161784 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8566 - 8900

12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
GREEN, F.C. WELL #: 6 RRCID -> 183187 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	Y	-0-					94
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	Y	-0-					94
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	Y	-0-					94
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	2	Y	-0-					94
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					94
*05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	208	2	7	9	Y	6					100

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 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	3			N	-0-					48
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					48
02	174	N	30	-0-	-144	-0-	30	3			N	-0-					48
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					48
04	180	N	36	-0-	-144	-0-	36	3			N	-0-					48
*05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	29	3	72	9	N	65					113

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	484	-0-	-291	-0-	484	3			N	-0-					24
01	744	N	370	-0-	-374	-0-	370	3			N	-0-					24
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1463	3	56	9	N	51					75
03	496	N	13	-0-	-483	-0-	13	3			N	-0-					75
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					75
*05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					75

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 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-					81
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					81
02	174	N	12	-0-	-162	-0-	12	3			Y	-0-					81
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					81
04	120	N	11	-0-	-109	-0-	11	3			Y	-0-					81
*05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					81

GREEN, F.C. WELL #: 8 RRCID -> 227596 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9786 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	173	-0-	-199	-0-	11	1	162	2	Y	-0-					40
01	403	N	216	-0-	-187	-0-	13	1	203	2	Y	-0-					40
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	20	1	348	2	Y	-0-					40
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	24	1	401	2	Y	-0-					40
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					40
05	403	N	292	-0-	-111	-0-	290	2	2	9	Y	2					42

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	930	N	613	-0-	-317	-0-	34	1	579	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	351	-0-	-455	-0-	19	1	332	2	Y	-0-					-0-
02	783	N	472	-0-	-311	-0-	23	1	449	2	Y	-0-					-0-
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	51	1	950	2	Y	-0-					-0-
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
*05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 8 RRCID -> 227812 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9610 - 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	155	N	46	-0-	-109	-0-	46	2			N	-0-					-0-
01	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	87	N	16	-0-	-71	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

PRIMO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238519 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8732 - 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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					100
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					100
02	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					100
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					100
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					100
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					100

FAVEL WELL #: 1 RRCID -> 239133 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8549 - 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					17
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					17
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					17
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					17
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					17
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					17

AGNOR WELL #: 2 RRCID -> 242685 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8840 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

AGNOR WELL #: 5 RRCID -> 243091 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 8944 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

AGNOR WELL #: 4 RRCID -> 243189 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11279 PERF. 9155 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					57
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					57
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	341	3	3	9	Y	3					60
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					60
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					60
*05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					60

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-					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

GREEN, F.C. WELL #: 11H RRCID -> 244393 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 10091 - 12467

12	4712	X	3420	-0-	-1292	-0-	3341	2	79	9	N	72					130
01	4712	X	4497	-0-	-215	-0-	273	1	4224	2	N	-0-					130
02	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	254	1	4488	2	N	-0-					130
03	4712	X	3728	-0-	-984	-0-	212	1	3516	2	N	-0-					130
04	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2			N	-0-					130
05	4960	X	3190	-0-	-1770	-0-	3190	2			N	-0-					130

FAIR OIL, LTD. 258410
GREEN FOX DEEP GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 222561 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9575 - 9652

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FITE OIL & GAS, INC. 270752
SAND ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 246946 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9460 - 9599

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/20/2018

MERIT ENERGY COMPANY 561136
JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 062956 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9669 - 9807

*12	465	N	302	-0-	-163	-0-	1	1	300	2	Y	1	1	7					-0-
							1	9											
01	465	N	404	-0-	-61	-0-	4	1	399	2	Y	1	1	0					-0-
							1	9											
02	406	N	352	-0-	-54	-0-	3	1	348	2	Y	1	1	0					-0-
							1	9											
03	496	N	339	-0-	-157	-0-	4	1	334	2	Y	1	1	0					-0-
							1	9											
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	6	1	387	2	Y	1	1	0					-0-
							1	9											
*05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	7	1	409	2	Y	1	1	0					-0-
							1	9											

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 065741 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8438 - 8540

*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	0	1	1			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLAUGHTER GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 067034 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069243 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8553 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	744	N	51	-0-	-693	-0-	48 2 3 9		3	9	Y	3	2	0	1	1	-0-
01	930	N	319	-0-	-611	-0-	3 1 3 9		313	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	10 1 14 9		1028	2	Y	13	8	0	4	1	1
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	11 1 14 9		988	2	Y	13	8	0	4	1	2
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	20 1 17 9		1229	2	Y	15	11	0	5	1	1
*05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	21 1 17 9		1299	2	Y	15	10	0	5	1	1

HORDERN GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 072640 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9673 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	0	1	1	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 073841 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9717 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	3 1 2 9		686	2	Y	2	1	0	1	1	-0-
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	7 1		702	2	Y	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	5 1		542	2	Y	-0-					-0-
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	7 1		581	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	502	-0-	-8	-0-	8 1		494	2	Y	-0-					-0-
*05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	9 1		531	2	Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078850 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9670 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	10 1 36 9		2418	2	Y	33	20	0	9	1	4
01	310	N	271	-0-	-39	-0-	3 1 4 9		264	2	Y	4	5	0	2	1	1
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	4 1 6 9		389	2	Y	5	3	0	2	1	1
03	558	N	443	-0-	-115	-0-	5 1 7 9		431	2	Y	6	4	0	2	1	1
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	7 1 6 9		428	2	Y	5	4	0	2	1	-0-
*05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	7 1 6 9		440	2	Y	5	4	0	2	1	-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082043 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8602 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	0	1	1	-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-

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 083104 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9631 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	0	1	1	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084951 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9653 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	0	1	1	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 094576 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8570 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	193	2	Y	2	1	0	1	1	-0-
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	3	1	266	2	Y	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	2	1	221	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	211	-0-	-192	-0-	2	1	209	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	222	-0-	-48	-0-	4	1	218	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	222	-0-	-26	-0-	4	1	218	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 1 RRCID -> 095491 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9621 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	0	1	1	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 1 RRCID -> 097947 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9687 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	0	1	1	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 098608 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 9756 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0			-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102642 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9638 - 9790

*12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	3	1	634	2	Y	21	13	0	6	1	3
							23	9									
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	7	1	708	2	Y	23	15	0	8	1	3
							25	9									
02	870	N	707	-0-	-163	-0-	6	1	678	2	Y	21	14	0	8	1	2
							23	9									
03	961	N	746	-0-	-215	-0-	8	1	712	2	Y	24	15	0	8	1	3
							26	9									
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	12	1	732	2	Y	24	17	0	8	1	2
							26	9									
*05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	15	1	936	2	Y	27	18	0	9	1	2
							30	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 119409 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9664 - 9814

*12	2387	X	2300	-0-	-87	-0-	9	1	2228	2	Y	57	36	0	17	1	7
							63	9									
01	2387	N	1211	-0-	-1176	-0-	11	1	1167	2	Y	30	22	0	11	1	4
							33	9									
02	2233	N	995	-0-	-1238	-0-	9	1	957	2	Y	26	17	0	10	1	3
							29	9									
03	2387	X	1056	-0-	-1331	-0-	11	1	1014	2	Y	28	17	0	10	1	4
							31	9									
04	1170	N	1011	-0-	-159	-0-	16	1	967	2	Y	25	18	0	9	1	2
							28	9									
05	1054	N	960	-0-	-94	-0-	15	1	920	2	Y	23	15	0	8	1	2
							25	9									

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 4-L RRCID -> 139337 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8598 - 9934

*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	0	1	1	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139897 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9710 - 9972

12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	4	1	1010	2	Y	34	22	0	10	1	4
							37	9									
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	8	1	853	2	Y	30	20	0	10	1	4
							33	9									
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	8	1	817	2	Y	29	19	0	11	1	3
							32	9									
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	10	1	868	2	Y	32	20	0	11	1	4
							35	9									
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	16	1	964	2	Y	35	24	0	12	1	3
							39	9									
*05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	29	1	1817	2	Y	58	37	0	19	1	5
							64	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 3-L RRCID -> 139934 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9648 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	868	N	312	-0-	-556	-0-	1	1	309	2	Y	2	1	0	1	1	-0-
							2	9									
01	558	N	319	-0-	-239	-0-	3	1	316	2	Y	-0-					-0-
02	464	N	324	-0-	-140	-0-	3	1	321	2	Y	-0-					-0-
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	8	1	748	2	Y	-0-					-0-
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	18	1	1090	2	Y	-0-					-0-
*05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	28	1	1754	2	Y	-0-					-0-

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 140721 COMPL. DATE 02/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9910

*12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	1	1	237	2	Y	37	22	0	11	1	4
							41	9									
01	93	N	33	-0-	-60	-0-	27	2	6	9	Y	5	5	0	3	1	1
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 141579 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 9876

*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	0	1	1	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 141683 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9618 - 9836

*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	0	1	1	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 141684 COMPL. DATE 06/09/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9551 - 9796

*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	0	1	1	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143337 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9542 - 9912

*12	682	N	407	-0-	-275	-0-	2	1	403	2	Y	2	1	0	1	1	-0-
							2	9									
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	8	1	854	2	Y	-0-					-0-
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	9	1	928	2	Y	-0-					-0-
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	13	1	1182	2	Y	-0-					-0-
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	22	1	1333	2	Y	-0-					-0-
*05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	22	1	1385	2	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 144397 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9548 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	0	1	1	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144403 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9576 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	0	1	1	-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-

HURD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144447 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9642 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	0	1	1	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-L RRCID -> 144712 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8512 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	0	1	1	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 5-L RRCID -> 145542 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9689 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	0	1	1	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145569 COMPL. DATE 05/22/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8636 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	0	1	1	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
POPE GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 145570 COMPL. DATE 05/23/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8614 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	186	N	97	-0-	-89	-0-	91	2	6	9	Y	5	5	0	3	1	1
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	9	1	952	2	Y	56	32	0	17	1	8
							62	9									
02	1392	N	1339	-0-	-53	-0-	12	1	1247	2	Y	73	46	0	27	1	8
							80	9									
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	14	1	1272	2	Y	76	47	0	27	1	10
							84	9									
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	19	1	1163	2	Y	68	48	0	24	1	6
							75	9									
05	1426	N	1198	-0-	-228	-0-	18	1	1113	2	Y	61	41	0	21	1	5
							67	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 154982 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9720 - 9876

*12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	6	1	1360	2	Y	44	28	0	13	1	6
							48	9									
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	16	1	1608	2	Y	55	35	0	18	1	8
							61	9									
02	1624	N	1442	-0-	-182	-0-	13	1	1378	2	Y	46	31	0	18	1	5
							51	9									
03	1736	X	1302	-0-	-434	-0-	14	1	1240	2	Y	44	27	0	16	1	6
							48	9									
04	1620	N	1168	-0-	-452	-0-	18	1	1108	2	Y	38	27	0	14	1	3
							42	9									
05	1519	N	1452	-0-	-67	-0-	22	1	1382	2	Y	44	28	0	15	1	4
							48	9									

POPE GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 167934 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8560 - 9780

*12	1643	N	1537	-0-	-106	-0-	6	1	1522	2	Y	8	5	0	2	1	1
							9	9									
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	11	1	1117	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
02	1363	N	1066	-0-	-297	-0-	10	1	1053	2	Y	3	3	0	1	1	-0-
							3	9									
03	1953	X	1013	-0-	-940	-0-	11	1	999	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	21	1	1248	2	Y	5	3	0	2	1	-0-
							6	9									
*05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	34	1	2092	2	Y	7	4	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

*12	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	2	1	0	1	1	-0-
01	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-
02	11099	X	11099	-0-	-0-	-0-	103	1	10780	2	Y	196	111	0	64	1	21
							216	9									
03	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	114	1	10176	2	Y	191	120	0	68	1	24
							210	9									
04	9788	X	9788	-0-	-0-	-0-	157	1	9438	2	Y	175	123	0	62	1	14
							193	9									
*05	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	139	1	8571	2	Y	143	95	0	50	1	12
							157	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	2201	N	617	-0-	-1584	-0-	2	1	597	2	Y	16	11	0	5	1	2
							18	9									
01	2201	N	1452	-0-	-749	-0-	14	1	1396	2	Y	38	23	0	12	1	5
							42	9									
02	1856	N	1152	-0-	-704	-0-	11	1	1108	2	Y	30	20	0	12	1	3
							33	9									
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	19	1	1702	2	Y	47	28	0	16	1	6
							52	9									
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	29	1	1769	2	Y	48	33	0	17	1	4
							53	9									
*05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	22	1	1350	2	Y	34	23	0	12	1	3
							37	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	62	N	48	-0-	-14	-0-	46	2	2	9	Y	2	1	0	1	1	-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	Y	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	2	Y	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	2	Y	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	2	Y	-0-					-0-
*05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	2	Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168897 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8558 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1829	N	612	-0-	-1217	-0-	2	1	597	2	Y	12	8	0	4	1	1
							13	9									
01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	1508	N	-0-	-0-	-1508	-0-					Y	-0-					-0-
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 169738 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8532 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3100	N	4148	-0-	1048	1048	17	1	4085	2	Y	42	26	0	12	1	5
							46	9									
*01	2382	N	1334	-0-	-1048	-0-	13	1	1304	2	Y	15	12	0	6	1	2
							17	9									
02	1653	N	1398	-0-	-255	-0-	13	1	1367	2	Y	16	10	0	6	1	2
							18	9									
03	1891	X	1311	-0-	-580	-0-	14	1	1282	2	Y	14	9	0	5	1	2
							15	9									
04	1830	X	1405	-0-	-425	-0-	23	1	1367	2	Y	14	10	0	5	1	1
							15	9									
05	1891	X	1505	-0-	-386	-0-	24	1	1464	2	Y	15	10	0	5	1	1
							17	9									

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169790 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9598 - 9851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	0	1	1	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 170288 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8612 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * 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	1	0	1	1	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 7 RRCID -> 170465 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9556 - 9796

*12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	7	1	1774	2	Y	16	10	0	5	1	2
							18	9									
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	12	1	1268	2	Y	12	8	0	4	1	2
							13	9									
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	14	1	1513	2	Y	12	8	0	5	1	1
							13	9									
03	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	18	1	1567	2	Y	15	9	0	5	1	2
							17	9									
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	26	1	1579	2	Y	14	10	0	5	1	1
							15	9									
*05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	25	1	1561	2	Y	12	8	0	4	1	1
							13	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 170501 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8496 - 9792

*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2	1	0	1	1	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 170502 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 8510 - 9798

*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2	1	0	1	1	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 171170 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8534 - 9805

*12	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	12	1	2968	2	Y	40	24	0	11	1	5
							44	9									
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	14	1	1443	2	Y	19	14	0	7	1	3
							21	9									
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	9	1	973	2	Y	12	9	0	5	1	1
							13	9									
03	1767	N	1428	-0-	-339	-0-	16	1	1390	2	Y	20	12	0	7	1	2
							22	9									
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	28	1	1700	2	Y	24	16	0	8	1	2
							26	9									
*05	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	46	1	2860	2	Y	36	23	0	12	1	3
							40	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. (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	1891	N	718	-0-	-1173	-0-		3	1	707	2	Y	7	5	0	2	1	1
								8	9									
01	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-		21	1	2164	2	Y	19	11	0	6	1	3
								21	9									
02	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-		18	1	1926	2	Y	16	11	0	6	1	2
								18	9									
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-		23	1	2053	2	Y	17	11	0	6	1	2
								19	9									
04	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-		37	1	2254	2	Y	21	14	0	7	1	2
								23	9									
*05	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-		39	1	2406	2	Y	19	12	0	7	1	2
								21	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 171656 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1798	N	972	-0-	-826	-0-		4	1	950	2	Y	16	10	0	5	1	2
								18	9									
01	1705	N	850	-0-	-855	-0-		8	1	829	2	Y	12	8	0	4	1	2
								13	9									
02	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-		17	1	1815	2	Y	25	15	0	9	1	3
								28	9									
03	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-		21	1	1885	2	Y	27	17	0	10	1	3
								30	9									
04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-		34	1	2078	2	Y	29	20	0	10	1	2
								32	9									
05	1829	N	1782	-0-	-47	-0-		28	1	1729	2	Y	23	15	0	8	1	2
								25	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171676 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8492 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	99	-0-	-211	-0-		92	2	7	9	Y	6	5	0	2	1	1
01	403	N	191	-0-	-212	-0-		2	1	176	2	Y	12	7	0	4	1	2
								13	9									
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-		3	1	349	2	Y	22	14	0	8	1	2
								24	9									
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-		3	1	229	2	Y	16	10	0	6	1	2
								18	9									
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-		7	1	418	2	Y	27	18	0	9	1	2
								30	9									
05	403	N	336	-0-	-67	-0-		5	1	309	2	Y	20	13	0	7	1	2
								22	9									

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 171684 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8664 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	2	1	0	1	1	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HURD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171719 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9625 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	105	2	4	9	Y	4	3	0	1	1	-0-
01	155	N	35	-0-	-120	-0-	34	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	319	N	110	-0-	-209	-0-	1	1	107	2	Y	2	1	0	1	1	-0-
							2	9									
03	372	N	87	-0-	-285	-0-	1	1	84	2	Y	2	1	0	1	1	-0-
							2	9									
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	68	2	Y	2	1	0	1	1	-0-
							2	9									
05	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	2			Y	-0-					-0-

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	2	1	0	1	1	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	5	1	1130	2	Y	20	13	0	6	1	2
							22	9									
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	12	1	1257	2	Y	22	14	0	7	1	3
							24	9									
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	12	1	1263	2	Y	23	15	0	9	1	2
							25	9									
03	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	22	1	1951	2	Y	36	21	0	12	1	5
							40	9									
04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	31	1	1892	2	Y	34	24	0	12	1	3
							37	9									
*05	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	31	1	1883	2	Y	31	20	0	11	1	3
							34	9									

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 173299 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8488 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 4 L RRCID -> 173396 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8383 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1519	N	513	-0-	-1006	-0-	2	1	504	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
01	899	N	475	-0-	-424	-0-	5	1	466	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
02	1624	N	833	-0-	-791	-0-	8	1	816	2	Y	8	5	0	3	1	1
							9	9									
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	11	1	975	2	Y	9	6	0	3	1	1
							10	9									
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	20	1	1227	2	Y	12	8	0	4	1	1
							13	9									
*05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	24	1	1467	2	Y	12	8	0	4	1	1
							13	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, FRANK ESTATE "DEEP" GU WELL #: 3 RRCID -> 174066 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8530 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	2	1	0	1	1	-0-
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 177084 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	899	N	717	-0-	-182	-0-	3 15	1 9	699	2	Y	14	9	0	4	1	2
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	11 21	1 9	1128	2	Y	19	12	0	6	1	3
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	10 20	1 9	1034	2	Y	18	12	0	7	1	2
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	12 22	1 9	1106	2	Y	20	12	0	7	1	3
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	17 20	1 9	1046	2	Y	18	13	0	6	1	2
*05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	20 22	1 9	1215	2	Y	20	13	0	7	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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	2	1	0	1	1	-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 177726 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	10 25	1 9	2511	2	Y	23	14	0	7	1	3
01	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	24 23	1 9	2471	2	Y	21	14	0	7	1	3
02	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	23 23	1 9	2420	2	Y	21	14	0	8	1	2
03	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	29 25	1 9	2576	2	Y	23	14	0	8	1	3
04	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	41 24	1 9	2497	2	Y	22	15	0	8	1	2
*05	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	43 23	1 9	2624	2	Y	21	14	0	7	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	1023	X	238	-0-	-785	-0-	1 3	1 9	234	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
01	744	X	220	-0-	-524	-0-	2 2	1 9	216	2	Y	2	1	0	1	1	-0-
02	674	X	674	-0-	-0-	-0-	6 7	1 9	661	2	Y	6	3	0	2	1	1
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	13 9	1 9	1130	2	Y	8	5	0	3	1	1
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	17 9	1 9	1021	2	Y	8	5	0	3	1	1
*05	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	33 13	1 9	2057	2	Y	12	8	0	4	1	1

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	403	N	15	-0-	-388	-0-	12	2	3	9	Y	3	2	0	1	1	-0-
01	372	N	12	-0-	-360	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02	203	N	20	-0-	-183	-0-	19	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	1	1	59	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	15	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			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	461	N	461	-0-	-0-	-0-	2	1	451	2	Y	7	4	0	2	1	1
							8	9									
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	6	1	622	2	Y	7	5	0	2	1	1
							8	9									
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	4	1	409	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	5	1	448	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	8	1	460	2	Y	5	4	0	2	1	-0-
							6	9									
*05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	8	1	463	2	Y	5	3	0	2	1	-0-
							6	9									

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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2	1	0	1	1	-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	26	-0-	-3	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	2	Y	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	100	2	Y	-0-					-0-
*05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	2	1	132	2	Y	-0-					-0-

WHALEY,PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 179007 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8578 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	0	1	1	-0-
01	14B2 EXT		-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	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 3 RRCID -> 179250 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6701 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	W	92	-0-	92	1237	90	2	2	9	N	2	1	0	1	1	-0-
01	0	W	94	-0-	94	1331	1	1	93	2	N	-0-					-0-
02	0	W	100	-0-	100	1431	1	1	99	2	N	-0-					-0-
03	0	W	103	-0-	103	1534	1	1	102	2	N	-0-					-0-
04	0	W	103	-0-	103	1637	2	1	101	2	N	-0-					-0-
05	0	W	105	-0-	105	1742	2	1	103	2	N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
POPE GAS UNIT WELL #: 7L RRCID -> 179501 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8594 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	393	-0-	-413	-0-	2	1	374	2	Y	15	10	0	5	1	2
							17	9									
01	651	N	495	-0-	-156	-0-	5	1	471	2	Y	17	11	0	6	1	2
							19	9									
02	754	N	456	-0-	-298	-0-	4	1	434	2	Y	16	10	0	6	1	2
							18	9									
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	11	1	974	2	Y	36	21	0	12	1	5
							40	9									
04	480	N	406	-0-	-74	-0-	6	1	385	2	Y	14	12	0	6	1	1
							15	9									
*05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	15	1	895	2	Y	30	19	0	10	1	2
							33	9									

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 179551 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8500 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	0	1	1	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	1	0	1	1	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9956 PERF. 1037 - 3812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	1	1	315	2	Y	7	4	0	2	1	1
							8	9									
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	3	1	352	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	3	1	282	2	Y	4	3	0	2	1	-0-
							4	9									
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	3	1	302	2	Y	6	3	0	2	1	1
							7	9									
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	5	1	295	2	Y	4	3	0	2	1	-0-
							4	9									
05	310	N	291	-0-	-19	-0-	5	1	282	2	Y	4	3	0	1	1	-0-
							4	9									

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 181087 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8640 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	217	-0-	-1147	-0-	1	1	213	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	15	1	1514	2	Y	8	5	0	2	1	1
							9	9									
02	1363	N	1279	-0-	-84	-0-	12	1	1259	2	Y	7	4	0	3	1	1
							8	9									
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	17	1	1501	2	Y	8	5	0	3	1	1
							9	9									
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	24	1	1476	2	Y	9	6	0	3	1	1
							10	9									
*05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	23	1	1441	2	Y	7	5	0	2	1	1
							8	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 6 RRCID -> 181331 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8484 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	711	-0-	711	17644	3	1	683	2	Y	23	14	0	7	1	3
							25	9									
01	SWR	10	1249	-0-	1249	18893	12	1	1194	2	Y	39	24	0	12	1	6
							43	9									
02	SWR	10	877	-0-	877	19770	8	1	839	2	Y	27	19	0	11	1	3
							30	9									
03	SWR	10	747	-0-	747	20517	8	1	713	2	Y	24	15	0	9	1	3
							26	9									
04	SWR	10	325	-0-	325	20842	5	1	309	2	Y	10	8	0	4	1	1
							11	9									
05	SWR	10	244	-0-	244	21086	4	1	232	2	Y	7	5	0	2	1	1
							8	9									

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 181580 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9578 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	6	1	1538	2	Y	12	8	0	4	1	1
							13	9									
01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	16	1	1607	2	Y	12	7	0	4	1	2
							13	9									
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	15	1	1527	2	Y	10	7	0	4	1	1
							11	9									
03	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	21	1	1908	2	Y	14	8	0	5	1	2
							15	9									
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	31	1	1896	2	Y	13	9	0	5	1	1
							14	9									
*05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	31	1	1883	2	Y	12	8	0	4	1	1
							13	9									

WILLIAMS, ALONZO G.U. WELL #: 1 RRCID -> 182645 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8708 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	0	1	1	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	2	1	0	1	1	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 184472 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8650 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	W	470	-0-	470	470	2	1	449	2	Y	17	11	0	5	1	2
							19	9									
01	0	W	562	-0-	562	1032	5	1	533	2	Y	22	14	0	7	1	3
							24	9									
02	0	W	480	-0-	480	1512	4	1	456	2	Y	18	12	0	7	1	2
							20	9									
03	0	W	504	-0-	504	2016	5	1	477	2	Y	20	12	0	7	1	3
							22	9									
04	0	W	521	-0-	521	2537	8	1	491	2	Y	20	14	0	7	1	2
							22	9									
05	0	W	533	-0-	533	3070	8	1	505	2	Y	18	12	0	6	1	2
							20	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185418 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8525 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	0	1	1	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	2	1 2 9	522	2	Y	2	1	0	1	1	-0-
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	6	1	588	2	Y	-0-					-0-
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	7	1	687	2	Y	-0-					-0-
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	9	1	765	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	13	1	767	2	Y	-0-					-0-
*05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	18	1	1115	2	Y	-0-					-0-

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191758 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8774 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	0	1	1	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, ORAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192564 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8717 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	0	1	1	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	1	1	1			-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	1	1	1			-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 (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	6	1	1524	2	Y	58	37	0	17	1	7
							64	9									
01	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	29	1	2969	2	Y	122	74	0	38	1	17
							134	9									
02	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	38	1	3954	2	Y	162	102	0	59	1	18
							178	9									
03	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	46	1	4117	2	Y	172	107	0	61	1	22
							189	9									
04	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	71	1	4302	2	Y	178	123	0	62	1	15
							196	9									
05	4402	X	4045	-0-	-357	-0-	62	1	3826	2	Y	143	96	0	50	1	12
							157	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203790 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8745 - 10126

*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	0	1	1	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207055 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8642 - 9856

*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	0	1	1	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 209486 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8548 - 9960

*12	279	N	121	-0-	-158	-0-	117	2	4	9	Y	4	3	0	1	1	-0-
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	4	1	378	2	Y	7	4	0	2	1	1
							8	9									
02	232	N	109	-0-	-123	-0-	1	1	106	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
							2	9									
03	279	N	275	-0-	-4	-0-	3	1	265	2	Y	6	3	0	2	1	1
							7	9									
04	270	N	213	-0-	-57	-0-	3	1	207	2	Y	3	3	0	1	1	-0-
							3	9									
*05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	2	1	147	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									

MORRIS, MATTHEW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211835 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 10128

*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221500 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9618 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1910	N	1910	-0-		-0-	-0-	8	1	1883	2	Y	17	11	0	5	1	2
								19	9									
01	2161	N	2161	-0-		-0-	-0-	21	1	2119	2	Y	19	12	0	6	1	3
								21	9									
02	2260	N	2260	-0-		-0-	-0-	21	1	2219	2	Y	18	12	0	7	1	2
								20	9									
03	2517	X	2517	-0-		-0-	-0-	28	1	2465	2	Y	22	13	0	8	1	3
								24	9									
04	2390	N	2390	-0-		-0-	-0-	39	1	2329	2	Y	20	14	0	7	1	2
								22	9									
*05	2361	N	2361	-0-		-0-	-0-	37	1	2304	2	Y	18	12	0	6	1	2
								20	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 221603 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8480 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2573	N	2429	-0-		-144	-0-	10	1	2339	2	Y	73	46	0	22	1	9
								80	9									
01	2883	N	2687	-0-		-196	-0-	25	1	2568	2	Y	85	54	0	28	1	12
								94	9									
02	2697	X	2362	-0-		-335	-0-	22	1	2259	2	Y	74	49	0	29	1	8
								81	9									
03	2883	X	2822	-0-		-61	-0-	30	1	2692	2	Y	91	56	0	31	1	12
								100	9									
04	2790	X	2678	-0-		-112	-0-	42	1	2544	2	Y	84	59	0	30	1	7
								92	9									
*05	2672	X	2672	-0-		-0-	-0-	41	1	2548	2	Y	75	50	0	26	1	6
								83	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 222124 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8518 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3614	X	3614	-0-		-0-	-0-	14	1	3514	2	Y	78	48	0	23	1	10
								86	9									
01	3348	X	2847	-0-		-501	-0-	27	1	2750	2	Y	64	43	0	22	1	9
								70	9									
02	3132	X	2959	-0-		-173	-0-	27	1	2859	2	Y	66	43	0	25	1	7
								73	9									
03	3348	X	2572	-0-		-776	-0-	28	1	2479	2	Y	59	37	0	21	1	8
								65	9									
04	3240	X	1606	-0-		-1634	-0-	26	1	1540	2	Y	36	27	0	14	1	3
								40	9									
05	3348	X	322	-0-		-3026	-0-	5	1	309	2	Y	7	6	0	3	1	1
								8	9									

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222126 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8515 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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	3379	X	2103	-0-		-1276	-0-	8	1	2034	2	Y	55	35	0	17	1	7
								61	9									
01	3379	X	2008	-0-		-1371	-0-	19	1	1927	2	Y	56	36	0	19	1	8
								62	9									
02	3161	X	2202	-0-		-959	-0-	20	1	2115	2	Y	61	39	0	23	1	7
								67	9									
03	3565	X	2655	-0-		-910	-0-	29	1	2543	2	Y	75	46	0	26	1	10
								83	9									
04	3030	X	2586	-0-		-444	-0-	41	1	2467	2	Y	71	50	0	25	1	6
								78	9									
05	2325	X	2251	-0-		-74	-0-	35	1	2153	2	Y	57	38	0	20	1	5
								63	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	3348	X	2025	-0-	-1323	-0-	8	1	1998	2	Y	17	11	0	5	1	2
							19	9									
01	3348	X	2196	-0-	-1152	-0-	21	1	2156	2	Y	17	11	0	6	1	2
							19	9									
02	3132	X	2185	-0-	-947	-0-	21	1	2145	2	Y	17	11	0	6	1	2
							19	9									
03	3348	X	2541	-0-	-807	-0-	28	1	2491	2	Y	20	12	0	7	1	3
							22	9									
04	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	41	1	2468	2	Y	20	14	0	7	1	2
							22	9									
*05	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	40	1	2454	2	Y	17	12	0	6	1	1
							19	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 6 RRCID -> 222423 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9696 - 9916

12	3162	X	1771	-0-	-1391	-0-	7	1	1736	2	Y	25	16	0	8	1	3
							28	9									
01	3162	X	1692	-0-	-1470	-0-	16	1	1650	2	Y	24	16	0	8	1	3
							26	9									
02	2958	X	2354	-0-	-604	-0-	22	1	2295	2	Y	34	21	0	12	1	4
							37	9									
03	3162	X	2802	-0-	-360	-0-	31	1	2727	2	Y	40	25	0	14	1	5
							44	9									
04	3000	X	2702	-0-	-298	-0-	43	1	2616	2	Y	39	27	0	14	1	3
							43	9									
*05	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	44	1	2703	2	Y	37	24	0	13	1	3
							41	9									

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 222774 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9658 - 9898

*12	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	8	1	1928	2	Y	147	93	0	44	1	19
							162	9									
01	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	19	1	1941	2	Y	160	103	0	53	1	23
							176	9									
02	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	17	1	1753	2	Y	143	95	0	55	1	16
							157	9									
03	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	20	1	1800	2	Y	150	94	0	53	1	19
							165	9									
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	29	1	1759	2	Y	145	101	0	51	1	12
							160	9									
*05	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	41	1	2499	2	Y	185	120	0	62	1	15
							204	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225243 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8402 - 9780

*12	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	9	1	2323	2	Y	111	68	0	32	1	14
							122	9									
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	13	1	1363	2	Y	70	49	0	25	1	10
							77	9									
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	11	1	1138	2	Y	58	39	0	23	1	6
							64	9									
03	992	N	966	-0-	-26	-0-	10	1	904	2	Y	47	30	0	17	1	6
							52	9									
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	17	1	1045	2	Y	54	37	0	19	1	4
							59	9									
*05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	26	1	1617	2	Y	75	48	0	25	1	6
							83	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HURD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225618 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9740 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	2	2	9	Y	2	1	0	1	1	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	24	1	1453	2	Y	53	32	0	17	1	4
							58	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225693 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9730 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	62	2	2	9	Y	2	1	0	1	1	-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	73	2	Y	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	2	Y	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	1	1	76	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	9334	-0-	6334	6334	152	1	9142	2	Y	36	22	0	11	1	3
							40	9									
*05	3100	N	25558	-0-	22458	28792	406	1	25024	2	Y	116	72	0	37	1	10
							128	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226580 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 9747 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	X	1788	-0-	-568	-0-	7	1	1740	2	Y	37	23	0	11	1	5
							41	9									
01	2356	X	2054	-0-	-302	-0-	19	1	1989	2	Y	42	27	0	14	1	6
							46	9									
02	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	21	1	2210	2	Y	47	30	0	18	1	5
							52	9									
03	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	29	1	2567	2	Y	55	34	0	19	1	7
							61	9									
04	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	40	1	2422	2	Y	51	36	0	18	1	4
							56	9									
*05	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	40	1	2462	2	Y	48	32	0	16	1	4
							53	9									

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 228366 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9658 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1612	N	1259	-0-	-353	-0-	5	1	1241	2	Y	12	8	0	4	1	1
							13	9									
01	1798	N	1611	-0-	-187	-0-	15	1	1578	2	Y	16	10	0	5	1	2
							18	9									
02	1595	N	981	-0-	-614	-0-	9	1	961	2	Y	10	7	0	4	1	1
							11	9									
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	16	1	1452	2	Y	15	9	0	5	1	2
							17	9									
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	30	1	1826	2	Y	17	12	0	6	1	1
							19	9									
*05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	29	1	1787	2	Y	16	11	0	5	1	1
							18	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 9 RRCID -> 232051 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8544 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	6	1	1509	2	Y	8	5	0	2	1	1
							9	9									
01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	18	1	1833	2	Y	8	5	0	3	1	1
							9	9									
02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	15	1	1532	2	Y	7	4	0	3	1	1
							8	9									
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	19	1	1681	2	Y	8	5	0	3	1	1
							9	9									
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	29	1	1734	2	Y	8	5	0	3	1	1
							9	9									
*05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	27	1	1658	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	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. (I) GAS LIFT(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	2176	-0-	-459	-0-	9	1	2146	2	Y	19	12	0	6	1	2
							21	9									
01	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	34	1	3465	2	Y	29	18	0	9	1	4
							32	9									
02	2900	N	3027	-0-	127	127	28	1	2973	2	Y	24	16	0	9	1	3
							26	9									
03	2997	X	2870	-0-	-127	-0-	32	1	2812	2	Y	24	15	0	9	1	3
							26	9									
04	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	58	1	3481	2	Y	29	20	0	10	1	2
							32	9									
*05	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	61	1	3736	2	Y	29	19	0	10	1	2
							32	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 7 RRCID -> 234511 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8732 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2728	X	2167	-0-	-561	-0-	9	1	2115	2	Y	39	25	0	12	1	5
							43	9									
01	3379	X	2715	-0-	-664	-0-	26	1	2633	2	Y	51	32	0	17	1	7
							56	9									
02	3335	X	2582	-0-	-753	-0-	24	1	2505	2	Y	48	32	0	18	1	5
							53	9									
03	3565	X	2673	-0-	-892	-0-	29	1	2587	2	Y	52	32	0	18	1	7
							57	9									
04	3450	X	2937	-0-	-513	-0-	47	1	2829	2	Y	55	38	0	19	1	5
							61	9									
*05	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	43	1	2652	2	Y	46	31	0	16	1	4
							51	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 8 RRCID -> 236620 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8556 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	5	1	1243	2	N	30	19	0	9	1	4
							33	9									
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	13	1	1300	2	N	33	21	0	11	1	5
							36	9									
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	12	1	1285	2	N	31	21	0	12	1	3
							34	9									
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	18	1	1572	2	N	40	24	0	14	1	5
							44	9									
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	28	1	1704	2	N	42	29	0	15	1	3
							46	9									
*05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	25	1	1556	2	N	34	23	0	12	1	3
							37	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	2	1	0	1	1	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 237532 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. N/A

*12	9269	X	6221	-0-	-3048	-0-	25	1	6187	2	Y	8	5	0	2	1	1
							9	9									
01	9269	X	5967	-0-	-3302	-0-	57	1	5903	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
02	8671	X	6021	-0-	-2650	-0-	57	1	5957	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
03	8494	X	6109	-0-	-2385	-0-	68	1	6034	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
04	6990	X	6132	-0-	-858	-0-	100	1	6024	2	Y	7	5	0	2	1	1
							8	9									
05	6355	X	6001	-0-	-354	-0-	96	1	5899	2	Y	5	4	0	2	1	-0-
							6	9									

SANDERS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245289 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF. N/A

12	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	30	1	7310	2	Y	33	21	0	10	1	4
							36	9									
01	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	59	1	6104	2	Y	29	19	0	10	1	4
							32	9									
02	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	56	1	5851	2	Y	28	18	0	11	1	3
							31	9									
03	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	80	1	7105	2	Y	34	21	0	12	1	4
							37	9									
04	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	106	1	6419	2	Y	32	22	0	11	1	3
							35	9									
*05	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	125	1	7679	2	Y	33	22	0	11	1	3
							36	9									

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 2H RRCID -> 248725 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 10372 - 12631

*12	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	5	1	1213	2	Y	4	3	0	2	1	-0-
							4	9									
01	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	46	1	4695	2	Y	13	7	0	4	1	2
							14	9									
02	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	41	1	4318	2	Y	11	8	0	4	1	1
							12	9									
03	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	29	1	2561	2	Y	8	5	0	3	1	1
							9	9									
04	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	88	1	5323	2	Y	14	9	0	5	1	1
							15	9									
*05	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	94	1	5777	2	Y	14	9	0	5	1	1
							15	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	12462	X	11563	-0-		-899		-0-		47	1	11428	2	Y	80	50	0	24	1	10
										88	9									
01	12462	X	10517	-0-		-1945		-0-		101	1	10330	2	Y	78	51	0	26	1	11
										86	9									
02	11658	X	9726	-0-		-1932		-0-		91	1	9557	2	Y	71	47	0	27	1	8
										78	9									
03	12462	X	10345	-0-		-2117		-0-		114	1	10146	2	Y	77	48	0	27	1	10
										85	9									
04	11160	X	10378	-0-		-782		-0-		168	1	10126	2	Y	76	53	0	27	1	6
										84	9									
05	10974	X	10440	-0-		-534		-0-		165	1	10198	2	Y	70	46	0	24	1	6
										77	9									

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 255032 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10313 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	9300	X	9194	-0-		-106		-0-		37	1	9157	2	Y	-0-	1	0	1	1	-0-
01	9424	X	1698	-0-		-7726		-0-		16	1	1682	2	Y	-0-					-0-
02	8816	X	7805	-0-		-1011		-0-		74	1	7731	2	Y	-0-					-0-
03	9917	X	9917	-0-		-0-		-0-		110	1	9807	2	Y	-0-					-0-
04	8730	X	7416	-0-		-1314		-0-		121	1	7295	2	Y	-0-					-0-
*05	9453	X	9453	-0-		-0-		-0-		151	1	9302	2	Y	-0-					-0-

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 255037 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9729 PERF.10276 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	155	X	56	-0-		-99		-0-		54	2	2	9	Y	2	1	0	1	1	-0-
01	155	X	72	-0-		-83		-0-		1	1	71	2	Y	-0-					-0-
02	3953	X	3953	-0-		-0-		-0-		37	1	3908	2	Y	7	4	0	2	1	1
										8	9									
03	7746	X	7746	-0-		-0-		-0-		86	1	7640	2	Y	18	11	0	6	1	2
										20	9									
04	8065	X	8065	-0-		-0-		-0-		131	1	7911	2	Y	21	14	0	7	1	2
										23	9									
*05	5028	X	5028	-0-		-0-		-0-		80	1	4936	2	Y	11	8	0	4	1	1
										12	9									

HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256263 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10173 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	12648	X	9929	-0-		-2719		-0-		40	1	9799	2	Y	82	52	0	24	1	11
										90	9									
01	13113	X	10709	-0-		-2404		-0-		102	1	10505	2	Y	93	60	0	31	1	13
										102	9									
02	12267	X	10146	-0-		-2121		-0-		95	1	9953	2	Y	89	58	0	34	1	10
										98	9									
03	13113	X	10962	-0-		-2151		-0-		121	1	10734	2	Y	97	60	0	34	1	13
										107	9									
04	11700	X	10313	-0-		-1387		-0-		167	1	10048	2	Y	89	63	0	32	1	7
										98	9									
05	10726	X	10606	-0-		-120		-0-		168	1	10346	2	Y	84	55	0	29	1	7
										92	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 258431 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9740 PERF.10263 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	11142	X	11142	-0-	-0-	-0-	45	1	11010	2	Y	79	49	0	23	1	10
							87	9									
01	10044	X	8815	-0-	-1229	-0-	84	1	8661	2	Y	64	43	0	22	1	9
							70	9									
02	9396	X	8403	-0-	-993	-0-	79	1	8257	2	Y	61	40	0	23	1	7
							67	9									
03	10044	X	8976	-0-	-1068	-0-	99	1	8802	2	Y	68	42	0	24	1	9
							75	9									
04	9720	X	8804	-0-	-916	-0-	142	1	8587	2	Y	68	47	0	24	1	6
							75	9									
05	10044	X	9106	-0-	-938	-0-	144	1	8895	2	Y	61	40	0	21	1	5
							67	9									

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 258455 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9794 PERF.10353 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	9796	X	9158	-0-	-638	-0-	37	1	9062	2	Y	54	34	0	16	1	7
							59	9									
01	10168	X	9619	-0-	-549	-0-	92	1	9462	2	Y	59	38	0	20	1	8
							65	9									
02	9512	X	8624	-0-	-888	-0-	81	1	8485	2	Y	53	35	0	20	1	6
							58	9									
03	10168	X	4951	-0-	-5217	-0-	55	1	4862	2	Y	31	21	0	12	1	4
							34	9									
04	9660	X	5203	-0-	-4457	-0-	84	1	5079	2	Y	36	25	0	12	1	3
							40	9									
05	9548	X	5813	-0-	-3735	-0-	92	1	5686	2	Y	32	21	0	11	1	3
							35	9									

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259606 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9799 PERF.10680 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16886	X	16886	-0-	-0-	-0-	68	1	16760	2	Y	53	33	0	15	1	7
							58	9									
01	15431	X	15431	-0-	-0-	-0-	148	1	15228	2	Y	50	33	0	17	1	7
							55	9									
02	14430	X	14430	-0-	-0-	-0-	136	1	14242	2	Y	47	31	0	18	1	5
							52	9									
03	15487	X	15487	-0-	-0-	-0-	171	1	15259	2	Y	52	32	0	18	1	7
							57	9									
04	15171	X	15171	-0-	-0-	-0-	247	1	14871	2	Y	48	34	0	17	1	4
							53	9									
05	15159	X	14840	-0-	-319	-0-	236	1	14556	2	Y	44	29	0	15	1	4
							48	9									

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 261599 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10405 - 13159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	6820	X	5817	-0-	-1003	-0-	23	1	5750	2	Y	40	26	0	12	1	5
							44	9									
01	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	86	1	8817	2	Y	65	40	0	21	1	9
							72	9									
02	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	96	1	10082	2	Y	73	47	0	27	1	8
							80	9									
03	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	95	1	8493	2	Y	64	41	0	23	1	8
							70	9									
04	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	144	1	8657	2	Y	63	44	0	22	1	5
							69	9									
*05	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	157	1	9649	2	Y	64	42	0	22	1	5
							70	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9145	X	7399	-0-		-1746	-0-	30	1	7325	2	Y	40	25	0	12	1	5
								44	9									
01	9672	X	6938	-0-		-2734	-0-	67	1	6829	2	Y	38	25	0	13	1	5
								42	9									
02	9048	X	6652	-0-		-2396	-0-	63	1	6548	2	Y	37	24	0	14	1	4
								41	9									
03	9672	X	7236	-0-		-2436	-0-	80	1	7112	2	Y	40	25	0	14	1	5
								44	9									
04	9240	X	7210	-0-		-2030	-0-	117	1	7049	2	Y	40	28	0	14	1	3
								44	9									
*05	7289	X	7289	-0-		-0-	-0-	116	1	7132	2	Y	37	24	0	13	1	3
								41	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	6773	X	6773	-0-		-0-	-0-	27	1	6604	2	N	129	81	0	38	1	17
								142	9									
01	6432	X	6432	-0-		-0-	-0-	61	1	6227	2	N	131	85	0	44	1	19
								144	9									
02	6692	X	6692	-0-		-0-	-0-	62	1	6481	2	N	135	88	0	51	1	15
								149	9									
03	7590	X	7590	-0-		-0-	-0-	82	1	7335	2	N	157	97	0	55	1	20
								173	9									
04	7226	X	7226	-0-		-0-	-0-	115	1	6949	2	N	147	103	0	52	1	12
								162	9									
*05	7683	X	7683	-0-		-0-	-0-	120	1	7407	2	N	142	93	0	49	1	12
								156	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 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-	23	1	5626	2	Y	110	69	0	33	1	14
								121	9									
01	6965	X	6965	-0-		-0-	-0-	66	1	6744	2	Y	141	89	0	46	1	20
								155	9									
02	6370	X	6370	-0-		-0-	-0-	59	1	6171	2	Y	127	84	0	49	1	14
								140	9									
03	6975	X	6975	-0-		-0-	-0-	76	1	6743	2	Y	142	88	0	50	1	18
								156	9									
04	7023	X	7023	-0-		-0-	-0-	112	1	6756	2	Y	141	98	0	49	1	12
								155	9									
*05	6646	X	6646	-0-		-0-	-0-	104	1	6410	2	Y	120	80	0	42	1	10
								132	9									

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264792 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10349 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5456	X	9	-0-		-5447	-0-	7	2	2	9	Y	2	1	0	1	1	-0-
01	5456	X	-0-	-0-		-5456	-0-					Y	-0-					-0-
02	4089	X	-0-	-0-		-4089	-0-					Y	-0-					-0-
03	2945	X	567	-0-		-2378	-0-	6	1	559	2	Y	2	1	0	1	1	-0-
								2	9									
04	30	X	27	-0-		-3	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
*05	25	X	25	-0-		-0-	-0-	25	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 WELL #: 4H RRCID -> 264818 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10608 - 13653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11780	X	10598	-0-	-1182	-0-	43 37	1 9	10518	2	Y	34	22	0	10	1	4
01	12121	X	9537	-0-	-2584	-0-	92 35	1 9	9410	2	Y	32	21	0	11	1	4
02	11339	X	9602	-0-	-1737	-0-	91 35	1 9	9476	2	Y	32	21	0	12	1	3
03	12586	X	9992	-0-	-2594	-0-	111 37	1 9	9844	2	Y	34	21	0	12	1	4
04	10920	X	10070	-0-	-850	-0-	164 37	1 9	9869	2	Y	34	23	0	12	1	3
05	10137	X	9981	-0-	-156	-0-	159 33	1 9	9789	2	Y	30	20	0	10	1	3

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264948 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10126 PERF.10272 - 13917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	29 69	1 9	7161	2	Y	63	39	0	18	1	8
01	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	66 69	1 9	6802	2	Y	63	41	0	21	1	9
02	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	59 63	1 9	6212	2	Y	57	38	0	22	1	6
03	5704	X	5404	-0-	-300	-0-	59 55	1 9	5290	2	Y	50	32	0	18	1	6
04	6120	X	5748	-0-	-372	-0-	93 57	1 9	5598	2	Y	52	36	0	18	1	4
05	6324	X	5962	-0-	-362	-0-	94 54	1 9	5814	2	Y	49	32	0	17	1	4

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 265510 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10046 - 11994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	7595	X	5215	-0-	-2380	-0-	21 129	1 9	5065	2	N	117	74	0	35	1	15
01	7595	X	5413	-0-	-2182	-0-	51 140	1 9	5222	2	N	127	82	0	42	1	18
02	7105	X	4615	-0-	-2490	-0-	43 119	1 9	4453	2	N	108	72	0	42	1	12
03	7595	X	5613	-0-	-1982	-0-	61 149	1 9	5403	2	N	135	83	0	47	1	17
04	7020	X	6094	-0-	-926	-0-	97 158	1 9	5839	2	N	144	99	0	50	1	12
*05	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	90 133	1 9	5555	2	N	121	81	0	42	1	10

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265519 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10505 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	7936	X	7116	-0-	-820	-0-	29 105	1 9	6982	2	Y	95	59	0	28	1	12
01	8277	X	6729	-0-	-1548	-0-	64 105	1 9	6560	2	Y	95	62	0	32	1	13
02	7743	X	6142	-0-	-1601	-0-	57 95	1 9	5990	2	Y	86	57	0	33	1	9
03	8277	X	6598	-0-	-1679	-0-	72 105	1 9	6421	2	Y	95	59	0	33	1	12
04	7350	X	6863	-0-	-487	-0-	110 107	1 9	6646	2	Y	97	67	0	34	1	8
*05	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	106 96	1 9	6545	2	Y	87	58	0	30	1	7

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	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	39	1	9576	2	Y	72	46	0	21	1	9
							79	9									
01	8897	X	8641	-0-	-256	-0-	83	1	8483	2	Y	68	44	0	23	1	10
							75	9									
02	10890	X	10890	-0-	-0-	-0-	102	1	10696	2	Y	84	54	0	31	1	9
							92	9									
03	11230	X	11230	-0-	-0-	-0-	124	1	11008	2	Y	89	56	0	31	1	11
							98	9									
04	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	158	1	9530	2	Y	76	54	0	27	1	6
							84	9									
*05	10257	X	10257	-0-	-0-	-0-	162	1	10015	2	Y	73	48	0	25	1	6
							80	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	16213	X	15234	-0-	-979	-0-	61	1	14999	2	Y	158	99	0	46	1	20
							174	9									
01	16027	X	13424	-0-	-2603	-0-	128	1	13133	2	Y	148	97	0	50	1	21
							163	9									
02	14993	X	12343	-0-	-2650	-0-	116	1	12078	2	Y	135	89	0	52	1	15
							149	9									
03	17267	X	13707	-0-	-3560	-0-	150	1	13388	2	Y	154	95	0	54	1	20
							169	9									
04	14520	X	13885	-0-	-635	-0-	224	1	13495	2	Y	151	106	0	53	1	12
							166	9									
05	14446	X	13786	-0-	-660	-0-	218	1	13418	2	Y	136	91	0	47	1	11
							150	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	12183	X	10167	-0-	-2016	-0-	40	1	9860	2	Y	243	152	0	71	1	31
							267	9									
01	11780	X	8451	-0-	-3329	-0-	79	1	8128	2	Y	222	147	0	75	1	31
							244	9									
02	11020	X	7822	-0-	-3198	-0-	72	1	7527	2	Y	203	134	0	78	1	22
							223	9									
03	11780	X	3206	-0-	-8574	-0-	35	1	3077	2	Y	85	61	0	35	1	11
							94	9									
04	9900	X	8692	-0-	-1208	-0-	138	1	8303	2	Y	228	146	0	74	1	19
							251	9									
05	9579	X	9336	-0-	-243	-0-	145	1	8948	2	Y	221	146	0	76	1	18
							243	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	11271	X	11271	-0-	-0-	-0-	46	1	11157	2	Y	62	39	0	18	1	8
							68	9									
01	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	103	1	10576	2	Y	63	41	0	21	1	9
							69	9									
02	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	89	1	9339	2	Y	54	36	0	21	1	6
							59	9									
03	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	110	1	9801	2	Y	60	37	0	21	1	8
							66	9									
04	10410	X	9973	-0-	-437	-0-	162	1	9748	2	Y	57	40	0	20	1	5
							63	9									
05	10726	X	9955	-0-	-771	-0-	158	1	9740	2	Y	52	35	0	18	1	4
							57	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	21359	X	16012	-0-	-5347	-0-	64	1	15742	2	Y	187	117	0	55	1	24
							206	9									
01	19561	X	15836	-0-	-3725	-0-	151	1	15467	2	Y	198	128	0	66	1	28
							218	9									
02	18299	X	14502	-0-	-3797	-0-	136	1	14170	2	Y	178	118	0	69	1	19
							196	9									
03	19251	X	15736	-0-	-3515	-0-	172	1	15343	2	Y	201	124	0	70	1	26
							221	9									
04	17190	X	16262	-0-	-928	-0-	262	1	15778	2	Y	202	140	0	71	1	17
							222	9									
*05	16150	X	16150	-0-	-0-	-0-	255	1	15697	2	Y	180	120	0	62	1	15
							198	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	13657	X	13657	-0-	-0-	-0-	55	1	13567	2	Y	32	20	0	9	1	4
							35	9									
01	12839	X	12839	-0-	-0-	-0-	124	1	12682	2	Y	30	20	0	10	1	4
							33	9									
02	12374	X	12374	-0-	-0-	-0-	117	1	12225	2	Y	29	19	0	11	1	3
							32	9									
03	13257	X	13257	-0-	-0-	-0-	147	1	13075	2	Y	32	20	0	11	1	4
							35	9									
04	13385	X	13385	-0-	-0-	-0-	218	1	13132	2	Y	32	22	0	11	1	3
							35	9									
*05	13416	X	13416	-0-	-0-	-0-	214	1	13171	2	Y	28	19	0	10	1	2
							31	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	19406	X	19149	-0-	-257	-0-	77	1	18929	2	Y	130	81	0	38	1	17
							143	9									
01	19964	X	17879	-0-	-2085	-0-	171	1	17565	2	Y	130	85	0	44	1	18
							143	9									
02	18676	X	17120	-0-	-1556	-0-	161	1	16824	2	Y	123	81	0	47	1	13
							135	9									
03	19964	X	17959	-0-	-2005	-0-	198	1	17614	2	Y	134	83	0	47	1	17
							147	9									
04	18660	X	18163	-0-	-497	-0-	294	1	17724	2	Y	132	92	0	46	1	11
							145	9									
05	18197	X	17579	-0-	-618	-0-	279	1	17172	2	Y	116	77	0	40	1	10
							128	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	12965	X	12965	-0-	-0-	-0-	52	1	12808	2	Y	95	59	0	28	1	12
							105	9									
01	13666	X	13666	-0-	-0-	-0-	131	1	13418	2	Y	106	68	0	35	1	15
							117	9									
02	12442	X	12442	-0-	-0-	-0-	117	1	12220	2	Y	95	63	0	37	1	10
							105	9									
03	10737	X	10737	-0-	-0-	-0-	118	1	10525	2	Y	85	54	0	30	1	11
							94	9									
04	11490	X	10410	-0-	-1080	-0-	168	1	10154	2	Y	80	56	0	28	1	7
							88	9									
05	11873	X	10310	-0-	-1563	-0-	163	1	10068	2	Y	72	48	0	25	1	6
							79	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	12470	X	12470	-0-	-0-	-0-	50	1	12276	2	Y	131	81	0	38	1	17
							144	9									
01	11207	X	11207	-0-	-0-	-0-	107	1	10962	2	Y	125	82	0	42	1	18
							138	9									
02	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	87	1	9143	2	Y	102	69	0	40	1	11
							112	9									
03	11594	X	9809	-0-	-1785	-0-	108	1	9579	2	Y	111	69	0	39	1	14
							122	9									
04	11220	X	8545	-0-	-2675	-0-	138	1	8302	2	Y	95	67	0	34	1	8
							105	9									
05	11594	X	9737	-0-	-1857	-0-	154	1	9476	2	Y	97	64	0	33	1	8
							107	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	14205	X	14205	-0-	-0-	-0-	57	1	14064	2	Y	76	47	0	22	1	10
							84	9									
01	12860	X	12860	-0-	-0-	-0-	123	1	12659	2	Y	71	47	0	24	1	10
							78	9									
02	12132	X	12132	-0-	-0-	-0-	114	1	11943	2	Y	68	45	0	26	1	7
							75	9									
03	15562	X	13220	-0-	-2342	-0-	146	1	12989	2	Y	77	47	0	27	1	10
							85	9									
04	13291	X	13291	-0-	-0-	-0-	215	1	12995	2	Y	74	52	0	26	1	6
							81	9									
05	13516	X	13203	-0-	-313	-0-	210	1	12919	2	Y	67	44	0	23	1	6
							74	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	8959	X	8311	-0-	-648	-0-	34	1	8225	2	Y	47	30	0	14	1	6
							52	9									
01	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	82	1	8442	2	Y	55	35	0	18	1	8
							61	9									
02	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	78	1	8165	2	Y	52	34	0	20	1	6
							57	9									
03	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	102	1	9054	2	Y	60	37	0	21	1	8
							66	9									
04	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	160	1	9662	2	Y	62	43	0	22	1	5
							68	9									
05	8773	X	7834	-0-	-939	-0-	124	1	7660	2	Y	45	30	0	16	1	4
							50	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	15779	X	15293	-0-	-486	-0-	61	1	14980	2	Y	229	143	0	67	1	30
							252	9									
01	16368	X	13532	-0-	-2836	-0-	128	1	13163	2	Y	219	144	0	74	1	31
							241	9									
02	15312	X	11906	-0-	-3406	-0-	111	1	11585	2	Y	191	127	0	74	1	21
							210	9									
03	16926	X	13101	-0-	-3825	-0-	143	1	12719	2	Y	217	134	0	76	1	28
							239	9									
04	14850	X	13387	-0-	-1463	-0-	214	1	12934	2	Y	217	151	0	76	1	18
							239	9									
05	14477	X	13547	-0-	-930	-0-	213	1	13116	2	Y	198	131	0	68	1	17
							218	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	16833	X	16833	-0-	-0-	-0-	68	1	16675	2	Y	82	51	0	24	1	10
							90	9									
01	15984	X	15984	-0-	-0-	-0-	153	1	15741	2	Y	82	53	0	27	1	12
							90	9									
02	14307	X	14307	-0-	-0-	-0-	135	1	14093	2	Y	72	48	0	28	1	8
							79	9									
03	15040	X	15040	-0-	-0-	-0-	166	1	14787	2	Y	79	49	0	28	1	10
							87	9									
04	15803	X	15803	-0-	-0-	-0-	256	1	15458	2	Y	81	56	0	28	1	7
							89	9									
*05	16236	X	16236	-0-	-0-	-0-	258	1	15897	2	Y	74	49	0	26	1	6
							81	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	21080	X	19406	-0-	-1674	-0-	79	1	19229	2	Y	89	55	0	26	1	11
							98	9									
01	22413	X	18945	-0-	-3468	-0-	182	1	18664	2	Y	90	58	0	30	1	13
							99	9									
02	20967	X	19924	-0-	-1043	-0-	188	1	19634	2	Y	93	61	0	35	1	10
							102	9									
03	21279	X	21279	-0-	-0-	-0-	235	1	20931	2	Y	103	64	0	36	1	13
							113	9									
04	19200	X	16412	-0-	-2788	-0-	266	1	16061	2	Y	77	56	0	28	1	6
							85	9									
05	21049	X	14534	-0-	-6515	-0-	231	1	14235	2	Y	62	41	0	22	1	5
							68	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	17108	X	17108	-0-	-0-	-0-	70	1	17019	2	Y	17	11	0	5	1	2
							19	9									
01	6417	X	4267	-0-	-2150	-0-	41	1	4220	2	Y	5	4	0	2	1	1
							6	9									
02	6177	X	4765	-0-	-1412	-0-	45	1	4714	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
03	7471	X	6070	-0-	-1401	-0-	67	1	5996	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
04	7230	X	5839	-0-	-1391	-0-	95	1	5738	2	Y	5	4	0	2	1	-0-
							6	9									
05	7471	X	5284	-0-	-2187	-0-	84	1	5196	2	Y	4	3	0	2	1	-0-
							4	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	20832	X	16071	-0-	-4761	-0-	65	1	15894	2	Y	102	64	0	30	1	13
							112	9									
01	21918	X	21918	-0-	-0-	-0-	210	1	21546	2	Y	147	92	0	47	1	21
							162	9									
02	19692	X	19692	-0-	-0-	-0-	185	1	19363	2	Y	131	87	0	51	1	14
							144	9									
03	20088	X	16215	-0-	-3873	-0-	179	1	15914	2	Y	111	71	0	40	1	14
							122	9									
04	21180	X	15642	-0-	-5538	-0-	253	1	15273	2	Y	105	73	0	37	1	9
							116	9									
05	21762	X	16713	-0-	-5049	-0-	265	1	16337	2	Y	101	67	0	35	1	8
							111	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	12936	X	12936	-0-	-0-	-0-	52	1	12837	2	Y	43	27	0	13	1	5
							47	9									
01	12482	X	12482	-0-	-0-	-0-	120	1	12315	2	Y	43	28	0	14	1	6
							47	9									
02	11607	X	11607	-0-	-0-	-0-	110	1	11454	2	Y	39	26	0	15	1	4
							43	9									
03	13082	X	12363	-0-	-719	-0-	137	1	12178	2	Y	44	27	0	15	1	6
							48	9									
04	13340	X	13340	-0-	-0-	-0-	217	1	13072	2	Y	46	32	0	16	1	4
							51	9									
*05	12732	X	12732	-0-	-0-	-0-	203	1	12485	2	Y	40	27	0	14	1	3
							44	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	18383	X	17316	-0-	-1067	-0-	70	1	17127	2	Y	108	67	0	31	1	14
							119	9									
01	15717	X	13926	-0-	-1791	-0-	133	1	13693	2	Y	91	61	0	31	1	13
							100	9									
02	14645	X	13323	-0-	-1322	-0-	125	1	13104	2	Y	85	56	0	33	1	9
							94	9									
03	15655	X	14381	-0-	-1274	-0-	159	1	14117	2	Y	95	59	0	33	1	12
							105	9									
04	16080	X	14246	-0-	-1834	-0-	231	1	13913	2	Y	93	64	0	33	1	8
							102	9									
05	16461	X	13798	-0-	-2663	-0-	219	1	13490	2	Y	81	54	0	28	1	7
							89	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	15624	X	11499	-0-	-4125	-0-	11405	2	94	9	Y	85	78	1			40
01	15252	X	13715	-0-	-1537	-0-	13628	2	87	9	Y	79	64	1			55
02	14181	X	11982	-0-	-2199	-0-	11915	2	67	9	Y	61	76	1			40
03	15514	X	15514	-0-	-0-	-0-	15431	2	83	9	Y	75	83	1			32
04	14010	X	13580	-0-	-430	-0-	13502	2	78	9	Y	71	42	1			61
05	13702	X	13240	-0-	-462	-0-	13166	2	74	9	Y	67	82	1			46

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	12591	X	12591	-0-	-0-	-0-	12431	2	160	9	Y	145	100	1			85
01	11067	X	11042	-0-	-25	-0-	10908	2	134	9	Y	122	122	1			85
02	11194	X	8969	-0-	-2225	-0-	8874	2	95	9	Y	86	115	1			56
03	11997	X	10304	-0-	-1693	-0-	10198	2	106	9	Y	96	112	1			40
04	12000	X	8984	-0-	-3016	-0-	8885	2	99	9	Y	90	53	1			77
05	12400	X	8287	-0-	-4113	-0-	8198	2	89	9	Y	81	103	1			55

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	8432	X	7958	-0-	-474	-0-	7714	2	244	9	Y	222	205	1			63
01	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	8376	2	246	9	Y	224	213	1			74
02	8497	X	7246	-0-	-1251	-0-	7045	2	201	9	Y	183	182	1			75
03	9083	X	8621	-0-	-462	-0-	8387	2	234	9	Y	213	201	1			87
04	8790	X	7240	-0-	-1550	-0-	7027	2	213	9	Y	194	198	1			83
05	8618	X	6804	-0-	-1814	-0-	6620	2	184	9	Y	167	177	1			73

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	18682	X	18682	-0-	-0-	-0-	76	1	18586	2	Y	18	26	0	12	1	5
							20	9									
01	17668	X	17668	-0-	-0-	-0-	170	1	17452	2	Y	42	27	0	14	1	6
							46	9									
02	16265	X	16265	-0-	-0-	-0-	154	1	16070	2	Y	37	25	0	14	1	4
							41	9									
03	16202	X	16202	-0-	-0-	-0-	179	1	15980	2	Y	39	24	0	14	1	5
							43	9									
04	17370	X	16483	-0-	-887	-0-	268	1	16172	2	Y	39	27	0	14	1	3
							43	9									
05	17825	X	16608	-0-	-1217	-0-	264	1	16305	2	Y	35	23	0	12	1	3
							39	9									

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275289 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10342 PERF.10644 - 14235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	12927	X	12927	-0-	-0-	-0-	12836	2	91	9	Y	83	84	1			52
01	11811	X	11634	-0-	-177	-0-	11553	2	81	9	Y	74	74	1			52
02	10846	X	9789	-0-	-1057	-0-	9728	2	61	9	Y	55	71	1			36
03	12400	X	10295	-0-	-2105	-0-	10232	2	63	9	Y	57	69	1			24
04	12480	X	10054	-0-	-2426	-0-	9989	2	65	9	Y	59	33	1			50
05	12927	X	9899	-0-	-3028	-0-	9837	2	62	9	Y	56	68	1			38

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	27404	X	20488	-0-	-6916	-0-	83	1	20203	2	Y	184	115	0	54	1	24
							202	9									
01	26412	X	23454	-0-	-2958	-0-	224	1	22976	2	Y	231	147	0	75	1	33
							254	9									
02	24708	X	21266	-0-	-3442	-0-	199	1	20836	2	Y	210	139	0	81	1	23
							231	9									
03	24345	X	24345	-0-	-0-	-0-	267	1	23807	2	Y	246	151	0	86	1	32
							271	9									
04	24218	X	24218	-0-	-0-	-0-	391	1	23564	2	Y	239	167	0	84	1	20
							263	9									
*05	23606	X	23606	-0-	-0-	-0-	373	1	23001	2	Y	211	140	0	73	1	18
							232	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	15004	X	11635	-0-	-3369	-0-	11462	2	173	9	Y	157	142	1			35
01	12803	X	10017	-0-	-2786	-0-	9893	2	124	9	Y	113	111	1			37
02	11977	X	9483	-0-	-2494	-0-	9367	2	116	9	Y	105	99	1			43
03	12803	X	8951	-0-	-3852	-0-	8845	2	106	9	Y	96	100	1			39
04	11280	X	10871	-0-	-409	-0-	10732	2	139	9	Y	126	111	1			54
05	11594	X	11412	-0-	-182	-0-	11280	2	132	9	Y	120	121	1			53

SANDERS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275616 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9951 - 13566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	17453	X	16792	-0-	-661	-0-	67	1	16406	2	Y	290	181	0	85	1	37
							319	9									
01	18060	X	18060	-0-	-0-	-0-	171	1	17517	2	Y	338	216	0	111	1	48
							372	9									
02	16791	X	16385	-0-	-406	-0-	152	1	15901	2	Y	302	200	0	117	1	33
							332	9									
03	18166	X	14067	-0-	-4099	-0-	153	1	13620	2	Y	267	170	0	96	1	34
							294	9									
04	17400	X	14109	-0-	-3291	-0-	225	1	13596	2	Y	262	183	0	92	1	21
							288	9									
05	17918	X	14407	-0-	-3511	-0-	226	1	13916	2	Y	241	160	0	83	1	20
							265	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	17267	X	15895	-0-	-1372	-0-	64	1	15715	2	Y	105	66	0	31	1	14
							116	9									
01	19649	X	19649	-0-	-0-	-0-	188	1	19308	2	Y	139	88	0	45	1	20
							153	9									
02	18134	X	18134	-0-	-0-	-0-	170	1	17824	2	Y	127	84	0	49	1	14
							140	9									
03	19785	X	19785	-0-	-0-	-0-	218	1	19411	2	Y	142	88	0	50	1	18
							156	9									
04	20272	X	20272	-0-	-0-	-0-	328	1	19787	2	Y	143	99	0	50	1	12
							157	9									
*05	20556	X	20556	-0-	-0-	-0-	326	1	20086	2	Y	131	87	0	45	1	11
							144	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	19127	X	15984	-0-	-3143	-0-	64	1	15756	2	Y	149	93	0	44	1	19
							164	9									
01	18507	X	16168	-0-	-2339	-0-	154	1	15837	2	Y	161	104	0	53	1	23
							177	9									
02	17313	X	15376	-0-	-1937	-0-	144	1	15065	2	Y	152	100	0	58	1	17
							167	9									
03	19964	X	16735	-0-	-3229	-0-	184	1	16365	2	Y	169	105	0	59	1	22
							186	9									
04	17100	X	16825	-0-	-275	-0-	271	1	16369	2	Y	168	117	0	59	1	14
							185	9									
*05	16773	X	16773	-0-	-0-	-0-	265	1	16342	2	Y	151	100	0	52	1	13
							166	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	19499	X	14368	-0-	-5131	-0-	14122	2	246	9	Y	224	209	1			64
01	19623	X	16899	-0-	-2724	-0-	16611	2	288	9	Y	262	240	1			86
02	18357	X	16125	-0-	-2232	-0-	15858	2	267	9	Y	243	230	1			99
03	18321	X	16789	-0-	-1532	-0-	16516	2	273	9	Y	248	246	1			101
04	16350	X	15913	-0-	-437	-0-	15632	2	281	9	Y	255	247	1			109
05	17236	X	17069	-0-	-167	-0-	16794	2	275	9	Y	250	250	1			109

WHIPKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276441 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10668 - 15309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	20179	X	20179	-0-	-0-	-0-	20035	2	144	9	Y	131	98	1			82
01	18507	X	16639	-0-	-1868	-0-	16516	2	123	9	Y	112	116	1			78
02	17197	X	13570	-0-	-3627	-0-	13483	2	87	9	Y	79	105	1			52
03	21297	X	16394	-0-	-4903	-0-	16292	2	102	9	Y	93	106	1			39
04	19560	X	15748	-0-	-3812	-0-	15642	2	106	9	Y	96	53	1			82
05	20181	X	15739	-0-	-4442	-0-	15637	2	102	9	Y	93	112	1			63

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	17895	X	17895	-0-	-0-	-0-	73	1	17800	2	Y	20	13	0	6	1	2
							22	9									
01	17649	X	17649	-0-	-0-	-0-	170	1	17456	2	Y	21	13	0	7	1	3
							23	9									
02	19173	X	19173	-0-	-0-	-0-	181	1	18969	2	Y	21	14	0	8	1	2
							23	9									
03	20084	X	20084	-0-	-0-	-0-	223	1	19835	2	Y	24	15	0	8	1	3
							26	9									
04	18606	X	18606	-0-	-0-	-0-	303	1	18279	2	Y	22	15	0	8	1	2
							24	9									
*05	19252	X	19252	-0-	-0-	-0-	307	1	18923	2	Y	20	13	0	7	1	2
							22	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	13919	X	8511	-0-	-5408	-0-	34 81	1 9	8396	2	Y	74	46	0	22	1	9
01	13857	X	8893	-0-	-4964	-0-	85 89	1 9	8719	2	Y	81	52	0	27	1	11
02	12963	X	6704	-0-	-6259	-0-	63 67	1 9	6574	2	Y	61	41	0	24	1	7
03	11718	X	8568	-0-	-3150	-0-	94 86	1 9	8388	2	Y	78	48	0	27	1	10
04	8610	X	8403	-0-	-207	-0-	136 84	1 9	8183	2	Y	76	53	0	27	1	6
05	8835	X	8483	-0-	-352	-0-	134 77	1 9	8272	2	Y	70	46	0	24	1	6

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	2	1	0	1	1	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
DUKE WELL #: 1H RRCID -> 286978 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 9899 PERF.10288 - 15650

12	125866	X	125866	-0-	-0-	-0-	124952	3	914	9	N	831	935	1			122
01	173197	X	110718	-0-	-62479	-0-	109841	3	877	9	N	797	750	1			169
02	147958	X	91553	-0-	-56405	-0-	91008	3	545	9	N	495	549	1			115
*03	142569	X	84009	-0-	-58560	-0-	82711	3	1298	9	N	1180	1128	1			167
04	135930	X	65955	-0-	-69975	-0-	64887	3	1068	9	N	971	941	1			197
05	125860	X	NO RPT	-0-	-125860	-0-					N	NO RPT					197

RFE OPERATING, LLC 704776
COLLIER WELL #: 1 RRCID -> 215578 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9566 - 9780

12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	393	2	11	9	Y	10	2	8			72
01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1270	2	33	9	Y	30	95	1	4	8	3
02	493	X	279	-0-	-214	-0-	276	2	3	9	Y	3	3	8			3
03	527	X	492	-0-	-35	-0-	461	2	31	9	Y	28	1	8			30
04	1260	X	499	-0-	-761	-0-	477	2	22	9	Y	20	39	1	3	8	8
05	1302	X	592	-0-	-710	-0-	571	2	21	9	Y	19	4	8			23

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 218006 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9662 - 9678

12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1337	2	23	9	Y	21					117
01	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1431	2	24	9	Y	22	97	1			42
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					42
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1406	2	69	9	Y	63					105
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1417	2	40	9	Y	36	84	1			57
*05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1282	2	28	9	Y	25					82

LITTLETON LAKE WELL #: 1H RRCID -> 233685 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9567 PERF.11631 - 12131

12	4061	X	2410	-0-	-1651	-0-	2360	2	50	9	N	45	4	8			90
01	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3575	2	59	9	N	54	110	1	4	8	30
02	3132	X	2992	-0-	-140	-0-	2909	2	83	9	N	75	4	8			101
03	3255	X	2806	-0-	-449	-0-	2750	2	56	9	N	51	4	8			148
04	3510	X	3120	-0-	-390	-0-	3068	2	52	9	N	47	117	1			78
05	3627	X	3091	-0-	-536	-0-	3071	2	20	9	N	18	7	8			89

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
CLEAR LAKE GU WELL #: 1H RRCID -> 241870 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12934 PERF.10005 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5580	X	3425	-0-	-2155	-0-	3404	2	21	9	N	19	6	8			65
01	6014	X	5210	-0-	-804	-0-	5114	2	96	9	N	87	12	8			140
02	5626	X	2427	-0-	-3199	-0-	2325	1	102	9	N	93	184	1	2	8	47
03	6014	X	4957	-0-	-1057	-0-	4850	2	107	9	N	97	9	8			135
04	5520	X	3791	-0-	-1729	-0-	3663	2	128	9	N	116	177	1	6	8	68
05	5208	X	4503	-0-	-705	-0-	4485	2	18	9	N	16	6	8			78

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4342	2	4	9	N	4	4	8			167
01	3069	X	1614	-0-	-1455	-0-	1604	2	10	9	N	9	3	8			173
02	5568	X	-0-	-0-	-5568	-0-					N	-0-					173
03	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6107	2	11	9	N	10	10	8			173
04	5760	X	4740	-0-	-1020	-0-	4621	2	119	9	N	108	165	1	8	8	108
05	4340	X	4211	-0-	-129	-0-	4200	2	11	9	N	10	10	8			108

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	738	-0-	-3509	-0-	738	2			N	-0-					120
01	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					120
02	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3579	2	43	9	N	39	9	8			150
03	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	3966	2	47	9	N	43	16	8			177
04	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3045	2	39	9	N	35	80	1	7	8	125
05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					125

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12375	X	9117	-0-	-3258	-0-	9096	2	21	9	N	19	19	8			107
01	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					107
02	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	6147	2	13	9	N	12	12	8			107
03	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2376	2	4	9	N	4	4	8			107
04	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					107
05	2294	X	467	-0-	-1827	-0-	466	2	1	9	N	1	1	8			107

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248284 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10017 - 12169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					62
01	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					62
02	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3795	2	57	9	N	52	9	8			105
03	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2730	2	11	9	N	10	10	8			105
04	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3809	2	11	9	N	10	10	8			105
*05	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4897	2	26	9	N	24	22	8			107

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1827	2	28	9	N	25	21	8			57
03	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2096	2	28	9	N	25	22	8			60
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1478	2	18	9	N	16	16	8			60
05	1612	N	1330	-0-	-282	-0-	1307	2	23	9	N	21	21	8			60

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9269	X	8587	-0-	-682	-0-	8368	2	219	9	N	199	160	1	17	8	130
01	9114	X	7892	-0-	-1222	-0-	7732	2	160	9	N	145	168	1	17	8	90
02	8468	X	7370	-0-	-1098	-0-	7205	1	165	9	N	150	178	1	14	8	48
03	8773	X	8221	-0-	-552	-0-	7987	2	234	9	N	213	21	8			240
04	8310	X	7871	-0-	-439	-0-	7702	2	169	9	N	154	351	1	13	8	30
05	8587	X	7862	-0-	-725	-0-	7720	2	142	9	N	129	19	8			140

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29450	X	29047	-0-	-403	-0-	28832	2	215	9	N	195	174	1	36	8	150
01	29450	X	27998	-0-	-1452	-0-	27744	2	254	9	N	231	175	1	39	8	167
02	27550	X	26040	-0-	-1510	-0-	25851	2	189	9	N	172	190	1	22	8	127
03	29450	X	27257	-0-	-2193	-0-	27071	2	186	9	N	169	39	8			257
04	28140	X	24445	-0-	-3695	-0-	24224	2	221	9	N	201	344	1	19	8	95
05	29047	X	25711	-0-	-3336	-0-	25512	2	199	9	N	181	31	8			245

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
HARRIS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206040 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8620 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	0	N	-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

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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					80
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					80
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					80
03	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-					80
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					80
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					80

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

HARRIS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238762 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF. 8672 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TSRHCC WELL #: 2H RRCID -> 272644 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10037 PERF.10468 - 15573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16161	-0-	-1168	-0-	15879	2	282	9	N	256	175	1			353
01	16771	X	14738	-0-	-2033	-0-	14440	2	298	9	N	271	367	1			257
02	15689	X	13566	-0-	-2123	-0-	13370	2	196	9	N	178					435
03	16523	X	15836	-0-	-687	-0-	15492	2	344	9	N	313	711	1			37
04	15990	X	15228	-0-	-762	-0-	15143	2	85	9	N	77					114
05	16151	X	15777	-0-	-374	-0-	15587	2	190	9	N	173					287

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					157
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					157
02	116	N	104	-0-	-12	-0-	104	2			N	-0-					157
03	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	2			N	-0-					157
04	120	N	23	-0-	-97	-0-	23	2			N	-0-					157
05	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-					157

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 192064 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9908

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 193629 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9464 - 9806

12	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	55	59	1			10
01	1457	X	157	-0-	-1300	-0-	10	1	116	2	Y	28					38
							31	9									
02	1363	X	1067	-0-	-296	-0-	76	1	924	2	Y	61	59	1	2	8	38
							67	9									
03	1302	X	56	-0-	-1246	-0-	4	1	52	2	Y	-0-	38	1			-0-
04	300	X	44	-0-	-256	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					-0-
05	1147	X	71	-0-	-1076	-0-	6	1	64	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216525 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10168 PERF. 9498 - 9836

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218367 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8380 - 8708

12	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					27
01	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TAYLOR, T. J. WELL #: 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
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TAYLOR, T.J. EST. B WELL #: 1 RRCID -> 221772 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9466 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	703	N	703	-0-	-0-	-0-	702	2	1	9	N	1	1	8			27
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	709	2	1	9	N	1	1	8			27
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	669	2	1	9	N	1	1	8			27
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	699	2	1	9	N	1	1	8			27
04	600	N	395	-0-	-205	-0-	395	2			N	-0-					27
05	620	N	380	-0-	-240	-0-	379	2	1	9	N	1	1	8			27

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-					66
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66	5			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 7 RRCID -> 229284 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9783 - 9918

12	1085	N	637	-0-	-448	-0-	636	2	1	9	N	1	1	8			80
01	868	N	604	-0-	-264	-0-	602	2	2	9	N	2	2	8			80
02	696	N	530	-0-	-166	-0-	530	2			N	-0-					80
03	651	N	449	-0-	-202	-0-	408	2	41	9	N	37	91	1	1	8	25
04	570	N	460	-0-	-110	-0-	460	2			N	-0-					25
05	558	N	333	-0-	-225	-0-	332	2	1	9	N	1	1	8			25

TAYLOR, T. J. WELL #: 12 T RRCID -> 229285 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 9684 - 9808

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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229286 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9652 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2046	X	727	-0-	-1319	-0-	695	2	32	9	Y	29					159
01	1643	X	722	-0-	-921	-0-	710	2	12	9	Y	11					170
02	1189	X	772	-0-	-417	-0-	772	2			Y	-0-					170
03	1023	X	496	-0-	-527	-0-	487	2	9	9	Y	8	152	1			26
04	990	X	366	-0-	-624	-0-	365	2	1	9	Y	1	1	8			26
05	837	X	769	-0-	-68	-0-	767	2	2	9	Y	2	2	8			26

TAYLOR, T. J. WELL #: 13 RRCID -> 231785 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9536 - 9662

12		14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					27
03	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TAYLOR, T. J. WELL #: 6 RRCID -> 231789 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9729 - 9842

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

TAYLOR, T. J. WELL #: 19 RRCID -> 232157 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 9605 - 9716

12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1416	2	131	9	N	119	6	8			140
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1682	2	10	9	N	9	9	8			140
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1608	2	61	9	N	55	163	1	5	8	27
03	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1866	2	7	9	N	6	6	8			27
04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1732	2	4	9	N	4	4	8			27
05	1488	N	921	-0-	-567	-0-	917	2	4	9	N	4	4	8			27

TAYLOR, T. J. WELL #: 11 RRCID -> 232170 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9604 - 9729

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

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 232548 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9680 - 9711

12	1147	N	1055	-0-	-92	-0-	1055	2			N	-0-					60
01	1147	N	988	-0-	-159	-0-	987	2	1	9	N	1	1	8			60
02	1044	N	962	-0-	-82	-0-	962	2			N	-0-					60
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					60
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1002	2	56	9	N	51	1	8			110
*05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					110

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232935 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6991 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	742	-0-	-2	-0-	630	2	112	9	N	102	159	1	2	8	31
01	496	N	492	-0-	-4	-0-	489	2	3	9	N	3	3	8			31
02	667	N	584	-0-	-83	-0-	583	2	1	9	N	1	1	8			31
03	744	N	172	-0-	-572	-0-	169	2	3	9	N	3	3	8			31
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	921	2	77	9	N	70	1	8			100
05	620	N	52	-0-	-568	-0-	51	2	1	9	N	1	1	8			100

BEAIRD, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 235646 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9451 - 9684

12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	421	2	1	9	N	1	1	8			110
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	456	2	1	9	N	1	1	8			110
02	464	N	351	-0-	-113	-0-	351	2			N	-0-					110
03	434	N	380	-0-	-54	-0-	378	2	2	9	N	2	2	8			110
04	450	N	369	-0-	-81	-0-	338	2	31	9	N	28	113	1			25
05	372	N	83	-0-	-289	-0-	83	2			N	-0-					25

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236974 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9493 - 9610

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238135 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8342 - 9596

12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					100
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238676 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8364 - 8462

12	7037	X	6048	-0-	-989	-0-	6045	2	3	9	N	3	3	8			24
01	7006	X	5644	-0-	-1362	-0-	5435	2	209	9	N	190	178	1	2	8	34
02	6293	X	4947	-0-	-1346	-0-	4945	2	2	9	N	2	2	8			34
03	6448	X	4806	-0-	-1642	-0-	4710	2	96	9	N	87	1	8			120
04	5880	X	5044	-0-	-836	-0-	4967	2	77	9	N	70	164	1	1	8	25
05	6045	X	5043	-0-	-1002	-0-	4968	2	75	9	N	68	3	8			90

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238677 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8330 - 9610

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 239117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9906 - 10063

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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PILOT WELL #: 5 RRCID -> 239674 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8698 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	X	1966	-0-	-297	-0-	1962	2	4	9	Y	4	4	8			41
01	2263	X	1790	-0-	-473	-0-	1711	2	79	9	Y	72	79	1	4	8	30
02	1914	X	1471	-0-	-443	-0-	1469	2	2	9	Y	2	2	8			30
03	1953	X	1384	-0-	-569	-0-	1316	2	68	9	Y	62	76	1	3	8	13
04	1890	X	1551	-0-	-339	-0-	1486	2	65	9	Y	59	2	8			70
05	1953	X	810	-0-	-1143	-0-	797	2	13	9	Y	12	63	1	1	8	18

BEAIRD, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 242562 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9407 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					38
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					38
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					38
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					38
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					38
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					38

PILOT WELL #: 6 RRCID -> 243089 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9606 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	174	1	2010	2	N	-0-					28
01	1922	N	1657	-0-	-265	-0-	121	1	1480	2	N	51					79
							56	9									
02	1914	N	1433	-0-	-481	-0-	109	1	1324	2	N	-0-					79
03	2170	N	2070	-0-	-100	-0-	161	1	1909	2	N	-0-					79
04	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	235	1	2411	2	N	-0-					79
*05	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	239	1	2408	2	N	-0-					79

IVORY ACQ. WELL #: 1 RRCID -> 245589 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9403 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	394	2	1	9	N	1	1	8			23
01	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	2			N	-0-					23
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	330	2	1	9	N	1	1	8			23
03	403	N	180	-0-	-223	-0-	179	2	1	9	N	1	1	8			23
04	390	N	264	-0-	-126	-0-	264	2			N	-0-					23
05	341	N	271	-0-	-70	-0-	270	2	1	9	N	1	1	8			23

BEAIRD, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 246561 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 10015 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	2925	2	8	9	N	7	7	8			27
01	2883	N	2802	-0-	-81	-0-	2794	2	8	9	N	7	7	8			27
02	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2631	2	7	9	N	6	6	8			27
03	2945	N	2488	-0-	-457	-0-	2481	2	7	9	N	6	6	8			27
04	2700	N	2567	-0-	-133	-0-	2567	2			N	-0-					27
*05	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	2831	2	205	9	N	186	181	1	6	8	26

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TAYLOR, T. J. WELL #: 8H RRCID -> 251490 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10504 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	2612	-0-	-612	-0-	2609	2	3	9	Y	3	3	8			74
01	3224	X	2791	-0-	-433	-0-	2738	2	53	9	Y	48	109	1	1	8	12
02	3016	X	2605	-0-	-411	-0-	2603	2	2	9	Y	2	2	8			12
03	3038	X	2538	-0-	-500	-0-	2536	2	2	9	Y	2	2	8			12
04	2790	X	2455	-0-	-335	-0-	2455	2			Y	-0-					12
05	2790	X	2505	-0-	-285	-0-	2504	2	1	9	Y	1	1	8			12

TAYLOR, T. J. WELL #: 16H RRCID -> 252549 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8458 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	670	2	1	9	N	1	1	8			105
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	677	2	2	9	N	2	2	8			105
02	435	N	32	-0-	-403	-0-	32	2			N	-0-					105
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	551	2	48	9	N	44	83	1	1	8	65
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	463	2	1	9	N	1	1	8			65
*05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	557	2	17	9	N	15	1	8			79

PILOT WELL #: 9H RRCID -> 252778 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12206 PERF. 9980 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5487	X	4730	-0-	-757	-0-	558	1	4152	2	N	18	18	8			101
							20	9									
01	5580	X	4875	-0-	-705	-0-	558	1	4208	2	N	99	154	1	21	8	25
							109	9									
02	5220	X	4535	-0-	-685	-0-	522	1	3995	2	N	16	16	8			25
							18	9									
03	5580	X	4656	-0-	-924	-0-	558	1	4075	2	N	21	21	8			25
							23	9									
04	4920	X	3731	-0-	-1189	-0-	540	1	3179	2	N	11	11	8			25
							12	9									
05	4867	X	4756	-0-	-111	-0-	558	1	4048	2	N	136	20	8			141
							150	9									

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 252953 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 -> 253202 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9892 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILOT WELL #: 8H RRCID -> 255414 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9865 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9455	X	7883	-0-	-1572	-0-	7872	2	11	9	Y	10	10	8			49
01	9455	X	7838	-0-	-1617	-0-	7730	2	108	9	Y	98	102	1	15	8	30
02	8294	X	7048	-0-	-1246	-0-	7036	2	12	9	Y	11	11	8			30
03	8866	X	7841	-0-	-1025	-0-	7744	2	97	9	Y	88	98	1	13	8	7
04	7980	X	7701	-0-	-279	-0-	7612	2	89	9	Y	81	8	8			80
*05	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	8050	2	77	9	Y	70	115	1	13	8	22

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WOOD WELL #: 5H RRCID -> 260256 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9970 - 13255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9300	X	8271	-0-	-1029	-0-	650	1	7497	2	Y	113	110	1			15
							124	9									
01	9083	X	6906	-0-	-2177	-0-	516	1	6316	2	Y	67					82
							74	9									
02	7830	X	6604	-0-	-1226	-0-	495	1	6018	2	Y	83	103	1			62
							91	9									
03	8370	X	7750	-0-	-620	-0-	596	1	7053	2	Y	92	129	1			25
							101	9									
04	8100	X	7156	-0-	-944	-0-	635	1	6521	2	Y	-0-					25
05	8277	X	7709	-0-	-568	-0-	680	1	6847	2	Y	165					190
							182	9									

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 261573 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9990 - 14043

12	16151	X	15479	-0-	-672	-0-	15362	2	117	9	N	106	10	8			147
01	16151	X	14006	-0-	-2145	-0-	13890	2	116	9	N	105	182	1	9	8	61
02	14877	X	14132	-0-	-745	-0-	13933	2	199	9	N	181	181	1	10	8	51
03	15903	X	15232	-0-	-671	-0-	15104	2	128	9	N	116	10	8			157
04	15060	X	14573	-0-	-487	-0-	14413	2	160	9	N	145	179	1	6	8	117
05	15469	X	14850	-0-	-619	-0-	14738	2	112	9	N	102	159	1	7	8	53

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
GRAY FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265672 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 10016 PERF.10466 - 15422

12	8370	X	7064	-0-	-1306	-0-	2099	1	4852	2	N	103					165
							113	9									
01	8370	X	7022	-0-	-1348	-0-	2214	1	4712	2	N	87	178	1			74
							96	9									
02	7395	X	7084	-0-	-311	-0-	1991	1	5093	2	N	-0-					74
03	7719	X	6920	-0-	-799	-0-	1964	1	4809	2	N	134	183	1			25
							147	9									
04	7470	X	5920	-0-	-1550	-0-	1720	1	4200	2	N	-0-					25
05	7068	X	6957	-0-	-111	-0-	1767	1	5096	2	N	85					110
							94	9									

RED FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265677 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10230 - 15206

12	13268	X	12633	-0-	-635	-0-	12290	2	343	9	N	312	182	1			204
01	13113	X	12108	-0-	-1005	-0-	11770	2	338	9	N	307	355	1			156
02	12180	X	11657	-0-	-523	-0-	11331	2	326	9	N	296	362	1			90
03	12927	X	12171	-0-	-756	-0-	11826	2	345	9	N	314	330	1			74
04	12390	X	11890	-0-	-500	-0-	11573	2	317	9	N	288	170	1			192
05	12648	X	12614	-0-	-34	-0-	12281	2	333	9	N	303	341	1			154

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265686 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10048 - 14250

12	4278	X	2719	-0-	-1559	-0-	847	1	1872	2	Y	-0-					-0-
01	4278	X	2666	-0-	-1612	-0-	777	1	1889	2	Y	-0-					-0-
02	4002	X	2874	-0-	-1128	-0-	750	1	2124	2	Y	-0-					-0-
03	3751	X	3259	-0-	-492	-0-	785	1	2474	2	Y	-0-					-0-
04	3300	X	2987	-0-	-313	-0-	765	1	2222	2	Y	-0-					-0-
05	2728	X	2527	-0-	-201	-0-	743	1	1784	2	Y	-0-					-0-

MCPHAIL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265689 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10720 - 16526

12	23126	X	21869	-0-	-1257	-0-	21800	2	69	9	N	63					100
01	22754	X	20880	-0-	-1874	-0-	20800	2	80	9	N	73	173	1			-0-
02	21141	X	19851	-0-	-1290	-0-	19796	2	55	9	N	50					50
03	23118	X	23118	-0-	-0-	-0-	23042	2	76	9	N	69					119
04	21240	X	20452	-0-	-788	-0-	20389	2	63	9	N	57	161	1			15
05	21855	X	20402	-0-	-1453	-0-	20336	2	66	9	N	60					75

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265774 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10850 - 15136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	893	1	3213	2	Y	46	60	1			3
							51	9									
01	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	835	1	2845	2	Y	57	52	1			8
							63	9									
02	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	825	1	1574	2	Y	60	54	1			14
							66	9									
03	4061	X	2696	-0-	-1365	-0-	861	1	1765	2	Y	64	74	1			4
							70	9									
04	4020	X	2525	-0-	-1495	-0-	842	1	1620	2	Y	57	51	1			10
							63	9									
05	4154	X	2525	-0-	-1629	-0-	860	1	1595	2	Y	64	33	1			41
							70	9									

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 265842 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10090 - 15214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5053	X	3009	-0-	-2044	-0-	827	1	2148	2	Y	31	39	1			2
							34	9									
01	5053	X	4407	-0-	-646	-0-	784	1	3580	2	Y	39	35	1			6
							43	9									
02	4727	X	4275	-0-	-452	-0-	800	1	3475	2	Y	-0-	6	1			-0-
03	5053	X	4657	-0-	-396	-0-	806	1	3845	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*04	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	808	1	3902	2	Y	-0-					-0-
*05	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	842	1	4292	2	Y	-0-					-0-

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	11749	X	11095	-0-	-654	-0-	11095	2			N	-0-					45
01	11718	X	10441	-0-	-1277	-0-	10441	2			N	-0-					45
02	10788	X	10307	-0-	-481	-0-	10307	2			N	-0-					45
03	11532	X	10715	-0-	-817	-0-	10715	2			N	-0-					45
04	11070	X	9611	-0-	-1459	-0-	9611	2			N	-0-					45
05	11098	X	10096	-0-	-1002	-0-	10096	2			N	-0-					45

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	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	1055	1	6514	2	Y	108	140	1			7
							119	9									
01	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	1039	1	7233	2	Y	132	120	1			19
							145	9									
02	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	999	1	7000	2	Y	140	126	1			33
							154	9									
03	7533	X	7516	-0-	-17	-0-	952	1	6402	2	Y	147	172	1			8
							162	9									
04	8130	X	7181	-0-	-949	-0-	911	1	6125	2	Y	132	117	1			23
							145	9									
05	8401	X	6876	-0-	-1525	-0-	955	1	5758	2	Y	148	76	1			95
							163	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HAGGARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265963 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF.11200 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	1179	1	3792	2	N	234	180	1			104
							257	9									
01	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	1380	1	3968	2	N	103	180	1			27
							113	9									
02	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	1199	1	3559	2	N	187	177	1			37
							206	9									
03	3565	X	635	-0-	-2930	-0-	32	1	603	2	N	-0-					37
04	3450	X	2459	-0-	-991	-0-	309	1	2082	2	N	62					99
							68	9									
*05	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	1021	1	3231	2	N	159	159	1			99
							175	9									

TAYLOR, D. WELL #: 1H RRCID -> 266082 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10418 - 13984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	1334	1	1913	2	N	67					100
							74	9									
01	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	703	1	1750	2	N	-0-					100
02	2059	X	1617	-0-	-442	-0-	867	1	748	2	N	2					102
							2	9									
03	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	1084	1	1215	2	N	3					105
							3	9									
04	3210	X	1721	-0-	-1489	-0-	1192	1	507	2	N	20	125	1			-0-
							22	9									
05	3317	X	1765	-0-	-1552	-0-	1345	1	420	2	N	-0-					-0-

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	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	685	1	2605	2	Y	74	96	1			5
							81	9									
01	3038	X	1966	-0-	-1072	-0-	854	1	1078	2	Y	31	36	1			-0-
							34	9									
02	2842	X	2496	-0-	-346	-0-	830	1	1556	2	Y	100	76	1			24
							110	9									
03	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	889	1	1843	2	Y	92	110	1			6
							101	9									
04	3270	X	2921	-0-	-349	-0-	911	1	1908	2	Y	93	83	1			16
							102	9									
05	3379	X	3065	-0-	-314	-0-	834	1	2114	2	Y	106	54	1			68
							117	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	7564	X	2599	-0-	-4965	-0-	403	1	2123	2	Y	66	93	1			-0-
							73	9									
01	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	661	1	5443	2	Y	70	61	1			9
							77	9									
02	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	643	1	5002	2	Y	62	56	1			15
							68	9									
03	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	694	1	5955	2	Y	69	80	1			4
							76	9									
*04	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	675	1	6158	2	Y	60	53	1			11
							66	9									
*05	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	730	1	7994	2	Y	68	35	1			44
							75	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 B RRCID -> 074649 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9681 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	76	-0-	-544	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					158
01	1209	N	144	-0-	-1065	-0-	36	1	108	3	Y	-0-					158
02	DLQ G-10		1887	-0-	1887	1887	83	1	1804	3	Y	-0-					158
03	DLQ G-10		1716	-0-	1716	3603	74	1	1610	3	Y	29					187
							32	9									
04	DLQ G-10		1441	-0-	1441	5044	63	1	1349	3	Y	26					213
							29	9									
*05	3000	N	1488	-0-	-1512	3532	70	1	1354	3	Y	58					271
							64	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	1023	N	76	-0-	-947	-0-	3	1	73	3	N	-0-					25
01	1023	N	759	-0-	-264	-0-	36	1	723	3	N	-0-					25
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	21	1	495	3	N	-0-					25
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	26	1	524	3	N	21					46
							23	9									
04	720	N	543	-0-	-177	-0-	27	1	516	3	N	-0-					46
*05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	26	1	558	3	N	3					49
							3	9									

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	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					67
01	589	N	525	-0-	-64	-0-	26	1	499	3	N	-0-					67
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	25	1	526	3	N	21					88
							23	9									
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	36	1	780	3	N	20					108
							22	9									
04	510	N	502	-0-	-8	-0-	24	1	467	3	N	10					118
							11	9									
05	589	N	560	-0-	-29	-0-	27	1	509	3	N	22					140
							24	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 B RRCID -> 184006 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8608 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	74	-0-	-1228	-0-	74	3			N	-0-					135
01	1240	N	177	-0-	-1063	-0-	13	1	164	3	N	-0-					135
02	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	92	1	1913	3	N	-0-					135
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	52	1	1082	3	N	-0-					135
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	70	1	1317	3	N	-0-					135
*05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	90	1	1655	3	N	-0-					135

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 196713 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8470 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	76	-0-	-1226	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					92
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	33	1	638	3	Y	-0-					92
02	DLQ G-10		1401	-0-	1401	1401	63	1	1338	3	Y	-0-					92
03	DLQ G-10		956	-0-	956	2357	42	1	914	3	Y	-0-					92
04	DLQ G-10		914	-0-	914	3271	48	1	866	3	Y	-0-					92
*05	3000	N	1374	-0-	-1626	1645	69	1	1305	3	Y	-0-					92

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 199349 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9602 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 199982 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8610 - 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	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					35
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					35
02	145	N	-0-	-0-	-145	-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

URSUS OIL AND GAS 879300
D'SPAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206376 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8884 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	450	-0-	-201	-0-	450	3			N	-0-					163
01	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	3			N	-0-					163
02	406	N	305	-0-	-101	-0-	305	3			N	-0-					163
03	465	N	385	-0-	-80	-0-	385	3			N	-0-					163
04	420	N	345	-0-	-75	-0-	345	3			N	-0-					163
*05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					163

D'SPAIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208431 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8815 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					60
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					60
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					60
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					60
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					60
*05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					60

WHITLOW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208487 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8656 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	490	3	2	9	N	2	75	1			142
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					142
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	455	3	7	9	N	6					148
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					148
04	510	N	455	-0-	-55	-0-	455	3			N	-0-					148
05	496	N	400	-0-	-96	-0-	400	3			N	-0-					148

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	1426	N	800	-0-	-626	-0-	800	3			N	-0-					247
01	961	N	805	-0-	-156	-0-	805	3			N	-0-					247
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					247
03	806	N	605	-0-	-201	-0-	605	3			N	-0-					247
04	780	N	655	-0-	-125	-0-	655	3			N	-0-					247
05	744	N	605	-0-	-139	-0-	605	3			N	-0-					247

DARLEEN WELL #: 1 RRCID -> 215796 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9530 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	3			N	-0-					25
01	434	N	329	-0-	-105	-0-	320	3	9	9	N	8					33
02	580	N	280	-0-	-300	-0-	280	3			N	-0-					33
03	465	N	288	-0-	-177	-0-	275	3	13	9	N	12					45
04	330	N	290	-0-	-40	-0-	290	3			N	-0-					45
*05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					45

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
CINDY WELL #: 3 RRCID -> 226497 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9714 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	305	-0-	-98	-0-	305	3			Y	-0-					48
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					48
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	280	3	6	9	Y	5					53
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					53
04	330	N	200	-0-	-130	-0-	200	3			Y	-0-					53
05	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	3			Y	-0-					53

CINDY WELL #: 4 RRCID -> 227529 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9770 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	X	655	-0-	-616	-0-	655	3			Y	-0-					100
01	1054	X	840	-0-	-214	-0-	840	3			Y	-0-					100
02	673	X	673	-0-	-0-	-0-	665	3	8	9	Y	7					107
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					107
04	810	N	800	-0-	-10	-0-	800	3			Y	-0-					107
05	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	3			Y	-0-					107

D'SPAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229453 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9786 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-	120	1			110
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089884 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	270	2	9	9	Y	8					49
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	277	2	10	9	Y	9	42	1			16
02	377	N	307	-0-	-70	-0-	297	2	10	9	Y	9					25
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	265	2	6	9	Y	5					30
04	270	N	215	-0-	-55	-0-	211	2	4	9	Y	4					34
*05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	340	2	8	9	Y	7					41

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	549	N	549	-0-	-0-	-0-	531	2	18	9	Y	16					52
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	383	2	13	9	Y	12	45	1			19
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	353	2	10	9	Y	9					28
03	558	N	336	-0-	-222	-0-	328	2	8	9	Y	7					35
04	390	N	280	-0-	-110	-0-	274	2	6	9	Y	5					40
*05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	407	2	10	9	Y	9					49

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183022 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	395	2	13	9	Y	12					48
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	541	2	19	9	Y	17	41	1			24
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	125	2	4	9	Y	4					28
03	403	N	383	-0-	-20	-0-	375	2	8	9	Y	7					35
04	540	N	452	-0-	-88	-0-	443	2	9	9	Y	8					43
05	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	2			Y	-0-					43

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186710 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187834 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	97	-0-	-151	-0-	94	2	3	9	Y	3					25
01	93	N	54	-0-	-39	-0-	52	2	2	9	Y	2	21	1			6
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	160	2	6	9	Y	5					11
03	93	N	29	-0-	-64	-0-	28	2	1	9	Y	1					12
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	47	2	1	9	Y	1					13
05	186	N	23	-0-	-163	-0-	23	2			Y	-0-					13

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188152 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	92	2	3	9	Y	3					26
01	279	N	247	-0-	-32	-0-	238	2	9	9	Y	8	22	1			12
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	115	2	3	9	Y	3					15
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	295	2	7	9	Y	6					21
04	240	N	136	-0-	-104	-0-	134	2	2	9	Y	2					23
*05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	148	2	3	9	Y	3					26

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190322 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	168	-0-	-49	-0-	162	2	6	9	Y	5					24
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	143	2	6	9	Y	5	21	1			8
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	160	2	6	9	Y	5					13
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	193	2	4	9	Y	4					17
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	155	2	3	9	Y	3					20
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	166	2	3	9	Y	3					23

HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191041 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195090 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 9977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247570 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8616 - 10028

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 250489 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 9840 - 9986

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 251755 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9840 - 9990

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 2H RRCID -> 274179 COMPL. DATE 04/15/2017 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10126 - 15319

12	14663 X	14271	-0-	-392	-0-	267 1 184 9	13820	2	Y	167	141	1				88
01	14663 X	13692	-0-	-971	-0-	252 1 144 9	13296	2	Y	131	155	1				64
02	13369 X	13052	-0-	-317	-0-	261 1 133 9	12658	2	Y	121	78	1				107
03	14291 X	13881	-0-	-410	-0-	275 1 130 9	13476	2	Y	118	152	1				73
04	14028 X	14028	-0-	-0-	-0-	284 1 144 9	13600	2	Y	131	155	1				49
*05	15111 X	15111	-0-	-0-	-0-	308 1 133 9	14670	2	Y	121	1	8				169

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 274259 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10373 - 11931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	6341	-0-		-3083	-0-	119 55	1 9	6167	2	Y	50	56	1			26
01	9424	X	5945	-0-		-3479	-0-	110 42	1 9	5793	2	Y	38	45	1			19
02	6380	X	5504	-0-		-876	-0-	110 37	1 9	5357	2	Y	34	23	1			30
03	6820	X	5570	-0-		-1250	-0-	111 35	1 9	5424	2	Y	32	42	1			20
04	6600	X	5716	-0-		-884	-0-	116 40	1 9	5560	2	Y	36	42	1			14
05	6355	X	5907	-0-		-448	-0-	120 55	1 9	5732	2	Y	50					64

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	19222	X	19222	-0-		-0-	-0-	360 194	1 9	18668	2	Y	176	141	1			93
01	18786	X	18084	-0-		-702	-0-	334 150	1 9	17600	2	Y	136	162	1	1	8	66
02	17950	X	17950	-0-		-0-	-0-	359 144	1 9	17447	2	Y	131	82	1	1	8	114
03	19225	X	19225	-0-		-0-	-0-	382 140	1 9	18703	2	Y	127	164	1			77
04	17809	X	17809	-0-		-0-	-0-	362 145	1 9	17302	2	Y	132	158	1	1	8	50
05	18259	X	15204	-0-		-3055	-0-	310 113	1 9	14781	2	Y	103					153

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	19778	X	18999	-0-		-779	-0-	299 41	1 9	18659	2	Y	37	29	1	2	8	43
01	19530	X	17211	-0-		-2319	-0-	278 59	1 9	16874	2	Y	54	64	1			33
02	17835	X	17802	-0-		-33	-0-	274 37	1 9	17491	2	Y	34	30	1	1	8	36
03	19065	X	17867	-0-		-1198	-0-	294 73	1 9	17500	2	Y	66	78	1			24
04	18450	X	13405	-0-		-5045	-0-	124 41	1 9	13240	2	Y	37	39	1			22
05	19034	X	18518	-0-		-516	-0-	284 51	1 9	18183	2	Y	46					68

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 276496 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10464 - 17385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25451	X	20417	-0-		-5034	-0-	321 62	1 9	20034	2	Y	56	36	1			67
01	24924	X	21580	-0-		-3344	-0-	348 110	1 9	21122	2	Y	100	106	1			61
02	22765	X	22672	-0-		-93	-0-	348 69	1 9	22255	2	Y	63	55	1			69
03	24335	X	21085	-0-		-3250	-0-	346 128	1 9	20611	2	Y	116	143	1			42
04	23430	X	17124	-0-		-6306	-0-	159 76	1 9	16889	2	Y	69	70	1			41
05	24242	X	22158	-0-		-2084	-0-	340 50	1 9	21768	2	Y	45					86

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
PELZ WELL #: 1H RRCID -> 277411 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10414 - 17575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26629	X	21582	-0-	-5047	-0-	339	1	21145	2	Y	89	120	1			124
							98	9									
01	26598	X	24961	-0-	-1637	-0-	401	1	24370	2	Y	173	192	1			105
							190	9									
02	24447	X	22791	-0-	-1656	-0-	349	1	22337	2	Y	95	96	1			104
							105	9									
03	26133	X	2650	-0-	-23483	-0-	43	1	2583	2	Y	22	118	1			8
							24	9									
04	25110	X	23938	-0-	-1172	-0-	222	1	23556	2	Y	145	67	1			86
							160	9									
*05	25217	X	25217	-0-	-0-	-0-	386	1	24755	2	Y	69					155
							76	9									

WOODLAWN (NUGENT) 98563 249 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 111587 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 5684 - 5690

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT) 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017029 COMPL. DATE 02/06/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6450 - 6590

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 017036 COMPL. DATE 06/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6460 - 6568

12	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
*05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-

BRANGUS ENERGY LLC 088639
BECKHAM, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 017058 COMPL. DATE 02/15/1954 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6327 - 6448

12	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	712	-0-	-466	-0-	712	2			N	-0-					-0-
02	1102	N	204	-0-	-898	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
*05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160179 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 6510 - 6517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164567 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6468 - 6540

12	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			Y	-0-					45
01	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	2874	3	167	9	Y	152	187	1			10
02	2639	N	2462	-0-	-177	-0-	2451	3	11	9	Y	10					20
03	2821	N	2382	-0-	-439	-0-	2376	3	6	9	Y	5					25
04	2730	N	2531	-0-	-199	-0-	2531	3			Y	-0-					25
*05	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			Y	-0-					25

SANDERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203787 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6396 - 6468

12	3091	N	3091	-0-	-0-	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	2086	-0-	-208	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
02	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
03	2387	N	2236	-0-	-151	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2323	-0-	-2	-0-	2323	3			N	-0-					-0-

MACHIN & ASSOCIATES, INC. 520328
BENDER, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 017004 COMPL. DATE 11/05/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6298 - 6446

12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	857	1	1	9	N	1					40
01	775	N	753	-0-	-22	-0-	752	1	1	9	N	1					41
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	865	1	1	9	N	1					42
03	775	N	564	-0-	-211	-0-	563	1	1	9	N	1					43
04	720	N	651	-0-	-69	-0-	650	1	1	9	N	1					44
*05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	796	1	1	9	N	1					45

MERIT ENERGY COMPANY 561136
DAVIS GAS UNIT -A- 1 WELL #: 1 RRCID -> 017019 COMPL. DATE 01/25/1950 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6404 - 6592

12	5890	X	3881	-0-	-2009	-0-	337	1	2969	2	Y	523	502	7					65
							575	9													
01	5890	X	5554	-0-	-336	-0-	367	1	4349	2	Y	762	475	0	244	1			108
							838	9													
02	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	347	1	4494	2	Y	775	505	0	294	1			84
							853	9													
03	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	382	1	5097	2	Y	904	557	0	315	1			116
							994	9													
04	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	404	1	5362	2	Y	930	645	0	325	1			76
							1023	9													
*05	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	415	1	5516	2	Y	863	571	0	297	1			72
							949	9													

FINDLEY GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 017023 COMPL. DATE 05/26/1950 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6384 - 6451

*12	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	2	1	0	1	1	-0-
01	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JONES GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 159636 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6436 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164910 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6462 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	0	1	1	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 174526 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6391 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

JONES GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 174527 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6534 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189514 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 6472 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	180	-0-	-1711	-0-	163 9	1 9	8	2	Y	8	5	0	2	1	1
01	1333	X	181	-0-	-1152	-0-	163 7	1 9	11	2	Y	6	4	0	2	1	1
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	154 12	1 9	168	2	Y	11	7	0	4	1	1
03	1209	N	985	-0-	-224	-0-	171 41	1 9	773	2	Y	37	21	0	12	1	5
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	168 34	1 9	667	2	Y	31	22	0	11	1	3
*05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	185 56	1 9	1384	2	Y	51	33	0	17	1	4

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	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	332	1	1681	2	Y	63	39	0	18	1	8
							69	9									
01	2356	N	1647	-0-	-709	-0-	337	1	1255	2	Y	50	34	0	17	1	7
							55	9									
02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	321	1	1732	2	Y	65	41	0	24	1	7
							72	9									
03	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	350	1	2243	2	Y	84	51	0	29	1	11
							92	9									
04	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	351	1	2164	2	Y	80	56	0	28	1	7
							88	9									
*05	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	358	1	2046	2	Y	69	46	0	24	1	6
							76	9									

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 189582 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6410 - 6595

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190824 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6481 - 9795

12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	3	1	683	2	Y	23	14	0	7	1	3
							25	9									
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	12	1	1194	2	Y	39	24	0	12	1	6
							43	9									
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	8	1	839	2	Y	27	19	0	11	1	3
							30	9									
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	8	1	713	2	Y	24	15	0	9	1	3
							26	9									
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	5	1	309	2	Y	10	8	0	4	1	1
							11	9									
*05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	4	1	232	2	Y	7	5	0	2	1	1
							8	9									

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190981 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8105 - 10012

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191627 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430

*12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	1	1	0			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 6 RRCID -> 194757 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	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-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282975 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6451 - 6642

*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	0	1	1	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

W. E. JACKSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284768 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 6706 - 8372

*12	1736	N	1185	-0-	-551	-0-	146 1 1 9		1038	2	Y	1	1	0			-0-
01	1736	N	1489	-0-	-247	-0-	154	1	1335	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		1382	-0-	1382	1382	144	1	1238	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		1400	-0-	1400	2782	155	1	1245	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1600	-0-	1600	4382	161	1	1439	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1732	-0-	1732	6114	167	1	1565	2	Y	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
WOODLEY COBRA SWD WELL #: 2 RRCID -> 286912 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5949 - 6042

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 017050 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6403 - 6588

12	1209	N	746	-0-	-463	-0-	18	1	728	3	N	-0-					205
01	1147	N	984	-0-	-163	-0-	20 74	1 9	890	3	N	67	190	1			82
02	1276	N	870	-0-	-406	-0-	54	1	816	3	N	-0-					82
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	59 72	1 9	945	3	N	65					147
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	61 99	1 9	904	3	N	90	185	1			52
*05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	63 86	1 9	918	3	N	78					130

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 017052 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6460 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	451	-0-	-262	-0-	11	1	440	3	N	-0-					201
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	39	1	550	3	N	36	161	1			76
							40	9									
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	44	1	643	3	N	12					88
							13	9									
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	32	1	513	3	N	-0-					88
04	600	N	7	-0-	-593	-0-	1	1	6	3	N	-0-					88
05	744	N	41	-0-	-703	-0-	2	1	39	3	N	-0-					88

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	1767	N	1441	-0-	-326	-0-	35	1	1406	3	N	-0-					87
01	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	94	1	1374	3	N	480	565	1			2
							528	9									
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	66	1	966	3	N	257	187	1			72
							283	9									
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	85	1	1415	3	N	174	171	1			75
							191	9									
04	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	124	1	1856	3	N	256	178	1			153
							282	9									
*05	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	128	1	1809	3	N	198	178	1			173
							218	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	1271	N	406	-0-	-865	-0-	5	1	401	3	N	-0-					68
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	102	1	1238	3	N	-0-					68
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	63	1	818	3	N	-0-					68
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	57	1	790	3	N	5					73
							6	9									
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	116	1	1484	3	N	-0-					73
*05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	117	1	1322	3	N	-0-					73

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 2B RRCID -> 278342 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6348 - 6531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	749	-0-	-429	-0-	18	1	731	3	N	-0-					83
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	52	1	835	3	N	386	332	1			137
							425	9									
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	42	1	731	3	N	167	161	1			143
							184	9									
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	47	1	851	3	N	188	162	1			169
							207	9									
04	1260	N	1044	-0-	-216	-0-	49	1	811	3	N	167	310	1			26
							184	9									
*05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	51	1	837	3	N	167					193
							184	9									

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 280069 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6390 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-	N	-0-	124
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-	N	27	151
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-	N	38	189
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	16	205
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	5	210
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	17	227

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 017051 COMPL. DATE 11/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 6558

12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	806	1	1	9	N	1					30
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	869	1	8	9	N	7					37
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	867	1	6	9	N	5					42
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	941	1	9	9	N	8					50
*04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1136	1	6	9	N	5					55
*05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1080	1	10	9	N	9					64

WOODS, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 017056 COMPL. DATE 04/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6483 - 6512

12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	491	1	4	9	N	4					57
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	550	1	1	9	N	1					58
02	609	N	273	-0-	-336	-0-	272	1	1	9	N	1					59
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	240	1	1	9	N	1					60
*04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	138	1	1	9	N	1					61
05	279	N	183	-0-	-96	-0-	182	1	1	9	N	1					62

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
WOODLAWN G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 202429 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6568 - 6574

12	62	N	54	-0-	-8	-0-	7	1	47	2	N	-0-					14
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	7	1	49	2	N	-0-					14
02	58	N	51	-0-	-7	-0-	6	1	45	2	N	-0-					14
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	2	N	-0-					14
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	6	1	51	2	N	-0-					14
*05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	2	N	-0-					14

BRANGUS ENERGY LLC 088639
BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 264391 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6478 - 6484

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
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
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: RRCID -> 113772 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6525 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2014

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159350 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6596 - 6612

12 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148							N	-0-					-0-
01 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148							N	-0-					-0-
02 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148							N	-0-					-0-
03 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148							N	-0-					-0-
04 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148							N	-0-					-0-
05 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148							N	-0-					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
HARRIS "E" WELL #: 1 RRCID -> 083520 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6602 - 6620

12	31	N	29	-0-	-2	-0-	16	2	13	9	N	12					41
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	15	2	8	9	N	7					48
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	23	2	8	9	N	7					55
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	24	2	3	9	N	3					58
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	36	2	9	9	N	8					66
*05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	24	2	10	9	N	9					75

MICHAELS WELL #: 1 RRCID -> 165404 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6601 - 6611

12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					42
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	146	2	3	9	N	3					45
02	145	N	96	-0-	-49	-0-	96	2			N	-0-					45
03	279	N	83	-0-	-196	-0-	83	2			N	-0-					45
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	138	2	14	9	N	13					58
*05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	154	2	6	9	N	5					63

HARRIS "E" WELL #: 2 RRCID -> 201280 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6570 - 6584

12	1426	N	1096	-0-	-330	-0-	1076	2	20	9	N	18	162	1			55
01	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	1167	2	22	9	N	20					75
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1099	2	36	9	N	33					108
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1181	2	19	9	N	17					125
04	1140	N	1023	-0-	-117	-0-	1009	2	14	9	N	13					138
05	1209	N	1083	-0-	-126	-0-	1059	2	24	9	N	22					160

MERIT ENERGY COMPANY 561136
POPE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 109590 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6460 - 6600

*12	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
01	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
02	2871	X	-0-	-0-	-2871	-0-					Y	-0-					-0-
03	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
04	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LEE GAS UNIT "A" WELL #: 3 U RRCID -> 111247 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6590 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190982 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8105 - 10012

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	1	1	1			-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	2	1	0	1	1	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	1	1	1			-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	0	1	1	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BLACK STONE MINERALS LP WELL #: 1 RRCID -> 283192 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10074 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	869	2	2	9	N	2	2	8			100
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					100
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	542	2	2	9	N	2	2	8			100
03	651	N	253	-0-	-398	-0-	251	2	2	9	N	2	2	8			100
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	515	2	1	9	N	1	1	8			100
*05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	599	2	2	9	N	2	2	8			100

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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	140	1	5796	3	N	-0-					184
01	731	X	731	-0-	-0-	-0-	48	1	683	3	N	-0-					184
02	551	X	-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-					184
03	5921	X	2625	-0-	-3296	-0-	55	1	2570	3	N	-0-					184
04	5730	X	327	-0-	-5403	-0-	7	1	320	3	N	-0-					184
05	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					184

DURKEE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 273353 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6753 - 6756

12	1891	N	712	-0-	-1179	-0-	33	1	679	3	N	-0-					90
01	1860	N	1340	-0-	-520	-0-	102	1	1238	3	N	-0-					90
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	117	1	1535	3	N	-0-					90
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	120	1	1650	3	N	-0-					90
04	1290	N	964	-0-	-326	-0-	72	1	891	3	N	1					91
							1	9									
05	1767	N	865	-0-	-902	-0-	68	1	790	3	N	6					97
							7	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 282699 COMPL. DATE 12/29/2016 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6724 - 6728

12	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	247	1	9742	3	N	-0-					202
01	3596	X	15	-0-	-3581	-0-	1	1	14	3	N	-0-					202
02	3364	X	-0-	-0-	-3364	-0-					N	-0-					202
03	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-					202
04	7890	X	-0-	-0-	-7890	-0-					N	-0-					202
05	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-					202

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 181790 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 6638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 183017 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 6642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183035 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 6636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186712 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 6642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186725 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 6654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187785 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6488 - 6710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187835 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 6624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188153 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189451 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190323 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191042 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 6545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 197478 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 250490 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 251756 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 255187 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (RODESSA) 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 175214 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 5630 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			Y	-0-					-0-
01	1891	N	1723	-0-	-168	-0-	1723	3			Y	-0-					-0-
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			Y	-0-					-0-
03	1922	N	1775	-0-	-147	-0-	1775	3			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1530	-0-	-150	-0-	1530	3			Y	-0-					-0-
*05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			Y	-0-					-0-

SANDERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221431 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5642 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1423	-0-	-685	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	1875	-0-	-202	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
02	1972	N	1327	-0-	-645	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
*05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-

MACHIN & ASSOCIATES, INC. 520328
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 075903 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5799 - 5805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	1	0	1	1	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
EMMITT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 035151 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 5564 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1735	S	1735	-0-	-0-	-0-	138	1	1597	2	N	-0-					70
01	1580	S	1580	-0-	-0-	-0-	115	1	1404	2	N	55					125
							61	9									
02	1647	S	1647	-0-	-0-	-0-	123	1	1501	2	N	21					146
							23	9									
03	1830	S	1830	-0-	-0-	-0-	140	1	1658	2	N	29	160	1			15
							32	9									
04	1705	S	1705	-0-	-0-	-0-	147	1	1513	2	N	41					56
							45	9									
*05	1767	S	1767	-0-	-0-	-0-	160	1	1607	2	N	-0-					56

PILOT WELL #: 3 RRCID -> 196739 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5590 - 5685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 283505 COMPL. DATE 10/07/2018 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 5448 - 5492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					27
01	16037	X	16037	-0-	-0-	-0-	15979	2	58	9	N	53					80
02	12235	X	12235	-0-	-0-	-0-	12107	2	128	9	N	116	169	1			27
03	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					27
04	3630	X	929	-0-	-2701	-0-	929	2			N	-0-					27
05	3751	X	873	-0-	-2878	-0-	873	2			N	-0-					27

TAYLOR, T.J. WELL #: 12 RRCID -> 283721 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 5554 - 5558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	X	768	-0-	-286	-0-	768	2			N	-0-					69
01	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					69
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					69
03	775	N	585	-0-	-190	-0-	585	2			N	-0-					69
04	1080	N	714	-0-	-366	-0-	686	2	28	9	N	25	69	1			25
*05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					25

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 284829 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 5462 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12139	X	12139	-0-	-0-	-0-	93	1	12046	2	N	-0-					90
01	10354	X	5993	-0-	-4361	-0-	87	1	5906	2	N	-0-					90
02	13079	X	2549	-0-	-10530	-0-	75	1	2474	2	N	-0-					90
03	13981	X	1100	-0-	-12881	-0-	54	1	1046	2	N	-0-					90
04	13530	X	1064	-0-	-12466	-0-	69	1	995	2	N	-0-					90
05	12152	X	879	-0-	-11273	-0-	57	1	822	2	N	-0-					90

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 250624 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5757 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURKEE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 267250 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5717 - 5719

12	1209	N	265	-0-	-944	-0-	6	1	259	3	N	-0-					95
01	1147	N	239	-0-	-908	-0-	18	1	221	3	N	-0-					95
02	638	N	196	-0-	-442	-0-	14	1	182	3	N	-0-					95
03	279	N	203	-0-	-76	-0-	13	1	190	3	N	-0-					95
04	240	N	184	-0-	-56	-0-	13	1	171	3	N	-0-					95
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	14	1	176	3	N	-0-					95

TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, FRANK ESTATE WELL #: 2A RRCID -> 124226 COMPL. DATE 11/01/1986 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 5671 - 5675

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					50

DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-C RRCID -> 145979 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5718 - 5741

12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 275897 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5900 - 6094

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOULTS RIVERSTONE WELL #: 1 RRCID -> 276947 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 6340 - 6502

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRANGUS ENERGY LLC 088639
BECKHAM, ALVIN WELL #: 2A RRCID -> 251965 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6734 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	X	1559	-0-	-22	-0-	1559	2			N	-0-					252
01	1581	X	1274	-0-	-307	-0-	1274	2			N	-0-	189	1			63
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					63
03	1550	N	922	-0-	-628	-0-	920	2	2	9	N	2	2	1			63
*04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					63
*05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					63

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 253362 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6760 - 6766

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 4A RRCID -> 255590 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6496 - 6502

12	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	2			N	-0-					-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
03	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	2			N	-0-					-0-
*04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
*05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 3A RRCID -> 255591 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6754 - 6760

12	651	N	590	-0-	-61	-0-	590	2			N	-0-					-0-
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
03	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-					-0-
*04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
*05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 256056 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 6858

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 5A RRCID -> 265094 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6496 - 6504

12	14B2 EXT		246	-0-	246	246	246	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		221	-0-	221	467	221	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		186	-0-	186	653	186	2			N	-0-					-0-
03	890	X	237	-0-	-653	-0-	237	2			N	-0-					-0-
*04	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
*05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-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	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	451	-0-	-758	-0-	451	2			N	-0-					-0-
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
*05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-

GREEN, F. C. WELL #: 2 RRCID -> 272386 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 6922 - 6958

12	682	N	-0-	-0-	-682	-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-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090584 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6651 - 6662

*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	0	1	1	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	581	-0-	581	581	326 20	1 9	235	2	Y	18	11	0	5	1	2
01	PRTL PLG	3624	-0-	3624	4205	356 99	1 9	3169	2	Y	90	52	0	27	1	13
02	PRTL PLG	3597	-0-	3597	7802	334 94	1 9	3169	2	Y	85	56	0	33	1	9
03	PRTL PLG	3911	-0-	3911	11713	364 106	1 9	3441	2	Y	96	59	0	34	1	12
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11713					Y	NO RPT					12
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11713					Y	NO RPT					12

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	2	1	0	1	1	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 140472 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 6824 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1213						Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1213						Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1213						Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1213						Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1213						Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1213						Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146165 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6598 - 6603

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 5-U RRCID -> 146849 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6930 - 6938

12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 5-U RRCID -> 146945 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6576 - 6590

12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-U RRCID -> 147053 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6780 - 6800

12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162411 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6742 - 6770

12	1333	N	1087	-0-	-246	-0-	4	1	1041	2	Y	38	24	0	11	1	5							
							42	9																
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	12	1	1200	2	Y	43	28	0	14	1	6							
							47	9																
02	1247	N	1167	-0-	-80	-0-	11	1	1112	2	Y	40	27	0	15	1	4							
							44	9																
03	1333	X	1260	-0-	-73	-0-	13	1	1196	2	Y	46	28	0	16	1	6							
							51	9																
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	20	1	1182	2	Y	43	30	0	15	1	4							
							47	9																
*05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	20	1	1220	2	Y	40	27	0	14	1	3							
							44	9																

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
POPE GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 167931 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8312 - 8339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-

WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168612 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 7010 - 7020

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168899 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 7891 - 7913

*12	184	X	184	-0-	-0-	-0-	1 3	1 9	180	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
01	629	X	629	-0-	-0-	-0-	6 8	1 9	615	2	Y	7	4	0	2	1	1
02	661	X	661	-0-	-0-	-0-	6 9	1 9	646	2	Y	8	5	0	3	1	1
03	735	X	735	-0-	-0-	-0-	8 9	1 9	718	2	Y	8	5	0	3	1	1
04	717	X	717	-0-	-0-	-0-	12 9	1 9	696	2	Y	8	5	0	3	1	1
*05	779	X	779	-0-	-0-	-0-	12 9	1 9	758	2	Y	8	5	0	3	1	1

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 170437 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7132 - 7378

*12	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	5 12	1 9	1133	2	Y	11	7	0	3	1	1
01	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	27 29	1 9	2743	2	Y	26	15	0	8	1	4
02	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	3	0	1	1	-0-
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
04	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-					-0-
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171231 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7346 - 7358

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171646 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7916 - 7926

*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	2	1	0	1	1	-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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 171691 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6839 - 6849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)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	2	1	0	1	1	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 173301 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6886 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-

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 (-)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-

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 (-)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-

WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174492 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6716 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-

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 (-)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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
POPE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271777 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6818 - 7025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	22 53	1 9	5489	2	Y	48	30	0	14	1	6
01	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	57 61	1 9	5860	2	Y	55	35	0	18	1	8
02	4582	X	4569	-0-	-13	-0-	43 44	1 9	4482	2	Y	40	28	0	16	1	4
03	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	57 54	1 9	5116	2	Y	49	30	0	17	1	6
04	5760	X	5423	-0-	-337	-0-	88 54	1 9	5281	2	Y	49	34	0	17	1	4
05	5921	X	5673	-0-	-248	-0-	90 51	1 9	5532	2	Y	46	30	0	16	1	4

MCGEE GAS UNIT 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274163 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7660 - 7750

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 SWD WELL #: 8 RRCID -> 276912 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8035 - 8245

12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 282087 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430

*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. E. JACKSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 283322 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 6706 - 8372

*12	SWR 10		1185	-0-	1185	74811	146 1	1 9	1038	2	Y	1	1	0			-0-
01	SWR 10		1489	-0-	1489	76300	154	1	1335	2	Y	-0-					-0-
02	SWR 10		1382	-0-	1382	77682	144	1	1238	2	Y	-0-					-0-
03	SWR 10		1400	-0-	1400	79082	155	1	1245	2	Y	-0-					-0-
04	SWR 10		1600	-0-	1600	80682	161	1	1439	2	Y	-0-					-0-
05	SWR 10		1732	-0-	1732	82414	167	1	1565	2	Y	-0-					-0-

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 283540 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8014 - 8090

*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	0	1	1	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS, JOHN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 126779 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6447 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	5			-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-

PILOT WELL #: 2 RRCID -> 193607 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 6738 - 6744

12	1550	N	1543	-0-	-7	-0-	123	1	1420	2	N	-0-					27
01	1612	N	1036	-0-	-576	-0-	78	1	958	2	N	-0-					27
02	1479	N	641	-0-	-838	-0-	49	1	592	2	N	-0-					27
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	130	1	1536	2	N	-0-					27
04	990	N	332	-0-	-658	-0-	29	1	303	2	N	-0-					27
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					27

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216659 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 6626 - 6696

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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-

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 237997 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6784 - 6792

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

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-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4C RRCID -> 255144 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 6957 - 6965

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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 261565 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6996 - 7006

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WOODLAWN EAST SWD WELL #: 1 RRCID -> 265285 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6450 - 6692

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-T RRCID -> 143431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6636 - 6646

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216239 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6698 - 6818

12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	402	1	4	9	N	4					127
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	450	1	6	9	N	5					132
02	522	N	226	-0-	-296	-0-	223	1	3	9	N	3					135
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					140
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					142
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	2					144

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223574 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6688 - 6718

12	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1667	1	59	9	N	54					176
01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1652	1	7	9	N	6					182
02	1566	N	1168	-0-	-398	-0-	1157	1	11	9	N	10					192
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	429	1	13	9	N	12					204
*04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	218	1	3	9	N	3					207
05	1240	N	411	-0-	-829	-0-	408	1	3	9	N	3					210

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					100
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2011

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
HATLEY WELL #: 1 RRCID -> 221944 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9086 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82

DEVON WELL #: 1 RRCID -> 224087 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HATLEY WELL #: 2 RRCID -> 224091 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10263 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	937	3			Y	-0-					136
01	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	3			Y	-0-					136
02	261	N	150	-0-	-111 B	-0-	150	3			Y	-0-					136
03	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	3			Y	-0-					136
04	510	N	394	-0-	-116 B	-0-	394	3			Y	-0-					136
*05	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	703	3			Y	-0-					136

DEADY WELL #: 1 RRCID -> 224095 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	778	-0-	-431 B	-0-	778	3			Y	-0-					137
01	1147	N	1074	-0-	-73 B	-0-	1074	3			Y	-0-					137
02	1102	N	1021	-0-	-81 B	-0-	1021	3			Y	-0-					137
03	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275	3			Y	-0-					137
04	1243	N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243	3			Y	-0-					137
*05	1256	N	1256	-0-	-0- B	-0-	1256	3			Y	-0-					137

DEADY WELL #: 2 RRCID -> 235513 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8971 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	814	3			Y	-0-					38
01	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			Y	-0-					38
02	899	N	348	-0-	-551 B	-0-	348	3			Y	-0-					38
03	806	N	451	-0-	-355 B	-0-	451	3			Y	-0-					38
04	1457	N	1457	-0-	-0- B	-0-	1457	3			Y	-0-					38
*05	1751	N	1751	-0-	-0- B	-0-	1751	3			Y	-0-					38

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

DEADY WELL #: 6 RRCID -> 237490 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 8988 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					15

HATLEY WELL #: 4 RRCID -> 239547 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9040 - 10417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					15

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	530	N	530	-0-	-0-	B	-0-	530	3			Y	-0-					34
01	550	N	550	-0-	-0-	B	-0-	550	3			Y	-0-					34
02	377	N	321	-0-	-56	B	-0-	296	3	25	9	Y	23					57
03	403	N	401	-0-	-2	B	-0-	401	3			Y	-0-					57
04	443	N	443	-0-	-0-	B	-0-	443	3			Y	-0-					57
*05	478	N	478	-0-	-0-	B	-0-	478	3			Y	-0-					57

DEVON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239733 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9010 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	B	-0-	302	3			Y	-0-					39
01	310	N	290	-0-	-20	B	-0-	290	3			Y	-0-					39
02	290	N	260	-0-	-30	B	-0-	260	3			Y	-0-					39
03	310	N	276	-0-	-34	B	-0-	276	3			Y	-0-					39
04	270	N	247	-0-	-23	B	-0-	247	3			Y	-0-					39
05	279	N	241	-0-	-38	B	-0-	241	3			Y	-0-					39

HATLEY WELL #: 7 RRCID -> 242140 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9098 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					4

DEVON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242485 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8990 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 9 RRCID -> 242969 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9085 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	99	-0-	-56 B	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	117	-0-	-69 B	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
02	145	N	112	-0-	-33 B	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
*05	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			Y	-0-					-0-

HATLEY WELL #: 10 RRCID -> 242970 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 11734 PERF. 9150 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			Y	-0-					2
01	155	N	115	-0-	-40 B	-0-	115	3			Y	-0-					2
02	145	N	94	-0-	-51 B	-0-	94	3			Y	-0-					2
03	155	N	112	-0-	-43 B	-0-	112	3			Y	-0-					2
04	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			Y	-0-					2
*05	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			Y	-0-					2

HATLEY WELL #: 8 RRCID -> 243090 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 9088 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HATLEY WELL #: 11 RRCID -> 243190 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9140 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19

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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					24
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					24
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					24
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					24
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					24

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	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			Y	-0-					25
01	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3			Y	-0-					25
02	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	121	3	26	9	Y	24					49
03	124	N	104	-0-	-20 B	-0-	104	3			Y	-0-					49
04	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3			Y	-0-					49
*05	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			Y	-0-					49

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-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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	1550	N	1139	-0-	-411 B	-0-	1139	3			Y	-0-					56
01	1466	N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466	3			Y	-0-					56
02	1522	N	1522	-0-	-0- B	-0-	1496	3	26	9	Y	24					80
03	1360	N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360	3			Y	-0-					80
04	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	1217	3			Y	-0-					80
*05	1171	N	1171	-0-	-0- B	-0-	1132	3	39	9	Y	35					115

DEVON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 250015 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10196 - 10468

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-

CRD OPERATING, LLC 186953
BOLDING, H. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099467 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10100 - 10425

12	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-					58
01	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2			N	-0-					58
02	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-					58
03	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					58
04	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	2			N	-0-					58
05	403	N	342	-0-	-61 B	-0-	342	2			N	-0-					58

ROGERS, V. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101220 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10196

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 101753 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9940 - 10248

12	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					50
01	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	834	2			N	-0-					50
02	464	N	436	-0-	-28 B	-0-	436	2			N	-0-					50
03	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2			N	-0-					50
04	660	N	479	-0-	-181 B	-0-	479	2			N	-0-					50
*05	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2			N	-0-					50

ANDERSON, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 215541 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8912 - 10239

12	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
01	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
02	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
03	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
04	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
05	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2019 - P/A 10/17/19

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
MOLHOUSEN, GEORGE F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217980 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9030 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	2			N	-0-					102
01	581	N	581	-0-	-0-	B	-0-	581	2			N	-0-					102
02	696	N	450	-0-	-246	B	-0-	450	2			N	-0-					102
03	348	N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	2			N	-0-					102
04	570	N	270	-0-	-300	B	-0-	270	2			N	-0-					102
*05	685	N	685	-0-	-0-	B	-0-	685	2			N	-0-					102

GRANGER WELL #: 1 RRCID -> 227335 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8910 - 10370

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 227951 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 12025 PERF. 8941 - 10313

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-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078479 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10290

12	93	N	60	-0-	-33	B	-0-	60	2			N	-0-					67
01	624	N	624	-0-	-0-	B	-0-	617	2	7	9	N	6					73
02	417	N	417	-0-	-0-	B	-0-	411	2	6	9	N	5					78
03	400	N	400	-0-	-0-	B	-0-	394	2	6	9	N	5					83
04	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	346	2	3	9	N	3					86
*05	671	N	671	-0-	-0-	B	-0-	665	2	6	9	N	5					91

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
DINKLE WELL #: 100 RRCID -> 101589 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9861 - 10148

12	768	N	768	-0-	-0-	B	-0-	768	2			N	-0-					89
01	772	N	772	-0-	-0-	B	-0-	772	2			N	-0-					89
02	716	N	716	-0-	-0-	B	-0-	716	2			N	-0-					89
03	765	N	765	-0-	-0-	B	-0-	765	2			N	-0-					89
04	745	N	745	-0-	-0-	B	-0-	745	2			N	-0-					89
*05	774	N	774	-0-	-0-	B	-0-	774	2			N	-0-					89

HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101595 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10339 PERF. 8843 - 8913

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HOGAN WELL #: 1 RRCID -> 214136 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 8861 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2198	X	2198	-0-	-0- B	-0-	455	1	1729	2	Y	13	8	1			5
							14	9									
01	2397	X	2397	-0-	-0- B	-0-	399	1	1968	2	Y	27	22	1			10
							30	9									
02	2145	N	2145	-0-	-0- B	-0-	442	1	1695	2	Y	7	9	1			8
							8	9									
03	2015	N	1956	-0-	-59 B	-0-	472	1	1469	2	Y	14	16	1			6
							15	9									
04	2412	N	2412	-0-	-0- B	-0-	397	1	2009	2	Y	5	8	1	1	8	2
							6	9									
05	2015	N	1534	-0-	-481 B	-0-	305	1	1223	2	Y	5	5	1			2
							6	9									

HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 215310 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8869 - 10294

12	1426	N	1278	-0-	-148 B	-0-	1277	2	1	9	N	1	1	8			30
01	1333	N	1305	-0-	-28 B	-0-	1303	2	2	9	N	2	2	8			30
02	1247	N	1221	-0-	-26 B	-0-	1220	2	1	9	N	1	1	8			30
03	1449	N	1449	-0-	-0- B	-0-	1447	2	2	9	N	2	2	8			30
04	1528	N	1528	-0-	-0- B	-0-	1461	2	67	9	N	61	1	8			90
05	1302	N	1298	-0-	-4 B	-0-	1297	2	1	9	N	1	1	8			90

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 216107 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8865 - 10270

12	1426	N	1327	-0-	-99 B	-0-	1325	2	2	9	N	2	2	8			64
01	1362	N	1362	-0-	-0- B	-0-	1360	2	2	9	N	2	2	8			64
02	1194	N	1194	-0-	-0- B	-0-	1193	2	1	9	N	1	1	8			64
03	1359	N	1359	-0-	-0- B	-0-	1358	2	1	9	N	1	1	8			64
04	1475	N	1475	-0-	-0- B	-0-	1372	2	103	9	N	94	128	1	1	8	29
*05	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	1422	2	1	9	N	1	1	8			29

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216244 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8946 - 10284

12	310	N	269	-0-	-41 B	-0-	269	2			N	-0-					27
01	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-					27
02	261	N	228	-0-	-33 B	-0-	228	2			N	-0-					27
03	279	N	103	-0-	-176 B	-0-	103	2			N	-0-					27
04	270	N	183	-0-	-87 B	-0-	183	2			N	-0-					27
05	248	N	210	-0-	-38 B	-0-	210	2			N	-0-					27

JOLIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216950 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6771 - 10222

12	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	3	3	0			-0-
01	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	354	2	17	9	N	15	15	0			-0-
02	174	N	116	-0-	-58 B	-0-	106	2	10	9	N	9	9	0			-0-
03	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	277	2	18	9	N	16	16	0			-0-
04	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	339	2	23	9	N	21	21	0			-0-
*05	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	152	2	10	9	N	9	9	0			-0-

YATES, G.H. WELL #: 1 RRCID -> 219311 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 1011 - 10210

12	1054	N	987	-0-	-67 B	-0-	986	2	1	9	N	1	1	8			83
01	1023	N	997	-0-	-26 B	-0-	996	2	1	9	N	1	1	8			83
02	967	N	967	-0-	-0- B	-0-	966	2	1	9	N	1	1	8			83
03	1082	N	1082	-0-	-0- B	-0-	1081	2	1	9	N	1	1	8			83
04	960	N	278	-0-	-682 B	-0-	278	2			N	-0-					83
*05	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	1139	2	1	9	N	1	1	8			83

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	679	2	3	9	N	3	3	8			35
01	961	N	789	-0-	-172 B	-0-	788	2	1	9	N	1	1	8			35
02	783	N	656	-0-	-127 B	-0-	654	2	2	9	N	2	2	8			35
03	682	N	675	-0-	-7 B	-0-	675	2			N	-0-					35
04	750	N	702	-0-	-48 B	-0-	701	2	1	9	N	1	1	8			35
05	713	N	522	-0-	-191 B	-0-	522	2			N	-0-					35

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	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	562	2	3	9	N	3	1	8			89
01	620	N	455	-0-	-165 B	-0-	453	2	2	9	N	2	1	8			90
02	493	N	454	-0-	-39 B	-0-	452	2	2	9	N	2					92
03	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	576	2	11	9	N	10					102
04	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	530	2	7	9	N	6	1	8			107
*05	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	536	2	2	9	N	2					109

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	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	544	2	7	9	N	6	1	8			95
01	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	590	2	3	9	N	3	1	8			97
02	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	417	2	3	9	N	3	1	8			99
03	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	603	2	8	9	N	7	1	8			105
04	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-					105
*05	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	423	2	2	9	N	2					107

HALL ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223435 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 8914 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2326	N	2326	-0-	-0- B	-0-	2322	2	4	9	N	4	4	0			-0-
01	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	522	2	1	9	N	1	1	0			-0-
02	435	N	398	-0-	-37 B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	448	-0-	-730 B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
04	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	741	2			N	-0-					-0-
*05	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, H C WELL #: 1 RRCID -> 229399 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9248 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					107
01	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					107
02	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					107
03	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-					107
04	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					107
*05	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					107

HARDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230220 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8864 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	3	3	0			-0-
01	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	37	2	1	9	N	1	1	0			-0-
02	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*05	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-

MCNATT WELL #: 1 RRCID -> 230228 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8886 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	1	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-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HOGAN WELL #: 2 RRCID -> 233624 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 8852 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	X	1180	-0-	-184 B	-0-	4	1	1172	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
01	1426	X	993	-0-	-433 B	-0-	3	1	990	2	Y	-0-					-0-
02	1334	X	681	-0-	-653 B	-0-	3	1	677	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1426	X	1185	-0-	-241 B	-0-	5	1	1179	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1140	X	539	-0-	-601 B	-0-	3	1	533	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	1178	X	1027	-0-	-151 B	-0-	5	1	1021	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

PARKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236863 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10513 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					35
01	279	N	37	-0-	-242 B	-0-	37	2			N	-0-					35
02	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					35
03	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					35
04	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					35
05	155	N	80	-0-	-75 B	-0-	80	2			N	-0-					35

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242100 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8836 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	75	2	13	9	N	12	2	8			109
01	155	N	81	-0-	-74 B	-0-	78	2	3	9	N	3					112
02	203	N	188	-0-	-15 B	-0-	169	2	19	9	N	17	2	8			127
03	93	N	90	-0-	-3 B	-0-	90	2			N	-0-					127
04	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					127
*05	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	202	2	6	9	N	5					132

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	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-					51
01	682	N	625	-0-	-57 B	-0-	625	2			N	-0-					51
02	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2			N	-0-					51
03	465	N	310	-0-	-155 B	-0-	267	2	43	9	N	39					90
04	600	N	344	-0-	-256 B	-0-	343	2	1	9	N	1	1	8			90
05	620	N	580	-0-	-40 B	-0-	580	2			N	-0-					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	1002	N	1002	-0-	-0- B	-0-	999	2	3	9	N	3	1	8			35
01	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	922	2	4	9	N	4					39
02	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	727	2	1	9	N	1	1	8			39
03	961	N	756	-0-	-205 B	-0-	756	2			N	-0-					39
04	900	N	793	-0-	-107 B	-0-	792	2	1	9	N	1					40
*05	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	805	2			N	-0-					40

BATCHELOR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 244457 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10616 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	710	2			N	-0-					65
01	589	N	540	-0-	-49 B	-0-	540	2			N	-0-					65
02	754	N	696	-0-	-58 B	-0-	696	2			N	-0-					65
03	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	773	2	1	9	N	1	1	8			65
04	510	N	384	-0-	-126 B	-0-	384	2			N	-0-					65
05	744	N	577	-0-	-167 B	-0-	577	2			N	-0-					65

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	1891	X	1706	-0-	-185 B	-0-	1705	2	1	9	N	1	1	8			27
01	2015	N	1068	-0-	-947 B	-0-	1068	2			N	-0-					27
02	3862	X	3862	-0-	-0- B	-0-	3860	2	2	9	N	2	2	8			27
03	2821	X	2651	-0-	-170 B	-0-	2651	2			N	-0-					27
04	2730	X	1976	-0-	-754 B	-0-	1895	2	81	9	N	74	1	8			100
05	2821	X	2635	-0-	-186 B	-0-	2635	2			N	-0-					100

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	5611	X	5390	-0-	-221 B	-0-	5389	2	1	9	N	1	1	8			100
01	5748	X	5748	-0-	-0- B	-0-	5686	2	62	9	N	56	2	8			154
02	4959	X	4610	-0-	-349 B	-0-	4608	2	2	9	N	2	2	8			154
03	5394	X	5276	-0-	-118 B	-0-	5275	2	1	9	N	1	1	8			154
04	5550	X	5000	-0-	-550 B	-0-	4999	2	1	9	N	1	1	8			154
05	5735	X	5199	-0-	-536 B	-0-	5199	2			N	-0-					154

HALL-JOLIN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286963 COMPL. DATE 03/05/2019 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	210273	X	142684	-0-	-67589 B	-0-	456	1	140735	2	Y	1357	890	1	223	8	484
							1493	9									
01	196664	X	128077	-0-	-68587 B	-0-	372	1	126704	2	Y	910	880	1	122	8	392
							1001	9									
02	159471	X	109113	-0-	-50358 B	-0-	425	1	108002	2	Y	624	524	1	94	8	398
							686	9									
03	153512	X	104571	-0-	-48941 B	-0-	453	1	103152	2	Y	878	881	1	72	8	323
							966	9									
04	147210	X	96074	-0-	-51136 B	-0-	438	1	94789	2	Y	770	776	1	109	8	208
							847	9									
05	142693	X	93075	-0-	-49618 B	-0-	454	1	91617	2	Y	913	702	1	112	8	307
							1004	9									

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211874 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9024 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	665	-0-	-265 B	-0-	659	2	6	9	N	5					38
01	899	N	861	-0-	-38 B	-0-	849	2	12	9	N	11	1	8			48
02	841	N	750	-0-	-91 B	-0-	737	2	13	9	N	12	2	8			58
03	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	667	2	6	9	N	5					63
04	840	N	397	-0-	-443 B	-0-	393	2	4	9	N	4					67
05	806	N	425	-0-	-381 B	-0-	425	2			N	-0-					67

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	465	N	123	-0-	-342	-0-	123	3			N	-0-					59
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					59
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					59
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					59
04	450	N	198	-0-	-252	-0-	184	3	14	9	N	13					72
05	465	N	70	-0-	-395	-0-	57	3	13	9	N	12					84

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	186	N	18	-0-	-168	-0-	18	3			N	-0-					48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					48
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	217	N	45	-0-	-172	-0-	45	3			N	-0-					48

WOODLAWN, S. W. (TRAVIS PEAK) 98570 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY 561136
MCGEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048259 COMPL. DATE 03/02/1970 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8354 - 8360

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	0	1	1	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NASH SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 275608 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8450 - 8713

12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOX SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 276585 COMPL. DATE 07/31/2016 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8186 - 8433

12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS (TRAVIS PEAK) 98620 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
HOOKER, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 097821 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6532 - 6540

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3557	X	3557	-0-		-0-	-0-	308	1	3122	2	N	115					154
								127	9									
01	3808	X	3808	-0-		-0-	-0-	86	1	3587	2	N	123	179	1			98
								135	9									
02	1738	X	1738	-0-		-0-	-0-	32	1	1597	2	N	99	163	1			34
								109	9									
03	3310	X	3310	-0-		-0-	-0-	81	1	3152	2	N	70					104
								77	9									
04	4074	X	4074	-0-		-0-	-0-	128	1	3830	2	N	105	151	1			58
								116	9									
*05	4032	X	4032	-0-		-0-	-0-	175	1	3761	2	N	87					145
								96	9									

MCDOWELL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 275679 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8048 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	246	-0-		-95	-0-	15	1	157	2	N	67	181	1			68
								74	9									
01	341	N	276	-0-		-65	-0-	9	1	194	2	N	66					134
								73	9									
02	261	N	-0-	-0-		-261	-0-					Y	3	3	8			134
03	248	N	181	-0-		-67	-0-	3	1	116	2	Y	56	141	1	3	8	46
								62	9									
04	270	N	252	-0-		-18	-0-	7	1	195	2	Y	45					91
								50	9									
*05	234	N	234	-0-		-0-	-0-	8	1	179	2	Y	43					134
								47	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					36

GARRETT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 280103 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 7810 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	954	N	954	-0-		-0-	-0-	84	1	848	2	N	20					85
								22	9									
01	694	N	694	-0-		-0-	-0-	16	1	648	2	N	27					112
								30	9									
02	368	N	368	-0-		-0-	-0-	6	1	301	2	N	55					167
								61	9									
03	755	N	755	-0-		-0-	-0-	18	1	712	2	N	23					190
								25	9									
04	729	N	729	-0-		-0-	-0-	22	1	663	2	N	40	160	1			70
								44	9									
*05	685	N	685	-0-		-0-	-0-	29	1	625	2	N	28					98
								31	9									

YANTIS (HEARD, UP.) 99254 190 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
LEENERTS OIL & GAS INC. 495304
MORGAN "A" WELL #: 1X RRCID -> 115037 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7970 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 8805 PERF. 7983 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 2 RRCID -> 166047 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13046 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/31/2020

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YANTIS, SW. (SMACKOVER) 99260 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
W. YANTIS GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 051254 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13038 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YANTIS, SW. (SMACKOVER) //CONT.// 99260 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YANTIS, WEST (SMACKOVER) 99261 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BIRD HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199984 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12756 - 12767

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-